
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

WILDCAT		00014 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAMPASAS								
ARCH OIL & GAS, LLC		029272														
TAYLOR		WELL #: 2		RRCID -> 250167		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 1668 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CENTRAL BASIN OIL INV. INC.		141188														
BAILEY		WELL #: 6CB		RRCID -> 247521		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 3706 PERF. N/A								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/19/2016 - P/A		05/19/2016										
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCCLENNY		WELL #: 5CB		RRCID -> 247609		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 3093 PERF. 2846 - 2890								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/24/2016 - P/A		05/24/2016										
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

THOMAS		WELL #: 2CB		RRCID -> 247610		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3597 - 3641								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/06/2016 - P/A		06/06/2016										
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILDCAT		//CONT.//		00014 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAMPASAS				
CENTRAL BASIN OIL INV. INC.		//CONT.//		141188							
MCKAMIE		WELL #:		1CB	RRCID -> 247611	COMPL. DATE 05/15/2008	TOTAL DEPTH 3014	PERF. 920	- 1510		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2016											

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMING COMPANY, INC. THE		194204					CNTY: LAMPASAS				
101		WELL #:		1A	RRCID -> 196989	COMPL. DATE 03/24/2003	TOTAL DEPTH 4100	PERF. N/A			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL OPERATING LLC		387979					CNTY: LAMPASAS				
THURBER		WELL #:		1	RRCID -> 254450	COMPL. DATE 09/27/2008	TOTAL DEPTH 4343	PERF. 4110	- 4118		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT		//CONT.//		00014 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
KOKOMO ENERGY, INC.				474070								
MCWHORTER				WELL #: 4	RRCID -> 280650	COMPL. DATE 02/04/2016	TOTAL DEPTH 4330	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PARKS, RHONE INC.				641520			CNTY: PALO PINTO					
LEA				WELL #: 5	RRCID -> 246471	COMPL. DATE 12/06/2007	TOTAL DEPTH 4020	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PRATER EQUIPMENT CO., INC.				675922			CNTY: PALO PINTO					
PRATER				WELL #: 1	RRCID -> 221340	COMPL. DATE 04/07/2006	TOTAL DEPTH 2879	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILDCAT //CONT.// 00014 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
 PROCO OPERATING CO., INC. 679595
 COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194968 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 4563 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDWOOD OPERATING, INC. 697137
 CUESTA-VOSS WELL #: 1 RRCID -> 247613 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 3238 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
 EDWARDS, JACK WELL #: 1 RRCID -> 134067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2672 PERF. 1473 - 1478

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCULLY EXPLORATION LLC 760540
 WYNNE WELL #: 1 RRCID -> 244806 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 3217 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED 04/28/2016 - P/A 04/28/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT		//CONT.//	00014 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
SCULLY EXPLORATION LLC		//CONT.//	760540								
DILLARD		WELL #:	1	RRCID ->	249650	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	2490	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/14/2016	- P/A	04-14-2016					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					
GARNER		WELL #:	1	RRCID ->	249652	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	2712	PERF.	N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/23/2016	- P/A	03/23/2016					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					
LEE		WELL #:	1	RRCID ->	249875	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/13/2016	- P/A	04-13-2016					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					
SHACKELFORD		WELL #:	1	RRCID ->	250001	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	2370	PERF.	N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/06/2016	- P/A	04/06/2016					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					
HALL		WELL #:	1	RRCID ->	250003	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	1110	PERF.	N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/24/2016	- P/A	03/24/2016					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					
GROOTHOFF		WELL #:	1	RRCID ->	250095	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	1096	PERF.	N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/23/2016	- P/A	03-23-2016					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILDCAT //CONT.// 00014 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAMPASAS
 SCULLY EXPLORATION LLC //CONT.// 760540
 FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 250100 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 1700 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED 04/11/2016 - P/A 04-11-2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINEY-BREWER WELL #: 2 RRCID -> 250101 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 1100 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2016 - P/A 03/28/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 250165 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 1100 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/23/2016 - P/A 03/23/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE WELL #: 2 RRCID -> 250166 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 1300 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED 04/12/2016 - P/A 04/12/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUKEHART WELL #: 1 RRCID -> 253244 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/24/2016 - P/A 03/24/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINEY-BREWER WELL #: 3 RRCID -> 253381 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2016 - P/A 03/28/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT		//CONT.//		00014 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
SCULLY EXPLORATION LLC		//CONT.//		760540							
RAINEY-BREWER		WELL #:		1	RRCID ->	253391	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	1807	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/30/2016	- P/A	03/30/2016					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					
FUDGE		WELL #:		1	RRCID ->	253392	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	1870	PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/05/2016	- P/A	04/05/2016					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					
LUTZ		WELL #:		1	RRCID ->	253394	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	2400	PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/07/2016	- P/A	04/07/2016					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					
RAINEY-BREWER		WELL #:		5	RRCID ->	256437	COMPL. DATE	08/12/2009	TOTAL DEPTH	1215	PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/24/2016	- P/A	03-24-2016					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					
RAINEY-BREWER		WELL #:		4	RRCID ->	256439	COMPL. DATE	08/12/2009	TOTAL DEPTH	1610	PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/28/2016	- P/A	03/28/2016					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					
HOFFPAUIR		WELL #:		1	RRCID ->	263517	COMPL. DATE	07/19/2010	TOTAL DEPTH	1196	PERF. 841 - 855
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/30/2016	- P/A	03-30-2016					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILDCAT		//CONT.//		00014 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555										
ROBERTSON CSL				WELL #: 12	RRCID -> 135176	COMPL. DATE 05/22/1990	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 2482	-	2490				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THE CORYELL-OUACHITA GROUP, INC.				851492										
BARNHILL				WELL #: 1	RRCID -> 263699	COMPL. DATE 03/12/2009	TOTAL DEPTH 16260	PERF. N/A						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575										
DAVIDSON -40-				WELL #: 4	RRCID -> 238993	COMPL. DATE 10/09/2006	TOTAL DEPTH 1421	PERF. N/A						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILDCAT		//CONT.//		00014 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER							
WILBOURN ENERGY INC.				923128											
MOTEN		WELL #:		12CB	RRCID ->	253017	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	1998 PERF.	824 - 1333				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED												05/04/2016	-	P/A	05/04/2016
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MOTEN		WELL #:		6CB	RRCID ->	253127	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	1510 PERF.	945 - 989				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED												05/16/2016	-	P/A	05/16/2006
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

XSTAR RESOURCES LLC		945934		WELL #:		8	RRCID ->	255381	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	398 PERF.	N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS)		00119 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROWN			
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		828317									
DAVIS, A. E.		WELL #:		8	RRCID ->	109742	COMPL. DATE	01/31/1984	TOTAL DEPTH	1410 PERF.	1234 - 1240
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-	-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4		N	-0-	-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4		N	-0-	-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4		N	-0-	-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	4		N	-0-	-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4		N	-0-	-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	4		N	-0-	-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	4		N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		174		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
 SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
 DAVIS, A.E. WELL #: 9 RRCID -> 110809 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 1312 PERF. 1238 - 1244

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		39 N	19	-0-	-20	-0-	19 2		Y	-0-			-0-
02		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 4		Y	-0-			-0-
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 4		Y	-0-			-0-
07		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 4		Y	-0-			-0-
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 4		Y	-0-			-0-
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 4		Y	-0-			-0-
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 4		Y	-0-			-0-
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 4		Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			141	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DAVIS, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 110810 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 1331 PERF. 1190 - 1201

01		38 N	18	-0-	-20	-0-	18 2		Y	-0-			-0-
02		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 4		Y	-0-			-0-
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 4		Y	-0-			-0-
07		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 4		Y	-0-			-0-
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 4		Y	-0-			-0-
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 4		Y	-0-			-0-
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 4		Y	-0-			-0-
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 4		Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			139	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DAVIS, A.E. WELL #: 11 RRCID -> 110811 COMPL. DATE 05/13/1984 TOTAL DEPTH 1307 PERF. 1228 - 1270

01		37 N	18	-0-	-19	-0-	18 2		Y	-0-			-0-
02		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 4		Y	-0-			-0-
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 4		Y	-0-			-0-
07		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 4		Y	-0-			-0-
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 4		Y	-0-			-0-
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 4		Y	-0-			-0-
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 4		Y	-0-			-0-
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 4		Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			139	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
 SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
 DAVIS, A. E. WELL #: 14 RRCID -> 112603 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1190 - 1233

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		39 N	19	-0-	-20	-0-	19 2		Y	-0-			-0-
02		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 4		Y	-0-			-0-
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 4		Y	-0-			-0-
07		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 4		Y	-0-			-0-
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 4		Y	-0-			-0-
09		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 4		Y	-0-			-0-
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 4		Y	-0-			-0-
11		30 N	15	-0-	-15	-0-	15 4		Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			171	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DAVIS, A. E. WELL #: 15 RRCID -> 112604 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1164 - 1172

01		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-
02		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 4		N	-0-			-0-
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 4		N	-0-			-0-
07		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 4		N	-0-			-0-
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 4		N	-0-			-0-
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 4		N	-0-			-0-
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 4		N	-0-			-0-
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 4		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			139	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DAVIS, A. E. WELL #: 16 RRCID -> 112778 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 1323 PERF. 1200 - 1234

01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
02		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 4		N	-0-			-0-
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 4		N	-0-			-0-
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 4		N	-0-			-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 4		N	-0-			-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 4		N	-0-			-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 4		N	-0-			-0-
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 4		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			108	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
 SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
 WALKER, J.N. WELL #: 2 RRCID -> 117701 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1210 - 1250

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
02		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	4		N	-0-			-0-
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	4		N	-0-			-0-
07		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	4		N	-0-			-0-
08		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	4		N	-0-			-0-
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	4		N	-0-			-0-
10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	4		N	-0-			-0-
*11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	4		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			398			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

WALKER, J.N. WELL #: 3 RRCID -> 117702 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1226 - 1260

01		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
02		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	4		N	-0-			-0-
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	4		N	-0-			-0-
07		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	4		N	-0-			-0-
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	4		N	-0-			-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	4		N	-0-			-0-
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	4		N	-0-			-0-
*11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	4		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			369			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

WALKER, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 117703 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 1315 PERF. 1150 - 1162

01		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
02		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	4		N	-0-			-0-
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	4		N	-0-			-0-
07		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	4		N	-0-			-0-
08		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	4		N	-0-			-0-
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	4		N	-0-			-0-
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
*11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	4		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			398			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
 SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
 DAVIS, A.E. WELL #: 18 RRCID -> 119330 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1193 - 1201

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 4		N	-0-			-0-
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 4		N	-0-			-0-
07		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 4		N	-0-			-0-
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 4		N	-0-			-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 4		N	-0-			-0-
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 4		N	-0-			-0-
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 4		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNURLEN WELL #: 101 RRCID -> 132946 COMPL. DATE 12/18/1989 TOTAL DEPTH 1295 PERF. 1136 - 1144

01		35 N	17	-0-	-18	-0-	17 2		N	-0-			-0-
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 4		N	-0-			-0-
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 4		N	-0-			-0-
07		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 4		N	-0-			-0-
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 4		N	-0-			-0-
09		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 4		N	-0-			-0-
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 4		N	-0-			-0-
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 4		N	-0-			-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNURLEN WELL #: 103 RRCID -> 132947 COMPL. DATE 12/18/1989 TOTAL DEPTH 1311 PERF. 1168 - 1218

01		50 N	24	-0-	-26	-0-	24 2		N	-0-			-0-
02		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 4		N	-0-			-0-
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 4		N	-0-			-0-
07		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 4		N	-0-			-0-
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 4		N	-0-			-0-
09		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 4		N	-0-			-0-
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 4		N	-0-			-0-
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 4		N	-0-			-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AARON (RANGER)		00278 284		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
GIANT NRG CO., LP		302592											
HIGGINBOTHAM HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 136392		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 3648		PERF. 3231 - 3310			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PENDRAGON OIL CO.		651162		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
CLABORN		WELL #: 2		RRCID -> 127735		COMPL. DATE 06/16/1988		TOTAL DEPTH 3694		PERF. 3255 - 3274			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		93 N	58	-0-	-35	-0-	58 3		N	-0-			70
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-			70
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			70
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			70
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
*11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			70
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
TOTAL GAS PROD:			237				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 #	188	-0-	-91	-0-	11	1	177	2	N	-0-		67
02	232 #	197	-0-	-35	-0-	11	1	186	2	N	-0-		67
03	248 #	242	-0-	-6	-0-	14	1	228	2	N	-0-		67
04	210 #	171	-0-	-39	-0-	10	1	161	2	N	-0-		67
05	217 #	209	-0-	-8	-0-	12	1	197	2	N	-0-		67
06	240 #	176	-0-	-64	-0-	10	1	166	2	N	-0-		67
07	248 #	196	-0-	-52	-0-	11	1	182	2	N	3		70
						3	9						
08	248 #	192	-0-	-56	-0-	11	1	181	2	N	-0-		70
09	210 #	193	-0-	-17	-0-	11	1	182	2	N	-0-		70
10	217 #	181	-0-	-36	-0-	10	1	171	2	N	-0-		70
11	223 R	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	N	-0-		70
*12	214 R	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	2	N	-0-		70

TOTAL GAS PROD: 2,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

01	465 #	363	-0-	-102	-0-	21	1	342	2	N	-0-		37
02	435 #	399	-0-	-36	-0-	23	1	376	2	N	-0-		37
03	491 R	491	-0-	-0-	-0-	28	1	463	2	N	-0-		37
04	431 R	431	-0-	-0-	-0-	24	1	407	2	N	-0-		37
05	434 #	425	-0-	-9	-0-	24	1	401	2	N	-0-		37
06	480 #	351	-0-	-129	-0-	20	1	331	2	N	-0-		37
07	496 #	348	-0-	-148	-0-	20	1	328	2	N	-0-		37
08	496 #	379	-0-	-117	-0-	21	1	358	2	N	-0-		37
09	420 #	348	-0-	-72	-0-	20	1	328	2	N	-0-		37
10	434 #	321	-0-	-113	-0-	18	1	303	2	N	-0-		37
11	360 #	357	-0-	-3	-0-	20	1	337	2	N	-0-		37
12	372 #	335	-0-	-37	-0-	19	1	316	2	N	-0-		37

TOTAL GAS PROD: 4,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

ABBOTT (MARBLE FALLS) //CONT.// 00285 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
 ROBERTSON CSL WELL #: 10 RRCID -> 119451 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3402 - 3480

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		961 #	808	-0-	-153	-0-	-0-	81	1	727	3	N	-0-	-0-	-0-
02		897 R	897	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	826	3	N	-0-	-0-	-0-
03		949 R	949	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	871	3	N	-0-	-0-	-0-
04		919 R	919	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	847	3	N	-0-	-0-	-0-
05		989 R	989	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	807	3	N	-0-	-0-	-0-
06		930 R	930	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	730	3	N	-0-	-0-	-0-
07		961 R	961	-0-	-0-	-0-	-0-	216	1	745	3	N	-0-	-0-	-0-
08		992 #	845	-0-	-147	-0-	-0-	80	1	765	3	N	-0-	-0-	-0-
09		960 #	830	-0-	-130	-0-	-0-	72	1	758	3	N	-0-	-0-	-0-
10		992 #	859	-0-	-133	-0-	-0-	70	1	789	3	N	-0-	-0-	-0-
11		930 #	919	-0-	-11	-0-	-0-	54	1	865	3	N	-0-	-0-	-0-
12		961 #	920	-0-	-41	-0-	-0-	170	1	750	3	N	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 10,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABERNATHY (3620) 00350 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968
 EAGLES NEST WELL #: 1 RRCID -> 167090 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 4264 PERF. 3690 - 3699

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-	-0-	-0-
02		87 N	65	-0-	-22	-0-	-0-	65	2			N	-0-	-0-	-0-
03		92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-	-0-	-0-
04		85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-	-0-	-0-
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-	-0-	-0-
06		47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-	-0-	-0-
07		44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-	-0-	-0-
08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-	-0-	-0-
09		46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-	-0-	-0-
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-	-0-	-0-
*11		48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-	-0-	-0-
*12		52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH, CARTER WELL #: 1 RRCID -> 170703 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3692 - 4092

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-	-0-	-0-
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-	-0-	-0-
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-	-0-	-0-
04		53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-	-0-	-0-
05		51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-	-0-	-0-
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-	-0-	-0-
07		40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-	-0-	-0-
08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-	-0-	-0-
09		48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-	-0-	-0-
10		48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-	-0-	-0-
*11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-	-0-	-0-
*12		46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABERNATHY (4000)		00350 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
BACON ENERGY		042398		WELL #: 1		RRCID -> 161552		COMPL. DATE 11/19/1996		TOTAL DEPTH 4308		PERF. 3992 - 4002		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2		N	-0-			23
02		119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2		N	-0-			23
03		124 N	82	-0-	-42 B	-0-	82	2		N	-0-			23
04		120 N	101	-0-	-19 B	-0-	101	2		N	-0-			23
05		124 N	104	-0-	-20 B	-0-	104	2		N	-0-			23
06		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2		N	-0-			23
07		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2		N	-0-			23
08		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2		N	-0-			23
09		90 N	82	-0-	-8 B	-0-	82	2		N	-0-			23
*10		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3		N	-0-			23
11		90 N	82	-0-	-8 B	-0-	82	3		N	-0-			23
12		93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-				N	NO RPT			23
TOTAL GAS PROD:		1,095				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RKW OPERATING LLC		714311		WELL #: 2		RRCID -> 111229		COMPL. DATE 03/02/1984		TOTAL DEPTH 4190		PERF. 4028 - 4036		
01		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2		N	-0-			-0-
04		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2		N	-0-			-0-
05		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2		N	-0-			-0-
06		300 N	174	-0-	-126 B	-0-	174	2		N	-0-			-0-
07		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
08		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2		N	-0-			-0-
09		180 N	27	-0-	-153 B	-0-	27	2		N	-0-			-0-
10		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2		N	-0-			-0-
11		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2		N	-0-			-0-
*12		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,275				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ACE-TINER (CANYON REEF II)		00423 102		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JONES						
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750		WELL #: 1		RRCID -> 159977		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 4365		PERF. 4273 - 4277		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ACE-TINER (CANYON REEF II)		//CONT.//		00423 102	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JONES							
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		//CONT.//		800750										
JONES, J. R.		WELL #:		1B	RRCID -> 196085	COMPL. DATE 01/27/2003	TOTAL DEPTH 5448	PERF. 4390	- 4406					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

ACG99 (CONGL.)				00439 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD							
VAN OPERATING, LTD.				881442										
NEWELL E-58		WELL #:		1D	RRCID -> 175375	COMPL. DATE 11/17/1999	TOTAL DEPTH 4840	PERF. 4454	- 4472					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

ACKERS (MORRIS SAND)				00460 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD							
PETEX				659782										
ACKERS "2-34"		WELL #:		1	RRCID -> 196438	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 5103	PERF. 3446	- 3454				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

ADAIR CREEK (COOK SAND) 00576 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN												
ALARON ENERGY, INC. 010450												
MCLAUGHLIN, J. M. WELL #: 1111 RRCID -> 148276 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5748 - 5798												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-		38
02		307 N	307	-0-	-0-	-0-	305 3	2 9	N	2		40
03		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-		40
04		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3		N	-0-		40
05		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3		N	-0-		40
06		696 N	696	-0-	-0-	-0-	692 3	4 9	N	4		44
07		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3		N	-0-		44
08		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3		N	-0-		44
09		528 N	528	-0-	-0-	-0-	521 3	7 9	N	6		50
10		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 3		N	-0-		50
11		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3		N	-0-		50
12		465 N	343	-0-	-122	-0-	343 3		N	-0-		50
TOTAL GAS PROD:			6,871			TOTAL CONDENSATE PROD:			12			

ADAMS (DUFFER, LOWER) 00622 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
PEARSON, LEE ROY III 647749												
JONES, L.B. WELL #: 2 RRCID -> 253408 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3372 - 3402												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2016 - PLUGGED 03/04/16												
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ADVANCE (CADD0) 00799 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER												
WISE PRODUCTION COMPANY 933825												
MORRISON "X" WELL #: 1 RRCID -> 103927 COMPL. DATE 12/10/1982 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 4044 - 4070												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		131 N	131	-0-	-0-	-0-	11 1	120 2	N	-0-		53
02		377 N	348	-0-	-29	-0-	33 1	315 2	N	-0-		53
03		434 N	432	-0-	-2	-0-	43 1	389 2	N	-0-		53
04		335 N	335	-0-	-0-	-0-	34 1	301 2	N	-0-		53
05		392 N	392	-0-	-0-	-0-	41 1	351 2	N	-0-		53
06		420 N	34	-0-	-386	-0-	4 1	30 2	N	-0-		53
07		341 N	283	-0-	-58	-0-	22 1	261 2	N	-0-		53
08		403 N	185	-0-	-218	-0-	185 2		N	-0-		53
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-		53
10		310 N	118	-0-	-192	-0-	118 2		N	-0-		53
11		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-		53
*12		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-		53
TOTAL GAS PROD:			3,044			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

AKIN (BUCK CREEK)		00989 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875												
PARKS, J.W. "A" NCT-1		WELL #: 83		RRCID -> 102913		COMPL. DATE 10/17/1982		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 1896 - 1902				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

AKIN (CADD0)		00989 555		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
KEATING ENERGY, INC.		453142												
WHALEN-WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 017290		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3188 - 3115				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-			-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-			-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		790				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MCANELLY, STANLEY M., JR.		537366		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
AKIN, C. E.		WELL #: 2		RRCID -> 017291		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3120 - 3115				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	285				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	285				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	285				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	285				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	285				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	285				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	285				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	285				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	285				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	285				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	285				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	285				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

AKIN (CADD)		//CONT.//		00989 555	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
PARKER ENERGY COMPANY				640154								
DAVIS. G. R.				WELL #: 1	RRCID -> 058867	COMPL. DATE 10/25/1963	TOTAL DEPTH 3610	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	19	-0-	-136	-0-	19 2		N	-0-			-0-
02	116 N	15	-0-	-101	-0-	15 2		N	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-			-0-
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-			-0-
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-			-0-
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	127 2		N	-0-			-0-
12	217 N	166	-0-	-51	-0-	166 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		928		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIS. G. R.				WELL #: 2	RRCID -> 058868	COMPL. DATE 02/08/1964	TOTAL DEPTH 3594	PERF. 3114 - 3147				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIS, G. R.				WELL #: 4	RRCID -> 084848	COMPL. DATE 09/03/1979	TOTAL DEPTH 3320	PERF. 3178 - 3184				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

AKIN (CONGLOMERATE)		00989 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
LSM VENTURES, LLC		511753											
HART, C.		WELL #: 1		RRCID -> 060397		COMPL. DATE 11/06/1974		TOTAL DEPTH 4044		PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
03	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3		N	-0-			-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
05	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3		N	-0-			-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
07	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3		N	-0-			-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
09	180 N	112	-0-	-68	-0-	112	3		N	-0-			-0-
10	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3		N	-0-			-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
*12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,040		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

AKIN (LAUDERDALE)		00989 777		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
TRUST OIL CO.		872124											
BROOKS		WELL #: 1R		RRCID -> 148745		COMPL. DATE 03/10/1994		TOTAL DEPTH 2855		PERF. 2771 - 2794			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALBANY (CADD)		01125 110		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
VAN OPERATING, LTD.		881442											
CASEY "33-R"		WELL #: 1		RRCID -> 190297		COMPL. DATE 07/17/2002		TOTAL DEPTH 4995		PERF. 4394 - 4410			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2759 #	2519	-0-	-240	-0-	2519	3		N	-0-			25
02	1850 R	1850	-0-	-0-	-0-	1782	3	68 9	N	62			87
03	1836 R	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3		N	-0-			87
04	2430 #	1738	-0-	-692	-0-	1738	3		N	-0-			87
05	2511 #	1778	-0-	-733	-0-	1778	3		N	-0-			87
06	2430 #	1742	-0-	-688	-0-	1742	3		N	-0-			87
07	1984 #	1440	-0-	-544	-0-	1440	3		N	-0-			87
08	1829 #	717	-0-	-1112	-0-	717	3		N	-0-			87
09	1990 R	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3		N	-0-			87
10	1798 #	-0-	-0-	-1798	-0-				N	-0-			87
11	1740 #	-0-	-0-	-1740	-0-				N	-0-			87
12	1426 #	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-			87
TOTAL GAS PROD:		15,610		TOTAL CONDENSATE PROD:		62							

ALBANY (MISSISSIPPIAN) VAN OPERATING, LTD. NEWELL "58" UNIT		01125 666 881442		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD							
		WELL #: 1		RRCID -> 162881		COMPL. DATE 03/25/1997		TOTAL DEPTH 4817		PERF. 4718 - 4738					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				84
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-				84
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				84
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CASEY "32"		01129 250 881442		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD							
		WELL #: 1		RRCID -> 190633		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 4910		PERF. 4800 - 4814					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALBANY, S. (ATOKA 4400) VAN OPERATING, LTD. VALDEZ		01129 250 881442		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD							
		WELL #: 1		RRCID -> 175653		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 4846		PERF. 4467 - 4473					
01	403 #	334	-0-	-69	-0-	334	3			N	-0-				78
02	377 #	307	-0-	-70	-0-	307	3			N	-0-				78
03	372 #	326	-0-	-46	-0-	314	3	12	9	N	11				89
04	360 #	297	-0-	-63	-0-	297	3			N	-0-				89
05	341 #	303	-0-	-38	-0-	303	3			N	-0-				89
06	330 #	283	-0-	-47	-0-	283	3			N	-0-				89
07	341 #	291	-0-	-50	-0-	288	3	3	9	N	3				92
08	341 #	282	-0-	-59	-0-	279	3	3	9	N	3				95
09	300 #	275	-0-	-25	-0-	274	3	1	9	N	1				96
10	310 #	262	-0-	-48	-0-	255	3	7	9	N	6				102
11	270 #	236	-0-	-34	-0-	229	3	7	9	N	6				108
12	279 #	211	-0-	-68	-0-	208	3	3	9	N	3				111
TOTAL GAS PROD:		3,407				TOTAL CONDENSATE PROD:		33							

ALBANY LEECH (MISS)		01144 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD					
P.I.D. DRILLING INC		631265											
HOOKER "17"		WELL #: 2		RRCID -> 186688		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4690		PERF. 4513 - 4578	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-		-0-		
02	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-		-0-		
03	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-		-0-		
04	300 #	122	-0-	-178	-0-	122	2	N	-0-		-0-		
05	310 #	82	-0-	-228	-0-	82	2	N	-0-		-0-		
06	300 #	45	-0-	-255	-0-	45	2	N	-0-		-0-		
07	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-		
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-		
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-		
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		935		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALEDO, SOUTH (ATOKA)		01402 000		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378											
MCFARLAND-DIXON		WELL #: 2		RRCID -> 207611		COMPL. DATE 11/08/2004		TOTAL DEPTH 6029		PERF. 5813 - 5880			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	627	1	N	1		17		
02	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	624	1	N	-0-		17		
03	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	608	1	N	1		18		
04	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	552	1	N	-0-		18		
05	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	630	1	N	-0-		18		
06	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	556	1	N	-0-		18		
07	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	544	1	N	-0-		18		
08	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	605	1	N	-0-		18		
09	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	601	1	N	2		20		
10	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	574	1	N	-0-		20		
11	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	577	1	N	1		21		
*12	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	445	1	N	-0-		21		
TOTAL GAS PROD:		30,066		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		RRCID -> 272945		COMPL. DATE 12/26/2013		TOTAL DEPTH 6625		PERF. 6020 - 6090			
MCFARLAND		WELL #: C 1											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	8	33		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	8	33		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	8	33		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	8	33		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		12							

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
02	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDRIA (GARDNER SD A) 01433 210 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 BRIGHT HAWK OPERATING COMPANY 093102
 ELLIOTT, R. B. WELL #: 1B RRCID -> 270471 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 2830 - 2850

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-				-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-				-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-				-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-				-0-
05	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2		N	-0-				-0-
06	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2		N	-0-				-0-
07	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2		N	-0-				-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-				-0-
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2		N	-0-				-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-				-0-
11	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2		N	-0-				-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			65											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			-0-
02		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			-0-
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
04		90 N	76	-0-	-14	-0-	76 2		N	-0-			-0-
05		124 N	71	-0-	-53	-0-	71 2		N	-0-			-0-
06		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			-0-
07		93 N	12	-0-	-81	-0-	12 2		N	-0-			-0-
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
09		90 N	82	-0-	-8	-0-	82 2		N	-0-			-0-
10		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			-0-
11		90 N	75	-0-	-15	-0-	75 2		N	-0-			-0-
*12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			983	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

ALLEN & RITCHIE (STRAWN) 01699 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 ALLEN & RITCHIE 013940
 ALLEN & RITCHIE -C- WELL #: 2 RRCID -> 017299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1380 PERF. 1367 - 1377

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2016 - P/A 10/13/2016													
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

ALONGSIDE (MISS.) 01916 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 FORT GRIFFIN UNIT WELL #: 1D RRCID -> 275945 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 4662 PERF. 5018 - 5031

01	11160 #	6584	-0-	-4576	-0-	6476	3	108	9	N	98	173	1	100
02	9715	4325	-0-	-5390	-0-	4275	3	50	9	N	45			145
03	10385	6477	-0-	-3908	-0-	6420	3	57	9	N	52			197
04	10050	3997	-0-	-6053	-0-	3996	3	1	9	N	1			198
05	10106 #	1832	-0-	-8274	-0-	1830	3	2	9	N	2			200
06	6360 #	4081	-0-	-2279	-0-	3975	3	106	9	N	96	169	1	127
07	6479 #	3857	-0-	-2622	-0-	3645	3	212	9	N	193	170	1	150
08	4438 R	4438	-0-	-0-	-0-	4244	3	194	9	N	176	169	1	157
09	7273 R	7273	-0-	-0-	-0-	6940	3	333	9	N	303	330	1	130
10	7882 R	7882	-0-	-0-	-0-	7526	3	356	9	N	324	334	1	120
*11	7336 R	7336	-0-	-0-	-0-	6978	3	358	9	N	325	347	1	98
*12	8201 R	8201	-0-	-0-	-0-	7993	3	208	9	N	189	172	1	115
TOTAL GAS PROD:			66,283	TOTAL CONDENSATE PROD: 1,804										

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	297	-0-	-44	-0-	297 2		N	-0-			20
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-			20
03	341 N	234	-0-	-107	-0-	234 2		N	-0-			20
04	300 N	268	-0-	-32	-0-	268 2		N	-0-			20
05	279 N	269	-0-	-10	-0-	269 2		N	-0-			20
06	240 N	211	-0-	-29	-0-	211 2		N	-0-			20
07	279 N	206	-0-	-73	-0-	206 2		N	-0-			20
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-			20
09	210 N	176	-0-	-34	-0-	176 2		N	-0-			20
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-			20
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	218 2	3 9	N	3			23
*12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:		2,775		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

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

01	403 N	111	-0-	-292	-0-	111 2		N	-0-			58
02	290 N	93	-0-	-197	-0-	93 2		N	-0-			58
03	248 N	88	-0-	-160	-0-	88 2		N	-0-			58
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-			58
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-			58
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	358 2	25 9	N	23			81
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-			81
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-			81
09	390 N	285	-0-	-105	-0-	285 2		N	-0-			81
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-			81
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-	40 1		41
*12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-			41
TOTAL GAS PROD:		3,311		TOTAL CONDENSATE PROD:		23						

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

01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-			85
02	232 N	144	-0-	-88	-0-	144 2		N	-0-			85
03	341 N	112	-0-	-229	-0-	112 2		N	-0-			85
04	300 N	133	-0-	-167	-0-	133 2		N	-0-			85
05	155 N	79	-0-	-76	-0-	79 2		N	-0-			85
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 2		N	-0-			85
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-			85
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			85
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-			85
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-			85
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-	22 1		63
*12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-			63
TOTAL GAS PROD:		2,379		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALVA LEE HAWKINS (3400) 02095 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
D & R ENTERPRISES 196846
HAWKINS, J.J. WELL #: 7 RRCID -> 075858 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 3702 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			-0-	
02		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-	
03		310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2		N	-0-			-0-	
04		330 N	299	-0-	-31	-0-	299	2		N	-0-			-0-	
05		0 W	307	-0-	307	307	307	2		N	-0-			-0-	
06		0 W	299	-0-	299	606	299	2		N	-0-			-0-	
07		0 W	283	-0-	283	889	283	2		N	-0-			-0-	
08		1193 N	304	-0-	-889	-0-	304	2		N	-0-			-0-	
09		300 N	286	-0-	-14	-0-	286	2		N	-0-			-0-	
10		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-	
11		300 N	269	-0-	-31	-0-	269	2		N	-0-			-0-	
12		310 N	50	-0-	-260	-0-	50	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,331											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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

01		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-	
02		203 N	200	-0-	-3	-0-	200	2		N	-0-			-0-	
03		217 N	194	-0-	-23	-0-	194	2		N	-0-			-0-	
04		240 N	199	-0-	-41	-0-	199	2		N	-0-			-0-	
05		0 W	204	-0-	204	204	204	2		N	-0-			-0-	
06		0 W	199	-0-	199	403	199	2		N	-0-			-0-	
07		591 N	188	-0-	-403	-0-	188	2		N	-0-			-0-	
08		217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2		N	-0-			-0-	
09		210 N	191	-0-	-19	-0-	191	2		N	-0-			-0-	
10		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-	
11		210 N	179	-0-	-31	-0-	179	2		N	-0-			-0-	
12		186 N	33	-0-	-153	-0-	33	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,219											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
EAST ALLEN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 127910 COMPL. DATE 07/18/1988 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3448 - 3462

01		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			21	
02		58 N	43	-0-	-15	-0-	43	2		N	-0-			21	
03		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-			21	
04		60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-			21	
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			21	
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			21	
07		62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2		N	-0-			21	
08		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			21	
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			21	
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			21	
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			21	
*12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			21	
TOTAL GAS PROD:			452											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ANTELOPE CREEK (BLUFF CREEK) 03095 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 CLAVO OIL, LLC 158307
 NAIL "103" WELL #: 1S RRCID -> 151870 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAIL "103" B WELL #: 3S RRCID -> 157968 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1279 - 1283

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANTELOPE HILLS (CADD0, UPPER) 03097 122 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 CLAVO OIL, LLC 158307
 NAIL "103" WELL #: 2 RRCID -> 147500 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4618 - 4636

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

ANZAC (GARDNER)		03208 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
K-M OIL COMPANY, INC.		448857											
MORRIS -H-		WELL #: 45		RRCID -> 017305		COMPL. DATE 09/18/1961		TOTAL DEPTH 2492		PERF. 2450 - 2490			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-			-0-
02	464 N	329	-0-	-135	-0-	329	2		N	-0-			-0-
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			-0-
05	341 N	277	-0-	-64	-0-	277	2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,713				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ANZAC (MORRIS)		03208 666		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
K-M OIL COMPANY, INC.		448857											
DEMF A-2		WELL #: 2		RRCID -> 017306		COMPL. DATE 12/27/1941		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2095 - 2103			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-			-0-
02	1218 N	772	-0-	-446	-0-	772	2		N	-0-			-0-
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2		N	-0-			-0-
04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-			-0-
05	837 N	288	-0-	-549	-0-	288	2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	961 N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,608				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SEVEN CROSS WELL SERVICE, LLC		767826						CNTY: COLEMAN					
MILLER LITE "B"		WELL #: 1B		RRCID -> 136543		COMPL. DATE 07/23/1990		TOTAL DEPTH 2670		PERF. 2004 - 2014			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ANZAC (MORRIS) //CONT.// 03208 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
SEVEN CROSS WELL SERVICE, LLC //CONT.// 767826
MILLER DISCOVERY WELL #: 5 RRCID -> 141755 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2056 - 2060

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-			12
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-			12
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-			12
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-			12
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-			12
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2	N	-0-			12
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-			12
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-			12
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-			12
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-			12
*11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			12
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12

TOTAL GAS PROD: 292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

ARDINGER (LAKE SAND, UPPER) //CONT.// 03496 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC//CONT.// 355586
 HANVEY-FEE WELL #: 4 RRCID -> 122334 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3397 - 3406

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-		-0-	
02		19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-		-0-	
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-	21	2	N	-0-		-0-	
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	-0-	20	2	N	-0-		-0-	
05		21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-		-0-	
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	-0-	22	2	N	-0-		-0-	
07		31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-	21	2	N	-0-		-0-	
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-	21	2	N	-0-		-0-	
09		30 N	17	-0-	-13	-0-	-0-	17	2	N	-0-		-0-	
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-		-0-	
*11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			218					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GEORGE FEE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 132266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3452 - 3466

01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-		105	
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-		105	
03		93 N	77	-0-	-16	-0-	-0-	77	2	N	-0-		105	
04		74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-		105	
05		79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-		105	
06		81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-		105	
07		77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-		105	
08		93 N	76	-0-	-17	-0-	-0-	76	2	N	-0-		105	
09		90 N	83	-0-	-7	-0-	-0-	83	2	N	-0-		105	
10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-		105	
*11		58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-		105	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		105	
TOTAL GAS PROD:			820					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
 HANVEY-FEE "D" WELL #: 15 RRCID -> 114297 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 4043 PERF. 3351 - 3358

01		186 N	140	-0-	-46	-0-	-0-	140	3	N	-0-		-0-	
02		163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-		-0-	
03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-		-0-	
04		150 N	99	-0-	-51	-0-	-0-	99	3	N	-0-		-0-	
05		186 N	76	-0-	-110	-0-	-0-	76	3	N	-0-		-0-	
06		112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-		-0-	
07		107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-		-0-	
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-	
09		120 N	107	-0-	-13	-0-	-0-	107	3	N	-0-		-0-	
10		112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-		-0-	
*11		106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-		-0-	
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,220					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

ARDINGER (LAKE SAND, UPPER) //CONT.// 03496 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. //CONT.// 559355
 KATLACO FEE "C" WELL #: 7 RRCID -> 125624 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3664 - 3666

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		248 N	199	-0-	-49	-0-	199 3		N	-0-			62
02		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-			62
03		217 N	206	-0-	-11	-0-	206 3		N	-0-			62
04		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-			62
05		217 N	197	-0-	-20	-0-	197 3		N	-0-			62
06		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-			62
07		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-			62
08		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-			62
09		240 N	216	-0-	-24	-0-	216 3		N	-0-			62
10		248 N	208	-0-	-40	-0-	208 3		N	-0-			62
11		240 N	203	-0-	-37	-0-	203 3		N	-0-			62
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			62
TOTAL GAS PROD:			2,333			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

KATLACO FEE WELL #: 3 RRCID -> 125627 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3468 - 3490

01		155 N	135	-0-	-20	-0-	133 3	2 9	N	2			50
02		139 N	139	-0-	-0-	-0-	132 3	7 9	N	6			56
03		155 N	144	-0-	-11	-0-	138 3	6 9	N	5			61
04		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-			61
05		155 N	139	-0-	-16	-0-	132 3	7 9	N	6			67
06		158 N	158	-0-	-0-	-0-	152 3	6 9	N	5			72
07		168 N	168	-0-	-0-	-0-	158 3	10 9	N	9			81
08		171 N	171	-0-	-0-	-0-	164 3	7 9	N	6			87
09		150 N	146	-0-	-4	-0-	145 3	1 9	N	1			88
10		155 N	141	-0-	-14	-0-	140 3	1 9	N	1			89
11		180 N	137	-0-	-43	-0-	135 3	2 9	N	2			91
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			91
TOTAL GAS PROD:			1,608			TOTAL CONDENSATE PROD:				43			

ARLENE, N. (CONGL.) 03617 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 BRIGHT HAWK OPERATING COMPANY 093102
 ELLIOTT "A" WELL #: 1 RRCID -> 170001 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4036 - 4102

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2015 - P&A 05/04/15													
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

ARRIBA LIBRA (JENNINGS LIME) 03848 500 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
SUN-KEY OIL CO., INC. 829320
JONES, MARY -A- WELL #: 1 U RRCID -> 056184 COMPL. DATE 07/05/1973 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ATWELL (LAKE SAND) 04321 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
KING ENERGY RESOURCES 465526
HUTCHINS WELL #: 1 RRCID -> 135798 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3518 - 3538

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

AUBURN (DUFFER) 04337 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
GENTRY "23" WELL #: 1 RRCID -> 240708 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3908 - 3914

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	451	2	8	9	N	7					74
02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					74
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					74
04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					74
05	744 N	688	-0-	-56	-0-	688	2			N	-0-					74
06	720 N	665	-0-	-55	-0-	664	2	1	9	N	1	46	1			29
07	713 N	678	-0-	-35	-0-	678	2			N	-0-					29
08	682 N	658	-0-	-24	-0-	658	2			N	-0-					29
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					29
10	682 N	615	-0-	-67	-0-	615	2			N	-0-					29
11	630 N	568	-0-	-62	-0-	544	2	24	9	N	22					51
12	682 N	519	-0-	-163	-0-	519	2			N	-0-					51
TOTAL GAS PROD:		7,630		TOTAL CONDENSATE PROD:		30										

AUBURN (DUFFER)		//CONT.//		04337 400	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782								
WHITE, WAYNE "46" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	246059	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	4107	PERF.	3876 - 3890
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			54
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			54
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			54
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			54
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			54
06		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2	N	-0-			54
07		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-			54
08		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-			54
09		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-			54
10		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-			54
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-			54
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-			54
TOTAL GAS PROD:			739			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

AZLE, SOUTH				04640 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER				
PROPP, WILLIAM D.				681468								
PROPP		WELL #:		1	RRCID ->	138525	COMPL. DATE	06/04/1991	TOTAL DEPTH	4999	PERF.	2992 - 3005
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)				04672 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: BROWN				
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.				058851								
WRIGHT, BESS L.		WELL #:		1	RRCID ->	237123	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2889 - 2901
01	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
02	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			-0-
03	62 #	42	-0-	-20	-0-	42 2		N	-0-			-0-
04	60 #	36	-0-	-24	-0-	36 2		N	-0-			-0-
05	62 #	35	-0-	-27	-0-	35 2		N	-0-			-0-
06	60 #	34	-0-	-26	-0-	34 2		N	-0-			-0-
07	62 #	35	-0-	-27	-0-	35 2		N	-0-			-0-
08	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
09	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
10	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
11	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
12	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			472			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
FORMATION RECOVERY LLC 276932
BRAMLET "A" WELL #: 2 RRCID -> 102427 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 3344 PERF. 2823 - 2834

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAMLET "A" WELL #: 1 RRCID -> 102428 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2878 - 2894

01		0 W	-0-	-0-	-0-	2267					Y	-0-					78
02		0 W	-0-	-0-	-0-	2267					Y	-0-					78
03		0 W	-0-	-0-	-0-	2267					Y	-0-					78
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	2267					Y	NO RPT					78
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	2267					Y	NO RPT					78
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	2267					Y	NO RPT					78
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	2267					Y	NO RPT					78
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	2267					Y	NO RPT					78
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	2267					Y	NO RPT					78
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	2267					Y	NO RPT					78
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	2267					Y	NO RPT					78
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	2267					Y	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPENCE WELL #: 1 RRCID -> 123246 COMPL. DATE 07/02/1983 TOTAL DEPTH 2902 PERF. N/A

01		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38	
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38	
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38	
04 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38	
05 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38	
06 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38	
07 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38	
08 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38	
09 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38	
10 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38	
11 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38	
12 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38	

TOTAL GAS PROD:		-0-								TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN				
NEWMAN, THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 100396		COMPL. DATE 10/03/1976		TOTAL DEPTH 2851 PERF. 2711 - 2748				
01	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-	23		
02	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-	23		
03	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	3	N	-0-	23		
04	120 #	108	-0-	-12	-0-	108	3	N	-0-	23		
05	124 #	84	-0-	-40	-0-	84	3	N	-0-	23		
06	120 #	85	-0-	-35	-0-	85	3	N	-0-	23		
07	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	3	N	-0-	23		
08	124 #	121	-0-	-3	-0-	121	3	N	-0-	23		
09	120 #	19	-0-	-101	-0-	19	3	N	-0-	23		
10	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	3	N	-0-	23		
11	120 #	117	-0-	-3	-0-	117	3	N	-0-	23		
12	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	3	N	-0-	23		

TOTAL GAS PROD:		1,254								TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

MURPHREE, W.E. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 100397		COMPL. DATE 10/16/1976		TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2810 - 2836				
01	248 #	236	-0-	-12	-0-	236	3	N	-0-	35		
02	232 #	175	-0-	-57	-0-	175	3	N	-0-	35		
03	248 #	178	-0-	-70	-0-	178	3	N	-0-	35		
04	240 #	188	-0-	-52	-0-	188	3	N	-0-	35		
05	248 #	238	-0-	-10	-0-	238	3	N	-0-	35		
06	240 #	229	-0-	-11	-0-	229	3	N	-0-	35		
07	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-	35		
08	248 #	205	-0-	-43	-0-	205	3	N	-0-	35		
09	240 #	201	-0-	-39	-0-	201	3	N	-0-	35		
10	248 #	223	-0-	-25	-0-	223	3	N	-0-	35		
11	240 #	156	-0-	-84	-0-	156	3	N	-0-	35		
*12	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-	35		

TOTAL GAS PROD:		2,511								TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190 LESTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100398 COMPL. DATE 04/12/1977 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2800 - 2825												
01	248 #	221	-0-	-27	-0-	221	3		N	-0-		14
02	232 #	212	-0-	-20	-0-	212	3		N	-0-		14
03	217 #	215	-0-	-2	-0-	215	3		N	-0-		14
04	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-		14
05	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-		14
06	210 #	197	-0-	-13	-0-	195	3	2 9	N	2		16
07	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-		16
08	217 #	194	-0-	-23	-0-	194	3		N	-0-		16
09	210 #	166	-0-	-44	-0-	166	3		N	-0-		16
10	217 #	194	-0-	-23	-0-	194	3		N	-0-		16
11	210 #	112	-0-	-98	-0-	112	3		N	-0-		16
12	217 #	139	-0-	-78	-0-	139	3		N	-0-		16
TOTAL GAS PROD:		2,299		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

WOODS, MAUDIE "A"		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
WOODS, MAUDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100400 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2736 - 2795									
01	220 R	220	-0-	-0-	-0-	216	3	4 9 N 4	
02	203 #	178	-0-	-25	-0-	178	3	N -0-	
03	217 #	193	-0-	-24	-0-	190	3	3 9 N 3	
04	210 #	162	-0-	-48	-0-	162	3	N -0-	
05	217 #	174	-0-	-43	-0-	174	3	N -0-	
06	210 #	156	-0-	-54	-0-	156	3	N -0-	
07	186 #	174	-0-	-12	-0-	174	3	N -0-	
08	186 #	7	-0-	-179	-0-	7	3	N -0-	
09	180 #	48	-0-	-132	-0-	48	3	N -0-	
10	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N -0-	
11	246 R	246	-0-	-0-	-0-	242	3	4 9 N 4	
*12	228 R	228	-0-	-0-	-0-	225	3	3 9 N 3	
TOTAL GAS PROD:		1,996		TOTAL CONDENSATE PROD:		14			

WILLIAMS, WILLIE		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
WILLIAMS, WILLIE WELL #: 4 RRCID -> 100401 COMPL. DATE 04/08/1977 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2735 - 2763									
01	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3	Y -0-	
02	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3	Y -0-	
03	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3	Y -0-	
04	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3	Y -0-	
05	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3	Y -0-	
06	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3	Y -0-	
07	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3	Y -0-	
08	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3	Y -0-	
09	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3	Y -0-	
10	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3	Y -0-	
11	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3	Y -0-	
*12	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3	Y -0-	
TOTAL GAS PROD:		450		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	3		Y	-0-			-0-
02	116 #	107	-0-	-9	-0-	107	3		Y	-0-			-0-
03	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	3		Y	-0-			-0-
04	120 #	108	-0-	-12	-0-	108	3		Y	-0-			-0-
05	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	3		Y	-0-			-0-
06	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3		Y	-0-			-0-
07	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	3		Y	-0-			-0-
08	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3		Y	-0-			-0-
09	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3		Y	-0-			-0-
10	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	3		Y	-0-			-0-
11	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3		Y	-0-			-0-
*12	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,347		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

01	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	3		Y	-0-			21
02	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	3		Y	-0-			21
03	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	3		Y	-0-			21
04	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	3		Y	-0-			21
05	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3		Y	-0-			21
06	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	3		Y	-0-			21
07	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3		Y	-0-			21
08	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	3		Y	-0-			21
09	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3		Y	-0-			21
10	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3		Y	-0-			21
11	180 #	157	-0-	-23	-0-	157	3		Y	-0-			21
12	155 #	143	-0-	-12	-0-	143	3		Y	-0-			21
TOTAL GAS PROD:		1,946		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3		Y	-0-			6
02	58 #	47	-0-	-11	-0-	47	3		Y	-0-			6
03	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3		Y	-0-			6
04	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	3		Y	-0-			6
05	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3		Y	-0-			6
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3		Y	-0-			6
07	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3		Y	-0-			6
08	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3		Y	-0-			6
09	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	3		Y	-0-			6
10	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3		Y	-0-			6
11	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	3		Y	-0-			6
12	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3		Y	-0-			6
TOTAL GAS PROD:		609		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	3		Y	-0-		7
02	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	3		Y	-0-		7
03	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	3		Y	-0-		7
04	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	3		Y	-0-		7
05	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	3		Y	-0-		7
06	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3		Y	-0-		7
07	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3		Y	-0-		7
08	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	3		Y	-0-		7
09	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	3		Y	-0-		7
10	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	3		Y	-0-		7
11	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	3		Y	-0-		7
*12	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	3		Y	-0-		7
TOTAL GAS PROD:		2,826										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/00/1987												
TOTAL GAS PROD:		-0-										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-		21
02	58 #	48	-0-	-10	-0-	48	3		N	-0-		21
03	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-		21
04	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-		21
05	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-		21
06	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-		21
07	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-		21
08	62 #	20	-0-	-42	-0-	20	3		N	-0-		21
09	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	3		N	-0-		21
10	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-		21
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-		21
12	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-		21
TOTAL GAS PROD:		609										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	3		Y	-0-			13
02		254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	3		Y	-0-			13
03		267 R	267	-0-	-0-	-0-	267	3		Y	-0-			13
04		263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	3		Y	-0-			13
05		265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	3		Y	-0-			13
06		261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	3		Y	-0-			13
07		262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	3		Y	-0-			13
08		265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	3		Y	-0-			13
09		248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	3		Y	-0-			13
10		252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	3		Y	-0-			13
11		242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	3		Y	-0-			13
*12		237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	3		Y	-0-			13
TOTAL GAS PROD:			3,080											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

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

01		263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	3		Y	-0-			13
02		253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	3		Y	-0-			13
03		266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	3		Y	-0-			13
04		262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	3		Y	-0-			13
05		265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	3		Y	-0-			13
06		261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	3		Y	-0-			13
07		262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	3		Y	-0-			13
08		264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	3		Y	-0-			13
09		247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	3		Y	-0-			13
10		251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3		Y	-0-			13
11		242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	3		Y	-0-			13
*12		237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	3		Y	-0-			13
TOTAL GAS PROD:			3,073											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

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

01		186 #	180	-0-	-6	-0-	180	3		N	-0-			2
02		174 #	173	-0-	-1	-0-	173	3		N	-0-			2
03		186 #	176	-0-	-10	-0-	176	3		N	-0-			2
04		180 #	175	-0-	-5	-0-	175	3		N	-0-			2
05		186 #	177	-0-	-9	-0-	177	3		N	-0-			2
06		180 #	159	-0-	-21	-0-	159	3		N	-0-			2
07		186 #	178	-0-	-8	-0-	178	3		N	-0-			2
08		186 #	158	-0-	-28	-0-	158	3		N	-0-			2
09		180 #	136	-0-	-44	-0-	136	3		N	-0-			2
10		186 #	158	-0-	-28	-0-	158	3		N	-0-			2
11		180 #	92	-0-	-88	-0-	92	3		N	-0-			2
12		186 #	113	-0-	-73	-0-	113	3		N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:			1,875											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
 MURPHREE, W.E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 112355 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2837 - 2842

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			23
02		232 #	173	-0-	-59	-0-	173	3		N	-0-			23
03		248 #	174	-0-	-74	-0-	174	3		N	-0-			23
04		240 #	163	-0-	-77	-0-	163	3		N	-0-			23
05		248 #	159	-0-	-89	-0-	159	3		N	-0-			23
06		240 #	140	-0-	-100	-0-	140	3		N	-0-			23
07		186 #	111	-0-	-75	-0-	111	3		N	-0-			23
08		186 #	105	-0-	-81	-0-	105	3		N	-0-			23
09		150 #	94	-0-	-56	-0-	94	3		N	-0-			23
10		155 #	138	-0-	-17	-0-	138	3		N	-0-			23
11		150 #	146	-0-	-4	-0-	146	3		N	-0-			23
*12		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 1,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURPHREE, W.E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 122365 COMPL. DATE 03/30/1977 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2877 - 2897

01		279 #	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			13
02		261 #	18	-0-	-243	-0-	18	3		N	-0-			13
03		279 #	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			13
04		270 #	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			13
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			13
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			13
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			13
08		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			13
09		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			13
10		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			13
11		76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			13
*12		120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMORE, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 122366 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2799 - 2820

01		527 #	479	-0-	-48	-0-	479	3		N	-0-			10
02		493 #	374	-0-	-119	-0-	374	3		N	-0-			10
03		527 #	356	-0-	-171	-0-	356	3		N	-0-			10
04		510 #	336	-0-	-174	-0-	336	3		N	-0-			10
05		496 #	364	-0-	-132	-0-	364	3		N	-0-			10
06		450 #	216	-0-	-234	-0-	216	3		N	-0-			10
07		403 #	109	-0-	-294	-0-	109	3		N	-0-			10
08		372 #	202	-0-	-170	-0-	202	3		N	-0-			10
09		360 #	247	-0-	-113	-0-	247	3		N	-0-			10
10		372 #	137	-0-	-235	-0-	137	3		N	-0-			10
11		354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			10
*12		536 R	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 3,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
 SPENCE, ROBERT J. WELL #: 2 RRCID -> 125399 COMPL. DATE 06/09/1976 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2762 - 2766

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		40 R	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-			1
02		37 R	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3		Y	-0-			1
03		34 R	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-			1
04		30 #	25	-0-	-5	-0-	-0-	25	3		Y	-0-			1
05		43 R	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	3		Y	-0-			1
06		41 R	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-			1
07		41 R	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-			1
08		40 R	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-			1
09		39 R	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	3		Y	-0-			1
10		31 #	29	-0-	-2	-0-	-0-	29	3		Y	-0-			1
11		30 #	25	-0-	-5	-0-	-0-	25	3		Y	-0-			1
12		31 #	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	3		Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			417												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

SPENCE, ROBERT J. WELL #: 3 RRCID -> 125400 COMPL. DATE 07/31/1976 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2785 - 2798

01		356 R	356	-0-	-0-	-0-	-0-	356	3		Y	-0-			5
02		328 R	328	-0-	-0-	-0-	-0-	328	3		Y	-0-			5
03		306 R	306	-0-	-0-	-0-	-0-	306	3		Y	-0-			5
04		220 R	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	3		Y	-0-			5
05		390 R	390	-0-	-0-	-0-	-0-	390	3		Y	-0-			5
06		364 R	364	-0-	-0-	-0-	-0-	364	3		Y	-0-			5
07		368 R	368	-0-	-0-	-0-	-0-	368	3		Y	-0-			5
08		360 R	360	-0-	-0-	-0-	-0-	360	3		Y	-0-			5
09		347 R	347	-0-	-0-	-0-	-0-	347	3		Y	-0-			5
10		264 R	264	-0-	-0-	-0-	-0-	264	3		Y	-0-			5
11		240 #	223	-0-	-17	-0-	-0-	223	3		Y	-0-			5
12		217 #	210	-0-	-7	-0-	-0-	210	3		Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:			3,736												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

RINGHOFFER, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 146645 COMPL. DATE 07/27/1977 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2726 - 2768

01		951 R	951	-0-	-0-	-0-	-0-	951	3		N	-0-			-0-
02		791 R	791	-0-	-0-	-0-	-0-	791	3		N	-0-			-0-
03		766 R	766	-0-	-0-	-0-	-0-	766	3		N	-0-			-0-
04		735 R	735	-0-	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-			-0-
05		781 R	781	-0-	-0-	-0-	-0-	781	3		N	-0-			-0-
06		858 R	858	-0-	-0-	-0-	-0-	858	3		N	-0-			-0-
07		837 R	837	-0-	-0-	-0-	-0-	837	3		N	-0-			-0-
08		769 R	769	-0-	-0-	-0-	-0-	769	3		N	-0-			-0-
09		716 R	716	-0-	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-			-0-
10		693 R	693	-0-	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-			-0-
11		669 R	669	-0-	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-			-0-
*12		658 R	658	-0-	-0-	-0-	-0-	658	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,224												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

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

01		423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-		-0-
02		352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-		-0-
03		341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-		-0-
04		327 R	327	-0-	-0-	-0-	327	3	N	-0-		-0-
05		347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-		-0-
06		381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-		-0-
07		372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-		-0-
08		342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-		-0-
09		318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-		-0-
10		308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-		-0-
11		297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-		-0-
*12		293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD:		4,101				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RINGHOFFER, A. H.		WELL #:	6	RRCID ->	146654	COMPL. DATE	07/27/1977	TOTAL DEPTH	2903	PERF.	2833	-	2847

01		381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-		-0-	
02		316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-		-0-	
03		307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-		-0-	
04		294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-		-0-	
05		312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-		-0-	
06		343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-		-0-	
07		335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-		-0-	
08		307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-		-0-	
09		286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-		-0-	
10		277 R	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-		-0-	
11		268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-		-0-	
*12		263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD:		3,689				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RINGHOFFER, A. H.		WELL #:	2	RRCID ->	146655	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	2825	PERF.	2742	-	2780

01		148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-		-0-	
02		123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-		-0-	
03		124 #	119	-0-	-5	-0-	119	3	N	-0-		-0-	
04		120 #	114	-0-	-6	-0-	114	3	N	-0-		-0-	
05		124 #	122	-0-	-2	-0-	122	3	N	-0-		-0-	
06		133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-		-0-	
07		131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		-0-	
08		124 #	119	-0-	-5	-0-	119	3	N	-0-		-0-	
09		120 #	111	-0-	-9	-0-	111	3	N	-0-		-0-	
10		124 #	108	-0-	-16	-0-	108	3	N	-0-		-0-	
11		120 #	104	-0-	-16	-0-	104	3	N	-0-		-0-	
12		124 #	103	-0-	-21	-0-	103	3	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD:		1,435				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)			//CONT.//		04672 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN				
SUCHIL ENERGY, LLC					828545									
ROBERTSON HEIRS			WELL #:		1	RRCID -> 084819		COMPL. DATE 07/01/1979		TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2802 - 2823				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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

BCM (STRAWN)					04692 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BOX HILL OPERATING, INC.					084427									
MARTHA -18-			WELL #:		2	RRCID -> 211356		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2595 - 2685				
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			

01	372	N	277	-0-	-95	-0-	277	3		N	-0-			-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
05	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	3		N	-0-			-0-
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	3		N	-0-			-0-
07	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	3		N	-0-			-0-
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3		N	-0-			-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
12	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,321				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MARTHA -18-			WELL #:		1	RRCID -> 211428		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2612 - 2732				
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			

01	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3		N	-0-			-0-
02	87	N	80	-0-	-7	-0-	80	3		N	-0-			-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-			-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3		N	-0-			-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3		N	-0-			-0-
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3		N	-0-			-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			925				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BCM (STRAWN) //CONT.// 04692 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 BOX HILL OPERATING, INC. //CONT.// 084427
 101 RANCH -17- WELL #: 3 RRCID -> 211441 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2577 - 2856

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		155 N	99	-0-	-56	-0-	99	3		N	-0-			-0-
02		116 N	107	-0-	-9	-0-	107	3		N	-0-			-0-
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
05		124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3		N	-0-			-0-
06		120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3		N	-0-			-0-
07		124 N	83	-0-	-41	-0-	83	3		N	-0-			-0-
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
09		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
10		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
12		124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,261				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

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

01		155 N	121	-0-	-34	-0-	121	3		N	-0-			-0-
02		116 N	25	-0-	-91	-0-	25	3		N	-0-			-0-
03		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
04		120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3		N	-0-			-0-
05		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
06		120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3		N	-0-			-0-
07		124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-			-0-
08		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
11		120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3		N	-0-			-0-
12		124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,317				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

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

01		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
02		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
03		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
04		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-
05		155 N	22	-0-	-133	-0-	22	3		N	-0-			-0-
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-			-0-
07		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
08		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-			-0-
12		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			385				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BCM (STRAWN)		//CONT.//		04692 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925										
VINCENT				WELL #: 1	RRCID -> 150216	COMPL. DATE 05/19/1994	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 2331	- 2339					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

VINCENT				WELL #: 2	RRCID -> 154250	COMPL. DATE 02/25/1995	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 2322	- 2330					
*01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	33 1	213 3	Y	-0-				-0-	
*02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-				-0-	
*03	310 N	190	-0-	-120	-0-	39 1	151 3	Y	-0-				-0-	
*04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	17 1	91 3	Y	-0-				-0-	
*05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	48 1	217 3	Y	-0-				-0-	
*06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	48 1	206 3	Y	-0-				-0-	
*07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	28 1	169 3	Y	-0-				-0-	
*08	DLQ G-10	308	-0-	308	308	82 1	226 3	Y	-0-				-0-	
*09	526 N	218	-0-	-308	-0-	34 1	184 3	Y	-0-				-0-	
*10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	60 1	219 3	Y	-0-				-0-	
*11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	31 1	179 3	Y	-0-				-0-	
*12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	30 1	190 3	Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,495				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575		RRCID -> 165739	COMPL. DATE 07/15/1997	TOTAL DEPTH 2834	PERF. 1858	- 1864				
PLEASANT VALLEY				WELL #: 1										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BCM (STRAWN)		//CONT.//		04692 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		//CONT.//		882575								
DAVIDSON -40-		WELL #:		2	RRCID ->	225252	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	2303	PERF. 2166 - 2180	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DAVIDSON -40-		WELL #:		3	RRCID ->	225913	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	2305	PERF. 2154 - 2161	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

B. H. (CADD)		04731 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
HEROD, BILL		379925										
WINSTON, MARIE		WELL #:		1	RRCID ->	067490	COMPL. DATE	03/31/1976	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3611 - 3619	
01	1147 N	23	-0-	-1124	-0-	23	2		N	-0-		-0-
02	1015 N	1	-0-	-1014	-0-	1	2		N	-0-		-0-
03	403 N	69	-0-	-334	-0-	69	2		N	-0-		-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	60 N	17	-0-	-43	-0-	17	2		N	-0-		-0-
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-		-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-		-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-		-0-
*10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		332				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

B.L.E. (DUFFER)		04802 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE					
SCRANTON EXPLORATION		760227											
4-WAY FARMS		WELL #: 2		RRCID -> 103416		COMPL. DATE 11/20/1982		TOTAL DEPTH 2840		PERF. 2735 - 2738			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	43	-0-	43	128	43	2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	12	-0-	12	140	12	2		N	-0-			-0-
03	158 N	18	-0-	-140	-0-	18	2		N	-0-			-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2		N	-0-			-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
*11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		136		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

4-WAY FARMS		WELL #: 3		RRCID -> 113141		COMPL. DATE 08/10/1984		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2734 - 2740			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
04	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			19
05	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			19
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			19
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			19
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			19
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			19
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			19
*11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			19
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
TOTAL GAS PROD:		724		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

B.R.A. (CONGL.)		04809 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BOX HILL OPERATING, INC.		084427											
LANDAR		WELL #: 6		RRCID -> 095592		COMPL. DATE 09/27/1981		TOTAL DEPTH 4251		PERF. 3974 - 3984			
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-			-0-
02	435 N	378	-0-	-57	-0-	378	3		N	-0-			-0-
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3		N	-0-			-0-
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			-0-
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-			-0-
06	510 N	505	-0-	-5	-0-	505	3		N	-0-			-0-
07	527 N	347	-0-	-180	-0-	347	3		N	-0-			-0-
08	496 N	333	-0-	-163	-0-	333	3		N	-0-			-0-
09	510 N	266	-0-	-244	-0-	266	3		N	-0-			-0-
10	341 N	256	-0-	-85	-0-	256	3		N	-0-			-0-
11	330 N	209	-0-	-121	-0-	209	3		N	-0-			-0-
*12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,535		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

B. R. A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BOX HILL OPERATING, INC.		//CONT.//		084427							
DUWE, DOUG		WELL #:		3	RRCID ->	134859	COMPL. DATE	02/20/1987	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3838 - 3848
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		-0-
02		212 N	212	-0-	-0-	212 3		N	-0-		-0-
03		186 N	29	-0-	-157	-0-	29 3	N	-0-		-0-
04		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-		-0-
05		217 N	209	-0-	-8	-0-	209 3	N	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
07		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-		-0-
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		-0-
09		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-		-0-
10		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-		-0-
11		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-		-0-
12		217 N	133	-0-	-84	-0-	133 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,491		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683		RRCID ->		210666	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 4024 - 4034
NEWMAN, GRAGG		WELL #:		2							
01		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2	N	-0-		22
02		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2	N	-0-		22
03		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2	N	-0-		22
04		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2	N	-0-		22
05		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 2	N	-0-		22
06		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2	N	-0-		22
07		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2	N	-0-		22
08		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2	N	-0-		22
09		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2	N	-0-		22
10		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2	N	-0-		22
11		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2	N	-0-		22
*12		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2	N	-0-		22
TOTAL GAS PROD:		8,770		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GRAGG HAWN KEARNEY		WELL #:		1	RRCID ->	223675	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	4391	PERF. 4300 - 4310
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2	N	-0-		-0-
*10		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2	N	-0-		-0-
*11		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2	N	-0-		-0-
*12		264 N	-0-	-0-	-264	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,575		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2016 - P/A 12/09/16			

B. R. A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
EAGLE HYDROCARBONS INC.				238730								
DENO-GRAGG		WELL #:		1	RRCID ->	199917	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	4335	PERF. 4142 - 4163	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1271 N	411	-0-	-860	-0-	411 2		N	-0-		73
02		671 N	671	-0-	-0-	-0-	664 2	7 9	N	6		79
03		771 N	771	-0-	-0-	-0-	762 2	9 9	N	8	1 8	86
04		720 N	720	-0-	-0-	-0-	717 2	3 9	N	3		89
05		803 N	803	-0-	-0-	-0-	800 2	3 9	N	3		92
06		750 N	569	-0-	-181	-0-	569 2		N	-0-		92
07		744 N	545	-0-	-199	-0-	532 2	13 9	N	12	6 8	98
08		806 N	620	-0-	-186	-0-	616 2	4 9	N	4		102
09		570 N	276	-0-	-294	-0-	275 2	1 9	N	1	1 8	102
10		558 N	284	-0-	-274	-0-	280 2	4 9	N	4		106
11		913 N	913	-0-	-0-	-0-	905 2	8 9	N	7	1 8	112
*12		986 N	986	-0-	-0-	-0-	968 2	18 9	N	16	109 1 1 8	18
TOTAL GAS PROD:		7,569		TOTAL CONDENSATE PROD:		64						

COLEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	206019	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	4376	PERF. 4136 - 4142	
01		279 N	123	-0-	-156	-0-	123 2		N	-0-		42
02		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-		42
03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-		42
04		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-		42
05		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-		42
06		120 N	116	-0-	-4	-0-	116 2		N	-0-		42
07		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-		42
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-		42
09		120 N	104	-0-	-16	-0-	104 2		N	-0-		42
10		124 N	98	-0-	-26	-0-	98 2		N	-0-		42
11		120 N	112	-0-	-8	-0-	112 2		N	-0-		42
*12		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-		42
TOTAL GAS PROD:		1,422		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FRANCIS		WELL #:		1	RRCID ->	206021	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL DEPTH	4173	PERF. 3880 - 3886	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9	167	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9	176	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9	185	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9	194	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	200	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9	209	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	215	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	225	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	231	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	237	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	243	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16	259	
RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 08 LEASE		32096	09/23/2015							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		101						

B. R. A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
EAGLE HYDROCARBONS INC. //CONT.// 238730
GRAGG, P. K. WELL #: 1 RRCID -> 212130 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 4194 PERF. 4060 - 4070

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2914 X	1774	-0-	-1140	-0-	1771	2	3	9	N	3					156
02		2726 X	2064	-0-	-662	-0-	2061	2	3	9	N	3					159
03		2914 X	1998	-0-	-916	-0-	1995	2	3	9	N	3					162
04		2400 X	1922	-0-	-478	-0-	1922	2			N	-0-					162
05		2480 X	2178	-0-	-302	-0-	2178	2			N	-0-					162
06		2130 X	2075	-0-	-55	-0-	2075	2			N	-0-					162
07		1984 N	1701	-0-	-283	-0-	1698	2	3	9	N	3					165
08		2170 N	1683	-0-	-487	-0-	1683	2			N	-0-					165
09		2070 N	1585	-0-	-485	-0-	1582	2	3	9	N	3					168
10		1705 N	1438	-0-	-267	-0-	1435	2	3	9	N	3					171
11		1620 N	1609	-0-	-11	-0-	1609	2			N	-0-					171
*12		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					171
TOTAL GAS PROD:			21,676			TOTAL CONDENSATE PROD:			18								

GRAGG, DENO WELL #: 2 RRCID -> 214151 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 4688 PERF. 4140 - 4146

01		1488 N	417	-0-	-1071	-0-	417	2			N	-0-					103
02		488 N	488	-0-	-0-	-0-	479	2	9	9	N	8					111
03		465 N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					111
04		390 N	367	-0-	-23	-0-	364	2	3	9	N	3					114
05		527 N	353	-0-	-174	-0-	353	2			N	-0-					114
06		420 N	244	-0-	-176	-0-	244	2			N	-0-					114
07		372 N	302	-0-	-70	-0-	295	2	7	9	N	6					120
08		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1381	2	24	9	N	22					142
09		935 N	935	-0-	-0-	-0-	925	2	10	9	N	9					151
10		900 N	900	-0-	-0-	-0-	887	2	13	9	N	12					163
11		1350 N	459	-0-	-891	-0-	456	2	3	9	N	3					166
12		961 N	502	-0-	-459	-0-	438	2	64	9	N	58	58	1			166
TOTAL GAS PROD:			6,814			TOTAL CONDENSATE PROD:			121								

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
GRAGG NORTH WELL #: 3 RRCID -> 221347 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 4292 - 4305

01		217 N	216	-0-	-1	-0-	210	2	6	9	N	5					16
02		203 N	192	-0-	-11	-0-	188	2	4	9	N	4					20
03		217 N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					20
04		210 N	168	-0-	-42	-0-	168	2			N	-0-					20
05		217 N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					20
06		180 N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					20
07		186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					20
08		186 N	160	-0-	-26	-0-	158	2	2	9	N	2					22
09		151 N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1	9	N	1					23
10		155 N	154	-0-	-1	-0-	153	2	1	9	N	1					24
11		150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					24
*12		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					24
TOTAL GAS PROD:			2,051			TOTAL CONDENSATE PROD:			13								

B. R. A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
KADANE CORPORATION				450038												
CONSTANTIN, HARMON		WELL #:		1	RRCID ->	073027	COMPL. DATE	04/25/1977	TOTAL DEPTH	4178	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	4	1	275	2	N	-0-					20
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	4	1	247	2	N	-0-					20
03	279 N	274	-0-	-5	-0-	4	1	270	2	N	-0-					20
04	270 N	254	-0-	-16	-0-	4	1	250	2	N	-0-					20
05	279 N	239	-0-	-40	-0-	4	1	235	2	N	-0-					20
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	4	1	287	2	N	-0-					20
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	4	1	344	2	N	-0-					20
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	4	1	366	2	N	-0-					20
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	4	1	336	2	N	-0-					20
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	4	1	367	2	N	-0-					20
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	4	1	620	2	N	-0-					20
*12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	4	1	428	2	N	-0-					20
TOTAL GAS PROD:		4,073		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

B. R. A.		WELL #:		2	RRCID ->	075252	COMPL. DATE	12/16/1977	TOTAL DEPTH	4130	PERF. N/A
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

B. R. A.		WELL #:		3	RRCID ->	082739	COMPL. DATE	05/25/1979	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3988 - 4000
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		11/13/2015	-	PLUGGED 11/13/15					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GIBSON RANCH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	085413	COMPL. DATE	09/28/1979	TOTAL DEPTH	4611	PERF. 3880 - 3977	
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	12	1	63	2	N	-0-	15
02	232 N	111	-0-	-121	-0-	23	1	88	2	N	-0-	15
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	11	1	55	2	N	-0-	15
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	18	1	85	2	N	-0-	15
05	124 N	39	-0-	-85	-0-	8	1	31	2	N	-0-	15
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	25	1	85	2	N	-0-	15
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	17	1	86	2	N	-0-	15
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-	15
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-	-0-	15
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-	15
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	15
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	15
		PLUGGED AND ABANDONED		11/07/2016	-	PLUGGED 11/07/16		15		7	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		607		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

B.R.A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
KADANE CORPORATION		//CONT.//		450038							
B.R.A.		WELL #:		5	RRCID ->	092998	COMPL. DATE	02/27/1981	TOTAL DEPTH	4063	PERF. 4034 - 4039
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2015 - PLUGGED 11/1815											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HARMON CONSTANTIN UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	093616	COMPL. DATE	02/06/1981	TOTAL DEPTH	4078	PERF. N/A
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	5 1	494	2	N	-0-	29
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	5 1	457	2	N	-0-	29
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	5 1	482	2	N	-0-	29
04	450 N	440	-0-	-10	-0-	5 1	435	2	N	-0-	29
05	465 N	433	-0-	-32	-0-	5 1	428	2	N	-0-	29
06	450 N	442	-0-	-8	-0-	5 1	437	2	N	-0-	29
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	5 1	546	2	N	-0-	29
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	5 1	544	2	N	-0-	29
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	5 1	454	2	N	-0-	29
10	465 N	436	-0-	-29	-0-	5 1	431	2	N	-0-	29
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	5 1	604	2	N	-0-	29
*12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	5 1	477	2	N	-0-	29
TOTAL GAS PROD:		5,849		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

B.R.A.		WELL #:		8	RRCID ->	095104	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	4176	PERF. 4116 - 4136
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/23/2015 - PLUGGED 11/23/15											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

B.R.A.		WELL #:		9	RRCID ->	109796	COMPL. DATE	03/16/1984	TOTAL DEPTH	4520	PERF. 4379 - 4387
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/25/2015 - PLUGGED 11/25/15											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HARMON-CONSTANTIN		WELL #:		6	RRCID ->	189352	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	4162	PERF. 3742 - 4022
01	945 N	945	-0-	-0-	-0-	917 2	28	9	N	25	115
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	852 2	4	9	N	4	119
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	835 2	10	9	N	9	128
04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	843 2	12	9	N	11	139
05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	797 2	18	9	N	16	155
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2			N	-0-	54
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2			N	-0-	54
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2			N	-0-	54
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2			N	-0-	54
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2			N	-0-	54
11	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2			N	-0-	54
*12	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2			N	-0-	54
TOTAL GAS PROD:		9,952		TOTAL CONDENSATE PROD:		65					

OIL AND GAS DIVISION

B.R.A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
KADANE CORPORATION		//CONT.//		450038									
B.R.A.		WELL #:		10	RRCID ->	241463	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4010 -	4090	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2154 N	2154	-0-	-0-	2005 2	149 9	N		135	197 1		187
02		2221 N	2221	-0-	-0-	2069 2	152 9	N		138	190 1		135
03		2263 N	1818	-0-	-445	1724 2	94 9	N		85			220
04		2071 N	2071	-0-	-0-	1954 2	117 9	N		106	195 1		131
05		2387 N	1903	-0-	-484	1809 2	94 9	N		85			216
06		1770 N	1638	-0-	-132	1584 2	54 9	N		49	87 1		178
07		2284 N	2284	-0-	-0-	2151 2	133 9	N		121	191 1		108
08		2081 N	2081	-0-	-0-	2026 2	55 9	N		50			158
09		2116 N	2116	-0-	-0-	1944 2	172 9	N		156	179 1		135
10		2294 N	2024	-0-	-270	1873 2	151 9	N		137			272
11		2010 N	1914	-0-	-96	1753 2	161 9	N		146	191 1		227
12		2201 N	1480	-0-	-721	1370 2	110 9	N		100	188 1		139
TOTAL GAS PROD:		23,704		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,308							

TENNYSON		WELL #:		3	RRCID ->	241634	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	4155	PERF. 4105 -	4157	
01		2937 N	2471	-0-	-466	2471 2		N		-0-			38
02		1623 N	1623	-0-	-0-	1623 2		N		-0-			38
03		1361 X	1361	-0-	-0-	1361 2		N		-0-			38
04		989 X	989	-0-	-0-	989 2		N		-0-			38
05		713 X	704	-0-	-9	704 2		N		-0-			38
06		1962 X	1962	-0-	-0-	1962 2		N		-0-			38
07		2844 X	2844	-0-	-0-	2841 2	3 9	N		3			41
08		4065 X	4065	-0-	-0-	4064 2	1 9	N		1			42
09		3000 N	3251	-0-	251	3251 2		N		-0-			42
10		3100 N	5516	-0-	2416	5516 2		N		-0-			42
11		6448 X	3781	-0-	-2667	3781 2		N		-0-			42
*12		4474 X	4474	-0-	-0-	4474 2		N		-0-			42
TOTAL GAS PROD:		33,041		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

PITCOCK, INC.		665870		WELL #:		5	RRCID ->	091315	COMPL. DATE	11/02/1980	TOTAL DEPTH	4293	PERF. 3895 -	3901
GIBSON-BELDING														
01		465 N	341	-0-	-124	58 1	283 2	N		-0-				90
02		422 N	422	-0-	-0-	87 1	335 2	N		-0-				90
03		403 N	355	-0-	-48	87 1	268 2	N		-0-				90
04		398 N	398	-0-	-0-	68 1	330 2	N		-0-				90
05		465 N	321	-0-	-144	62 1	259 2	N		-0-				90
06		365 N	365	-0-	-0-	83 1	282 2	N		-0-				90
07		484 N	484	-0-	-0-	69 1	415 2	N		-0-				90
08		516 N	516	-0-	-0-	100 1	416 2	N		-0-				90
09		360 N	347	-0-	-13	65 1	282 2	N		-0-				90
10		496 N	369	-0-	-127	56 1	313 2	N		-0-				90
11		510 N	420	-0-	-90	79 1	341 2	N		-0-				90
*12		418 N	418	-0-	-0-	77 1	341 2	N		-0-				90
TOTAL GAS PROD:		4,756		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

B.R.A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
 GIBSON-BELDING WELL #: RRCID -> 091691 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 4271 PERF. 3876 - 3886

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PLUGGED AND ABANDONED 03/14/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON-BELDING WELL #: 8 RRCID -> 097376 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 3852 - 3859

01	434 N	358	-0-	-76	-0-	61	1	297	2	N	-0-					15
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	71	1	271	2	N	-0-					15
03	372 N	344	-0-	-28	-0-	85	1	259	2	N	-0-					15
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	66	1	324	2	N	-0-					15
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	80	1	335	2	N	-0-					15
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	86	1	292	2	N	-0-					15
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	69	1	415	2	N	-0-					15
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	90	1	378	2	N	-0-					15
09	390 N	332	-0-	-58	-0-	62	1	270	2	N	-0-					15
10	496 N	384	-0-	-112	-0-	58	1	326	2	N	-0-					15
11	450 N	413	-0-	-37	-0-	78	1	335	2	N	-0-					15
*12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	77	1	341	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 4,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON-BELDING WELL #: RRCID -> 103832 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3970 - 3982

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	1			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, F. WELL #: 2 RRCID -> 162766 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4061 - 4069

01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					18
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					18
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

B. R. A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
 GREEN, F. WELL #: 3 RRCID -> 163196 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 4743 PERF. 4004 - 4016

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2	N	-0-			2
02		1740 N	1636	-0-	-104	-0-	1636	2	N	-0-			2
03		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3	N	-0-			2
04		1860 N	1790	-0-	-70	-0-	1790	2	N	-0-			2
05		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2	N	-0-			2
06		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2	N	-0-			2
07		1860 N	1711	-0-	-149	-0-	1711	2	N	-0-			2
08		1922 N	1600	-0-	-322	-0-	1600	2	N	-0-			2
09		1980 N	1712	-0-	-268	-0-	1712	2	N	-0-			2
10		1705 N	1653	-0-	-52	-0-	1653	2	N	-0-			2
11		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2	N	-0-			2
12		1767 N	1508	-0-	-259	-0-	1508	2	N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 21,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, F. WELL #: 4 RRCID -> 164791 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4176 - 4180

01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-			-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, F. WELL #: 5 RRCID -> 168416 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4242 - 4247

01		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2	N	-0-			-0-
02		522 N	479	-0-	-43	-0-	479	2	N	-0-			-0-
03		651 N	519	-0-	-132	-0-	519	2	N	-0-			-0-
04		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2	N	-0-			-0-
05		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2	N	-0-			-0-
06		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2	N	-0-			-0-
07		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2	N	-0-			-0-
08		930 N	780	-0-	-150	-0-	780	2	N	-0-			-0-
09		814 N	814	-0-	-0-	-0-	813	2	1 9 N				1
10		837 N	775	-0-	-62	-0-	772	2	3 9 N				4
11		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2	N	-0-			4
12		837 N	774	-0-	-63	-0-	772	2	2 9 N				6

TOTAL GAS PROD: 8,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OIL AND GAS DIVISION

B. R. A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964										
GIBSON				WELL #: 1	RRCID -> 153378	COMPL. DATE 02/18/1995	TOTAL DEPTH 4130	PERF. 3989	- 3998					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 N	171	-0-	-666	-0-	171	3		N	-0-				17
02	667 N	500	-0-	-167	-0-	500	3		N	-0-				17
03	651 N	476	-0-	-175	-0-	476	3		N	-0-				17
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-				17
05	527 N	469	-0-	-58	-0-	469	3		N	-0-				17
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-				17
07	465 N	444	-0-	-21	-0-	444	3		N	-0-				17
08	465 N	377	-0-	-88	-0-	377	3		N	-0-				17
09	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3		N	-0-				17
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-				17
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-				17
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT				17
TOTAL GAS PROD:		5,391				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TOWER RESOURCES INC				862857				CNTY: PALO PINTO						
LANDAR				WELL #: 3	RRCID -> 090914	COMPL. DATE 11/15/1980	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3921	- 3929					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-				-0-
02	435 N	365	-0-	-70	-0-	365	3		N	-0-				-0-
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	513	3	167 9	N	152	152	1		-0-
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-				-0-
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-				-0-
06	660 N	488	-0-	-172	-0-	488	3		N	-0-				-0-
07	527 N	335	-0-	-192	-0-	335	3		N	-0-				-0-
08	496 N	322	-0-	-174	-0-	322	3		N	-0-				-0-
09	480 N	257	-0-	-223	-0-	257	3		N	-0-				-0-
10	341 N	248	-0-	-93	-0-	248	3		N	-0-				-0-
11	300 N	202	-0-	-98	-0-	202	3		N	-0-				-0-
12	279 N	190	-0-	-89	-0-	190	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,547				TOTAL CONDENSATE PROD:		152						

LANDAR				5				CNTY: PALO PINTO						
LANDAR				WELL #: 5	RRCID -> 094999	COMPL. DATE 08/20/1981	TOTAL DEPTH 4258	PERF. 3906	- 3912					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-				-0-
02	290 N	252	-0-	-38	-0-	252	3		N	-0-				-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-				-0-
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-				-0-
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-				-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-				-0-
07	341 N	231	-0-	-110	-0-	231	3		N	-0-				-0-
08	341 N	222	-0-	-119	-0-	222	3		N	-0-				-0-
09	330 N	177	-0-	-153	-0-	177	3		N	-0-				-0-
10	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	3		N	-0-				-0-
11	210 N	139	-0-	-71	-0-	139	3		N	-0-				-0-
*12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,017				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BANKLINE-EVANS LAKE		05452 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
ANDERSON PRODUCTION		022922												
WRIGHT, W.B. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 126396		COMPL. DATE 03/15/1985		TOTAL DEPTH 3955		PERF. 3380 - 3387				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	248 N	156	-0-	-92	-0-	156	2			N	-0-			66
02	203 N	130	-0-	-73	-0-	130	2			N	-0-			66
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-			66
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-			66
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			66
06	180 N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-			66
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			66
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			66
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			66
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			66
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			66
12	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-			66

TOTAL GAS PROD: 1,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT "E"		WELL #: 6		RRCID -> 140745		COMPL. DATE 03/15/1986		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 3484 - 3497				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
09	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			137
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			137
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			137
*12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			137

TOTAL GAS PROD: 665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANKLINE-FEE (LAKE)		05466 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
ANDERSON PRODUCTION		022922												
WRIGHT, W.B. "B"		WELL #: 3034		RRCID -> 120337		COMPL. DATE 05/18/1985		TOTAL DEPTH 4196		PERF. 3538 - 3546				
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			87
02	232 N	84	-0-	-148	-0-	84	2			N	-0-			87
03	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-			87
04	240 N	112	-0-	-128	-0-	112	2			N	-0-			87
05	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-			87
06	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-			87
07	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-			87
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			87
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-			87
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-			87
11	90 N	27	-0-	-63	-0-	27	2			N	-0-			87
12	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-			87

TOTAL GAS PROD: 1,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANKLINE-FEE (LAKE)		//CONT.//		05466 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922									
WRIGHT, W.B. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	120633	COMPL. DATE	03/25/1985	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3445 - 3455		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		310 N	221	-0-	-89	-0-	221 2		N	-0-			52
02		261 N	182	-0-	-79	-0-	182 2		N	-0-			52
03		279 N	178	-0-	-101	-0-	178 2		N	-0-			52
04		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-			52
05		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-			52
06		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			52
07		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-			52
08		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-			52
09		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-			52
10		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-			52
11		300 N	138	-0-	-162	-0-	138 2		N	-0-			52
12		279 N	147	-0-	-132	-0-	147 2		N	-0-			52
TOTAL GAS PROD:		2,674		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRECK OPERATING CORP.		089974		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
STEPHENSON, G. M.		WELL #:		1	RRCID ->	039353	COMPL. DATE	02/15/1965	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 3560 - 3563		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1643 N	1510	-0-	-133	-0-	1501 3	9 9	N	8			96
02		1508 N	1231	-0-	-277	-0-	1222 3	9 9	N	8			104
03		1550 N	1348	-0-	-202	-0-	1344 3	4 9	N	4			108
04		1470 N	1309	-0-	-161	-0-	1303 3	6 9	N	5			113
05		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1343 3	3 9	N	3			116
06		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1294 3	2 9	N	2			118
07		1364 N	1316	-0-	-48	-0-	1314 3	2 9	N	2			120
08		1333 N	1287	-0-	-46	-0-	1285 3	2 9	N	2			122
09		1290 N	1208	-0-	-82	-0-	1207 3	1 9	N	1			123
10		1302 N	1197	-0-	-105	-0-	1195 3	2 9	N	2			125
11		1260 N	1175	-0-	-85	-0-	1165 3	10 9	N	9			134
*12		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1276 3	2 9	N	2			136
TOTAL GAS PROD:		15,501		TOTAL CONDENSATE PROD:		48							

WRIGHT & HARRELL "30"		WELL #:		10	RRCID ->	066035	COMPL. DATE	03/19/1976	TOTAL DEPTH	3473	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2108 N	1756	-0-	-352	-0-	1756 3		N	-0-			-0-
02		1798 N	1771	-0-	-27	-0-	1771 3		N	-0-			-0-
03		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 3		N	-0-			-0-
04		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 3		N	-0-			-0-
05		1891 N	1805	-0-	-86	-0-	1805 3		N	-0-			-0-
06		1950 N	1380	-0-	-570	-0-	1380 3		N	-0-			-0-
07		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150 3		N	-0-			-0-
08		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 3		N	-0-			-0-
09		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 3		N	-0-			-0-
10		2139 N	2042	-0-	-97	-0-	2042 3		N	-0-			-0-
11		1950 N	1910	-0-	-40	-0-	1910 3		N	-0-			-0-
*12		2108 N	1656	-0-	-452	-0-	1656 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,447		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BANKLINE-FEE (LAKE)		//CONT.//		05466 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
MEHAFFY INVESTMENTS, INC.				559355										
FEE, GEORGE P.		WELL #:		1		RRCID -> 148282		COMPL. DATE 01/01/1991		TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3482 - 3486				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-			-0-
02		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-			-0-
03		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-			-0-
04		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-			-0-
05		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-			-0-
06		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-			-0-
07		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-			-0-
08		682 N	681	-0-	-1	-0-	681	3		N	-0-			-0-
09		690 N	648	-0-	-42	-0-	648	3		N	-0-			-0-
10		682 N	672	-0-	-10	-0-	672	3		N	-0-			-0-
11		660 N	560	-0-	-100	-0-	560	3		N	-0-			-0-
12		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,166				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BANKLINE-OWEN				05480 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
GERRY-MAC OIL, INC.				302025										
DULIN, A.		WELL #:		3		RRCID -> 229288		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3250 - 3260				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			53
02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			53
03		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			53
04		180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3		N	-0-			53
05		186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3		N	-0-			53
06		180 N	154	-0-	-26	-0-	154	3		N	-0-			53
07		186 N	148	-0-	-38	-0-	148	3		N	-0-			53
08		186 N	154	-0-	-32	-0-	154	3		N	-0-			53
09		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			53
10		155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-			53
11		150 N	131	-0-	-19	-0-	131	3		N	-0-			53
*12		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			53
TOTAL GAS PROD:		1,964				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DULIN, A				WELL #:		1		RRCID -> 229290		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3256 - 3268		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			53
02		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			53
03		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			53
04		180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3		N	-0-			53
05		186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3		N	-0-			53
06		150 N	133	-0-	-17	-0-	133	3		N	-0-			53
07		186 N	133	-0-	-53	-0-	133	3		N	-0-			53
08		155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3		N	-0-			53
09		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			53
10		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			53
11		150 N	122	-0-	-28	-0-	122	3		N	-0-			53
*12		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			53
TOTAL GAS PROD:		1,849				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BANKLINE-OWEN //CONT.// 05480 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 GERRY-MAC OIL, INC. //CONT.// 302025
 DULIN, A. WELL #: 2 RRCID -> 229292 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3263 - 3275

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			53	
02		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			53	
03		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			53	
04		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			53	
05		186 N	148	-0-	-38	-0-	148	3		N	-0-			53	
06		150 N	114	-0-	-36	-0-	114	3		N	-0-			53	
07		155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3		N	-0-			53	
08		155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-			53	
09		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			53	
10		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			53	
11		150 N	114	-0-	-36	-0-	114	3		N	-0-			53	
12		155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3		N	-0-			53	
TOTAL GAS PROD:			1,730											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BANKLINE-OWEN (LAKE) 05480 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 PENDRAGON OIL CO. 651162
 BIBLE WELL #: 1 RRCID -> 087604 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 3797 PERF. 3330 - 3340

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3		N	-0-			-0-	
02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-	
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-	
04		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-	
05		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-	
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-	
07		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-	
08		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-	
09		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-	
10		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-	
*11		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			725											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BANKLINE-OWEN, N. (LAKE SAND) 05482 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 WOOD, ELMA WELL #: 2 RRCID -> 120634 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3226 - 3239

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-	
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-	
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-	
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-	
05		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-	
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-	
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-	
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-	
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-	
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-	
11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-	
*12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			441											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BANKLINE-OWEN, N. (LAKE SAND)		//CONT.//		05482 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
MEHAFFY INVESTMENTS, INC.				559355												
JOHNSON, A. H.		WELL #:		1	RRCID ->	277653	COMPL. DATE	03/25/1967	TOTAL DEPTH	3288	PERF. 3263 - 3283					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2			N	-0-					-0-
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2			N	-0-					-0-
03		93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2			N	-0-					-0-
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2			N	-0-					-0-
05		93 N	51	-0-	-42	-0-	51 3			N	-0-					-0-
06		90 N	73	-0-	-17	-0-	64 3	9 9		N	8					8
07		134 N	134	-0-	-0-	-0-	122 3	12 9		N	11					19
08		189 N	189	-0-	-0-	-0-	157 3	32 9		N	29					48
09		126 N	126	-0-	-0-	-0-	116 3	10 9		N	9					57
10		133 N	133	-0-	-0-	-0-	89 3	44 9		N	40					97
*11		139 N	139	-0-	-0-	-0-	73 3	66 9		N	60					157
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT					157
TOTAL GAS PROD:		1,224				TOTAL CONDENSATE PROD:				157						

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

BARTLETT, EAST				05934 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JONES								
BEAIRD, R.A. OIL OPERATING CO.				059777												
LITTLE, TEOLA		WELL #:		3	RRCID ->	209247	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3006 - 3040					
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3				N	-0-					-0-
02	87 N	86	-0-	-1	-0-	86 3				N	-0-					-0-
03	62 N	21	-0-	-41	-0-	21 3				N	-0-					-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3				N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		343				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

BATTLE CREEK (CONGL.)		06152 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		574324													
NEWTON		WELL #: 1		RRCID -> 101622		COMPL. DATE 06/04/1982		TOTAL DEPTH 3925		PERF. 3654 - 3658					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BEALL (MORRIS)		06442 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN							
HUNTER, THALIA		419221													
BEALL, J.H.		WELL #: 1		RRCID -> 083783		COMPL. DATE 12/28/1977		TOTAL DEPTH 2256		PERF. 2190 - 2200					
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BEAR CANYON (BEND CONGL)		06460 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694													
RIDGWOOD ESTATES		WELL #: 1		RRCID -> 167327		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 4422		PERF. 4148 - 4154					
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				9
PLUGGED AND ABANDONED		_____		04/02/2004											
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BEAR CANYON (BEND CONGL)		//CONT.//		06460 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		//CONT.//		709694							
REEDY, G. A.		WELL #:		1	RRCID -> 170456	COMPL. DATE 07/01/1998	TOTAL DEPTH 4470	PERF. 4202	- 4207		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		31
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BEATTIE (MARBLE FALLS)				06514 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COMANCHE			
GALA RESOURCES, LTD.				293081							
WELCH		WELL #:		1	RRCID -> 060643	COMPL. DATE 05/19/1974	TOTAL DEPTH 3133	PERF. N/A			
01	465	N	447	-0-	-18	-0-	447 2	N	-0-	-0-	
02	435	N	425	-0-	-10	-0-	425 2	N	-0-	-0-	
03	465	N	462	-0-	-3	-0-	462 2	N	-0-	-0-	
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452 2	N	-0-	-0-	
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470 2	N	-0-	-0-	
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472 2	N	-0-	-0-	
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486 2	N	-0-	-0-	
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489 2	N	-0-	-0-	
09	480	N	468	-0-	-12	-0-	468 2	N	-0-	-0-	
10	496	N	480	-0-	-16	-0-	480 2	N	-0-	-0-	
11	480	N	456	-0-	-24	-0-	456 2	N	-0-	-0-	
12	496	N	457	-0-	-39	-0-	457 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,564	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RUTLEDGE, KENNY				739150		CAPACITY		CNTY: COMANCHE			
GRANT											
GRANT		WELL #:		1	RRCID -> 060644	COMPL. DATE 05/04/1974	TOTAL DEPTH 3067	PERF. 2579	- 0		
01	186	N	121	-0-	-65	-0-	9 1	112 2	N	-0-	
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9 1	121 2	N	-0-	
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	8 1	106 2	N	-0-	
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	8 1	104 2	N	-0-	
05	124	N	78	-0-	-46	-0-	5 1	73 2	N	-0-	
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	6 1	110 2	N	-0-	
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6 1	112 2	N	-0-	
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8 1	134 2	N	-0-	
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12 1	205 2	N	-0-	
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	15 1	250 2	N	-0-	
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12 1	193 2	N	-0-	
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT	
TOTAL GAS PROD:			1,618	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BEATTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 06514 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COMANCHE
 RUTLEDGE, KENNY //CONT.// 739150
 GOATES WELL #: 1 RRCID -> 060645 COMPL. DATE 11/10/1974 TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-					-0-		
02		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-					-0-		
03		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-					-0-		
04		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-					-0-		
05		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-					-0-		
06		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT					-0-		
07		139 N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	N	-0-				-0-		
08		132 N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	N	-0-				-0-		
09		129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-				-0-		
10		137 N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	N	-0-				-0-		
11		126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	N	-0-				-0-		
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,340														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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

01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	N	-0-				-0-		
02		145 N	125	-0-	-20	-0-	9	1	116	2	N	-0-				-0-		
03		134 N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	N	-0-				-0-		
04		131 N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	N	-0-				-0-		
05		134 N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	N	-0-				-0-		
06		133 N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	N	-0-				-0-		
07		141 N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	N	-0-				-0-		
08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	N	-0-				-0-		
09		135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	N	-0-				-0-		
10		155 N	142	-0-	-13	-0-	8	1	134	2	N	-0-				-0-		
11		137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	N	-0-				-0-		
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,485														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WOOLSEY WELL #: 1 RRCID -> 066293 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 0 - 2546

01		250 N	250	-0-	-0-	-0-	18	1	232	2	N	-0-				-0-		
02		232 N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	2	N	-0-				-0-		
03		248 N	247	-0-	-1	-0-	17	1	230	2	N	-0-				-0-		
04		240 N	237	-0-	-3	-0-	16	1	221	2	N	-0-				-0-		
05		258 N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	240	2	N	-0-				-0-		
06		245 N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	231	2	N	-0-				-0-		
07		251 N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	N	-0-				-0-		
08		248 N	243	-0-	-5	-0-	14	1	229	2	N	-0-				-0-		
09		243 N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	2	N	-0-				-0-		
10		249 N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	2	N	-0-				-0-		
11		233 N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	2	N	-0-				-0-		
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD:			2,688														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEATTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		06514 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COMANCHE					
RUTLEDGE, KENNY		//CONT.//		739150									
WARREN		WELL #:		2	RRCID ->	106626	COMPL. DATE	02/28/1983	TOTAL DEPTH	2824	PERF. 2440 - 2452		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		155 N	154	-0-	-1	-0-	11 1	143 2	N	-0-		-0-	
02		145 N	141	-0-	-4	-0-	10 1	131 2	N	-0-		-0-	
03		155 N	151	-0-	-4	-0-	10 1	141 2	N	-0-		-0-	
04		150 N	146	-0-	-4	-0-	10 1	136 2	N	-0-		-0-	
05		155 N	151	-0-	-4	-0-	11 1	140 2	N	-0-		-0-	
06		150 N	146	-0-	-4	-0-	9 1	137 2	N	-0-		-0-	
07		152 N	152	-0-	-0-	-0-	8 1	144 2	N	-0-		-0-	
08		155 N	151	-0-	-4	-0-	9 1	142 2	N	-0-		-0-	
09		150 N	148	-0-	-2	-0-	8 1	140 2	N	-0-		-0-	
10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	9 1	146 2	N	-0-		-0-	
11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	9 1	142 2	N	-0-		-0-	
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,646		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SCRANTON EXPLORATION				760227									
PHIFER		WELL #:		1	RRCID ->	073038	COMPL. DATE	09/09/1977	TOTAL DEPTH	2618	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-		-0-	
02		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-		-0-	
03		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-		-0-	
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		-0-	
05		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		-0-	
06		60 N	36	-0-	-24	-0-	36 2		N	-0-		-0-	
07		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2		N	-0-		-0-	
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-	
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-	
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-	
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		470		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LINEHAM-MCNAMARA		WELL #:		1	RRCID ->	073973	COMPL. DATE	11/10/1977	TOTAL DEPTH	2600	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2		N	-0-		-0-	
02		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2		N	-0-		-0-	
03		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2		N	-0-		-0-	
04		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-		-0-	
05		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2		N	-0-		-0-	
06		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2		N	-0-		-0-	
07		806 N	725	-0-	-81	-0-	725 2		N	-0-		-0-	
08		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2		N	-0-		-0-	
09		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2		N	-0-		-0-	
10		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2		N	-0-		-0-	
11		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2		N	-0-		-0-	
12		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,629		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BEATTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		06514 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COMANCHE						
SCRANTON EXPLORATION		//CONT.//		760227										
4 WAY FARMS		WELL #:		1	RRCID ->	081402	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	2650	PERF. 2398 - 2500			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	218				N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	218				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	218				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	218				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	218				N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	218				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	218				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	218				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	218				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	218				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	218				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	218				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON OIL & GAS, INC.				901174	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COMANCHE						
BLACK				WELL #:	1	RRCID ->	060647	COMPL. DATE	12/19/1974	TOTAL DEPTH	3137	PERF. N/A		
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-			-0-
02	116 N	115	-0-	-1	-0-	115	2			N	-0-			-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-			-0-
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-			-0-
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-			-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-			-0-
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-			-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-			-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-			-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,437											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

BEATTIE, N. (MARBLE FALLS) //CONT.// 06520 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 FLO, A.&P., INC. 273966
 HUDDLESTON, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 198065 COMPL. DATE 05/25/1979 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2487 - 2492

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			89
02		58 #	56	-0-	-2	-0-	56	2		N	-0-			89
03		62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			89
04		60 #	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-			89
05		62 #	20	-0-	-42	-0-	20	2		N	-0-			89
06		60 #	27	-0-	-33	-0-	27	2		N	-0-			89
07		62 #	31	-0-	-31	-0-	31	2		N	-0-			89
08		62 #	33	-0-	-29	-0-	33	2		N	-0-			89
09		60 #	36	-0-	-24	-0-	36	2		N	-0-			89
10		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			89
11		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			89
*12		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			89

TOTAL GAS PROD: 496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON, H. J. WELL #: 2 RRCID -> 236645 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 2738 PERF. 2381 - 2516

01		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
02		58 #	56	-0-	-2	-0-	56	2		N	-0-			-0-
03		62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			-0-
04		60 #	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-			-0-
05		62 #	20	-0-	-42	-0-	20	2		N	-0-			-0-
06		60 #	27	-0-	-33	-0-	27	2		N	-0-			-0-
07		62 #	32	-0-	-30	-0-	32	2		N	-0-			-0-
08		62 #	33	-0-	-29	-0-	33	2		N	-0-			-0-
09		60 #	36	-0-	-24	-0-	36	2		N	-0-			-0-
10		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
11		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
*12		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON, B. N. 409131
 HUDDLESTON, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 096014 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2564 - 2584

01		264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			14
02		221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			14
03		248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			14
04		270 #	157	-0-	-113	-0-	157	2		N	-0-			14
05		279 #	1	-0-	-278	-0-	1	2		N	-0-			14
06		270 #	5	-0-	-265	-0-	5	2		N	-0-			14
07		248 #	125	-0-	-123	-0-	125	2		N	-0-			14
08		248 #	190	-0-	-58	-0-	190	2		N	-0-			14
09		150 #	131	-0-	-19	-0-	131	2		N	-0-			14
10		124 #	43	-0-	-81	-0-	43	2		N	-0-			14
*11		222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			14
12		186 #	179	-0-	-7	-0-	179	2		N	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 1,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECK-HISE (DUFFER) 06630 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 DFG ENERGY COMPANY LLC 216724
 HARBIN, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 115706 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 3774 - 3785

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECK-SNEED (CONGL.) 06645 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 SNEED, MYRL "B" WELL #: 1 RRCID -> 141927 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 3847 PERF. 3603 - 3612

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKY (MISS) 06654 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 BASIN OPERATING INC. 054545
 SOUTH GREEN 55 WELL #: 2 RRCID -> 172049 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 4312 - 4346

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELDING (BEND CONGL.)		06852 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690											
SET RANCH		WELL #: 35		RRCID -> 101994		COMPL. DATE 07/27/1982		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4242					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ECHO PRODUCTION, INC.		240125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BELDING, C. H. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 017322		COMPL. DATE 02/06/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4153 - 4163					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BELDING, C. H. -B-		06852 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
WELL #: 1		RRCID -> 017323		COMPL. DATE 12/19/1959		TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4246 - 4252							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-				N	-0-			-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BELDING (BEND CONGL.)		//CONT.// 06852 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.// 240125										
BELDING, C. H. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 017324		COMPL. DATE 01/18/1960		TOTAL DEPTH 4225 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	Y	-0-			-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	Y	-0-			-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		426			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRACKEEN -B-		WELL #: 2 T		RRCID -> 073023		COMPL. DATE 02/09/1977		TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CANTY		WELL #: 1		RRCID -> 073029		COMPL. DATE 08/23/1977		TOTAL DEPTH 4060 PERF. N/A				
01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2	N	-0-			-0-
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2	N	-0-			-0-
03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2	N	-0-			-0-
04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2	N	-0-			-0-
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2	N	-0-			-0-
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2	N	-0-			-0-
07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2	N	-0-			-0-
08	837 N	688	-0-	-149	-0-	688	2	N	-0-			-0-
09	810 N	690	-0-	-120	-0-	690	2	N	-0-			-0-
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2	N	-0-			-0-
*11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,273			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BELDING (BEND CONGL.)		//CONT.// 06852 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.// 240125									
TEXACO		WELL #: 1		RRCID -> 077450		COMPL. DATE 04/30/1978		TOTAL DEPTH 4301 PERF. 4119 - 4128			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2	N	-0-		-0-
02	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2	N	-0-		-0-
03	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2	N	-0-		-0-
04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2	N	-0-		-0-
05	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2	N	-0-		-0-
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2	N	-0-		-0-
07	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2	N	-0-		-0-
08	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2	N	-0-		-0-
09	840 N	716	-0-	-124	-0-	716	2	N	-0-		-0-
10	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2	N	-0-		-0-
*11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,860		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXACO		WELL #: 2		RRCID -> 078438		COMPL. DATE 07/09/1978		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4142 - 4148			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-		-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-		-0-
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-		-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-		-0-
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-		-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-		-0-
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-		-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-		-0-
09	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	2	N	-0-		-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-		-0-
*11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,924		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CANTEY		WELL #: 2		RRCID -> 082392		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 4344 PERF. 4052 - 4061			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-		-0-
02	145 N	125	-0-	-20	-0-	125	2	N	-0-		-0-
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-		-0-
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-		-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-		-0-
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-		-0-
07	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	2	N	-0-		-0-
08	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2	N	-0-		-0-
09	210 N	172	-0-	-38	-0-	172	2	N	-0-		-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-		-0-
*11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,031		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BELDING (BEND CONGL.)		//CONT.// 06852 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.// 240125										
ORME,CHARLSIE		WELL #: 2		RRCID -> 107039		COMPL. DATE 01/24/1994		TOTAL DEPTH 4347 PERF. 3826 - 3830				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2	N	-0-			-0-
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-			-0-
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2	N	-0-			-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-			-0-
05	434 N	422	-0-	-12	-0-	422	2	N	-0-			-0-
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-			-0-
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-			-0-
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-			-0-
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-			-0-
10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2	N	-0-			-0-
*11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,948		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CANTY 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 153136		COMPL. DATE 01/30/1995		TOTAL DEPTH 4021 PERF. 3952 - 3962				
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-			-0-
02	116 N	67	-0-	-49	-0-	67	2	N	-0-			-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-			-0-
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-			-0-
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-			-0-
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-			-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-			-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-			-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-			-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-			-0-
*11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,987		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PITCOCK, INC.		665870		RRCID -> 161192		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 4693 PERF. 4043 - 4048				
GREEN, F.		WELL #: 1										
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			118
02	116 N	7	-0-	-109	-0-	6	2	1	9	N		119
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N		119
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	76	2	10	9	N	9	119
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	24	2	22	9	N	20	119
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	20
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	20
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
TOTAL GAS PROD:		236		TOTAL CONDENSATE PROD:		30						

BELZNER (CONGL.)		06986 150		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
PENDRAGON OIL CO.		651162											
BELZNER		WELL #: 1		RRCID -> 117418		COMPL. DATE 02/24/1984		TOTAL DEPTH 3690		PERF. 3509 - 3516			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			50
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			50
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			50
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			50
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			50
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			50
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			50
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			50
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			50
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			50
*11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			50
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
TOTAL GAS PROD:		605		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BEN'S (GARDNER)		07040 175		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
VAN OPERATING, LTD.		881442											
SOUTH GREEN "72"		WELL #: 2		RRCID -> 198639		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 4512		PERF. 3282 - 3285			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3		N	-0-			-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
04	180 N	149	-0-	-31	-0-	149	3		N	-0-			-0-
05	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	3		N	-0-			-0-
06	210 N	121	-0-	-89	-0-	121	3		N	-0-			-0-
07	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3		N	-0-			-0-
08	186 N	137	-0-	-49	-0-	137	3		N	-0-			-0-
09	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	3		N	-0-			-0-
10	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	3		N	-0-			-0-
11	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	3		N	-0-			-0-
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,658		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BENDA (CADD)		07091 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
PROCO OPERATING CO., INC.		679595											
YATES, L. H. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 267506		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 5665		PERF. 4952 - 5008			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5270	5219	-0-	-51	20543	5217	2	2 9	N	2			138
02	6757	4291	-0-	-2466	18077	4285	2	6 9	N	5			143
03	7223	4660	-0-	-2563	15514	4660	2		N	-0-			143
04	6990	4405	-0-	-2585	12929	4405	2		N	-0-			143
05	7223	1583	-0-	-5640	7289	1582	2	1 9	N	1			144
06	6990	2	-0-	-6988	301	2	2		N	-0-	133 1		11
07	4650 #	-0-	-0-	-4650	-0-	-0-			N	-0-			11
08	4247	-0-	-0-	-4247	-0-	-0-			N	-0-			11
09	4110	-0-	-0-	-4110	-0-	-0-			N	-0-			11
10	1581 #	-0-	-0-	-1581	-0-	-0-			N	-0-			11
11	2 #	NO RPT	-0-	-2	-0-	-0-			N	NO RPT			11
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:		20,160		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

OIL AND GAS DIVISION

BENTLEY (BASAL CONGL.)		07197 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO								
TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC		844073														
STUART, J.N. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 152846		COMPL. DATE 12/23/1994		TOTAL DEPTH 3649 PERF. 3580 - 3585								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)		07395 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN								
J.W.S.		427277														
MARTIN, C.O. (A)		WELL #: 1		RRCID -> 069393		COMPL. DATE 03/05/1976		TOTAL DEPTH 3805 PERF. N/A								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KING ENERGY RESOURCES		465526		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN								
CLARA ODESSA		427277														
		WELL #: 1		RRCID -> 070640		COMPL. DATE 09/18/1976		TOTAL DEPTH 3199 PERF. N/A								
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-							-0-
02	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2	N	-0-							-0-
03	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2	N	-0-							-0-
04	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	2	N	-0-							-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-							-0-
06	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2	N	-0-							-0-
07	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2	N	-0-							-0-
08	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2	N	-0-							-0-
09	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2	N	-0-							-0-
10	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2	N	-0-							-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-							-0-
*12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		126				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)//CONT.// 07395 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
RED HILLS OPERATING CO. 696725
BERRYMAN, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 017327 COMPL. DATE 05/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2781 - 2789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 2		N	-0-			-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-			-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112 2		N	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-			-0-
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 2		N	-0-			-0-
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2		N	-0-			-0-
11	120 N	96	-0-	-24	-0-	96 2		N	-0-			-0-
12	124 N	98	-0-	-26	-0-	98 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,288										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
DOROTHY, FAYE WELL #: 2 RRCID -> 081594 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2764 - 2774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 4		N	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
*11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		413										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

FAYE, DOROTHY WELL #: 3 RRCID -> 083568 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2800 - 2812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			-0-
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-			-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-			-0-
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 4		N	-0-			-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2		N	-0-			-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			-0-
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2		N	-0-			-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	85 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		964										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)//CONT.// 07395 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
WILLOUGHBY WELL #: 1 RRCID -> 131398 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 2786 PERF. 2652 - 2658

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	110	-0-	110	110	110	4		N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	115	-0-	115	225	115	4		N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	110	-0-	110	335	110	4		N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	100	-0-	100	435	100	4		N	-0-			-0-	
*10		14B DENY	105	-0-	105	540	105	4		N	-0-			-0-	
11		14B DENY	25	-0-	25	565	25	4		N	-0-			-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	565				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			565											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ANNABELLE WELL #: 2 RRCID -> 152219 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2861 - 2877

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BETHESDA (BIG SALINE) 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
BROWN, EUGENE WELL #: 1 RRCID -> 066190 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 4884 PERF. N/A

01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-	
02	290	N	222	-0-	-68	-0-	16	1	206	2	N	-0-		-0-	
03	248	N	208	-0-	-40	-0-	15	1	193	2	N	-0-		-0-	
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	2	N	-0-		-0-	
05	248	N	130	-0-	-118	-0-	10	1	120	2	N	-0-		-0-	
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	214	2	N	-0-		-0-	
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	8	1	116	2	N	-0-		-0-	
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	2	N	-0-		-0-	
09	240	N	51	-0-	-189	-0-	3	1	48	2	N	-0-		-0-	
10	124	N	78	-0-	-46	-0-	4	1	74	2	N	-0-		-0-	
11	150	N	43	-0-	-107	-0-	3	1	40	2	N	-0-		-0-	
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,415											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BETHESDA (BIG SALINE) //CONT.// 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
 LAMKIN, ROY WELL #: 1 RRCID -> 073356 COMPL. DATE 07/09/1977 TOTAL DEPTH 4923 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	N	-0-			-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	N	-0-			-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-			-0-
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	-0-			-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-			-0-
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-			-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	N	-0-			-0-
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		503		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
 PATTON WELL #: 1 RRCID -> 127736 COMPL. DATE 01/12/1991 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4901 - 4913

01	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-			-0-
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			-0-
04	300 N	251	-0-	-49	-0-	251	2			N	-0-			-0-
05	527 N	269	-0-	-258	-0-	269	2			N	-0-			-0-
06	300 N	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-			-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			-0-
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			-0-
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			-0-
11	270 N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-			-0-
12	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,595		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FONDREN WELL #: 1 RRCID -> 127950 COMPL. DATE 07/23/1988 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 4884 - 4898

01	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-			21
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			21
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			21
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			21
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			21
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			21
07	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-			21
08	248 N	24	-0-	-224	-0-	24	2			N	-0-			21
09	240 N	2	-0-	-238	-0-	2	2			N	-0-			21
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			21
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			21
*12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			21
TOTAL GAS PROD:		1,684		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BETHESDA (BIG SALINE) //CONT.// 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 129218 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3814 - 3908

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

MEEKER AND COMPANY, INC. 558961
PEARSON, J. M. WELL #: 1A RRCID -> 259247 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4950 - 4970

01	1426	N	94	-0-	-1332	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-		
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	-0-	1556	2		N	-0-			-0-		
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	-0-	1457	2		N	-0-			-0-		
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	-0-	1310	2		N	-0-			-0-		
05	1674	N	1278	-0-	-396	-0-	-0-	1278	2		N	-0-			-0-		
06	1410	N	438	-0-	-972	-0-	-0-	438	2		N	-0-			-0-		
07	1364	N	1209	-0-	-155	-0-	-0-	1209	2		N	-0-			-0-		
08	1271	N	1118	-0-	-153	-0-	-0-	1118	2		N	-0-			-0-		
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	-0-	1104	2		N	-0-			-0-		
10	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	-0-	1177	2		N	-0-			-0-		
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	-0-	1133	2		N	-0-			-0-		
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:			11,874													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
BULLARD WELL #: 1 RRCID -> 065420 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A

01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	402	2	N	-0-		10		
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	384	2	N	-0-		10		
03	403	N	398	-0-	-5	-0-	-0-	6	1	392	2	N	-0-		10		
04	390	N	379	-0-	-11	-0-	-0-	4	1	375	2	N	-0-		10		
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	360	2	N	-0-		10		
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	-0-	4	1	377	2	N	-0-		10		
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	-0-	5	1	382	2	N	-0-		10		
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	377	2	N	-0-		10		
09	390	N	352	-0-	-38	-0-	-0-	3	1	349	2	N	-0-		10		
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	378	2	N	-0-		10		
*11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	367	2	N	-0-		10		
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10		
TOTAL GAS PROD:			4,201													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BETHESDA (BIG SALINE)		//CONT.//		07565 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER					
OXXN				630579								
LEATHERMAN				WELL #: 1	RRCID -> 101306	COMPL. DATE 07/03/1982	TOTAL DEPTH 4979	PERF. 4820	- 4825			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		761 N	761	-0-	-0-	761 2		N	-0-			-0-
02		725 N	725	-0-	-0-	725 2		N	-0-			-0-
03		832 N	832	-0-	-0-	832 2		N	-0-			-0-
04		750 N	714	-0-	-36	714 2		N	-0-			-0-
05		793 N	793	-0-	-0-	793 2		N	-0-			-0-
06		851 N	851	-0-	-0-	851 2		N	-0-			-0-
07		767 N	767	-0-	-0-	767 2		N	-0-			-0-
08		919 N	919	-0-	-0-	919 2		N	-0-			-0-
09		840 N	751	-0-	-89	751 2		N	-0-			-0-
10		795 N	795	-0-	-0-	795 2		N	-0-			-0-
11		900 N	749	-0-	-151	749 2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,657		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COURTNEY				WELL #: 3	RRCID -> 123406	COMPL. DATE 01/26/1987	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4925	- 4936			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 N	54	-0-	-163	54 2		N	-0-			39
02		57 N	57	-0-	-0-	57 2		N	-0-			39
03		62 N	16	-0-	-46	16 2		N	-0-			39
04		60 N	22	-0-	-38	22 2		N	-0-			39
05		62 N	21	-0-	-41	21 2		N	-0-			39
06		30 N	13	-0-	-17	13 2		N	-0-			39
07		31 N	3	-0-	-28	3 2		N	-0-			39
08		100 N	100	-0-	-0-	100 2		N	-0-			39
09		28 N	28	-0-	-0-	28 2		N	-0-			39
10		33 N	33	-0-	-0-	33 2		N	-0-			39
11		90 N	54	-0-	-36	54 2		N	-0-			39
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			39
TOTAL GAS PROD:		401		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PETTYJOHN, J.P.				WELL #: 2	RRCID -> 131320	COMPL. DATE 06/05/1989	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 4746	- 4933			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		496 N	385	-0-	-111	385 2		N	-0-			1
02		387 N	387	-0-	-0-	387 2		N	-0-			1
03		417 N	417	-0-	-0-	417 2		N	-0-			1
04		381 N	381	-0-	-0-	381 2		N	-0-			1
05		403 N	361	-0-	-42	361 2		N	-0-			1
06		390 N	331	-0-	-59	331 2		N	-0-			1
07		403 N	249	-0-	-154	249 2		N	-0-			1
08		372 N	237	-0-	-135	237 2		N	-0-			1
09		330 N	147	-0-	-183	147 2		N	-0-			1
10		290 N	290	-0-	-0-	290 2		N	-0-			1
*11		357 N	357	-0-	-0-	357 2		N	-0-			1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		3,542		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BETHESDA (BIG SALINE)		//CONT.//	07565 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
UPHAM OIL & GAS COMPANY			878925										
RUSSELL, ETTA		WELL #:	1	RRCID ->	074238	COMPL. DATE	06/20/1977	TOTAL DEPTH	4940	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01		610 N	610	-0-	-0-	-0-	116 1	494 3	Y	-0-			-0-
*02		568 N	568	-0-	-0-	-0-	97 1	471 3	Y	-0-			-0-
*03		546 N	546	-0-	-0-	-0-	103 1	443 3	Y	-0-			-0-
*04		547 N	547	-0-	-0-	-0-	102 1	445 3	Y	-0-			-0-
*05		620 N	358	-0-	-262	-0-	66 1	292 3	Y	-0-			-0-
*06		456 N	456	-0-	-0-	-0-	95 1	361 3	Y	-0-			-0-
*07		372 N	348	-0-	-24	-0-	64 1	284 3	Y	-0-			-0-
*08		434 N	434	-0-	-0-	-0-	105 1	329 3	Y	-0-			-0-
*09		334 N	334	-0-	-0-	-0-	67 1	267 3	Y	-0-			-0-
*10		367 N	367	-0-	-0-	-0-	79 1	288 3	Y	-0-			-0-
*11		375 N	375	-0-	-0-	-0-	91 1	284 3	Y	-0-			-0-
*12		333 N	333	-0-	-0-	-0-	63 1	270 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,276			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

XPLORE OPERATING, LLC			946023	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
SWANSON-WALDRUM UNIT													
		WELL #:	2	RRCID ->	069109	COMPL. DATE	09/23/1976	TOTAL DEPTH	4830	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		713 N	439	-0-	-274	-0-	110 1	329 3	N	-0-			-0-
02		379 N	379	-0-	-0-	-0-	93 1	286 3	N	-0-			-0-
03		477 N	477	-0-	-0-	-0-	121 1	356 3	N	-0-			-0-
04		420 N	397	-0-	-23	-0-	101 1	296 3	N	-0-			-0-
05		403 N	205	-0-	-198	-0-	16 1	189 3	N	-0-			-0-
06		450 N	117	-0-	-333	-0-	7 1	110 3	N	-0-			-0-
07		403 N	298	-0-	-105	-0-	19 1	279 3	N	-0-			-0-
08		477 N	477	-0-	-0-	-0-	31 1	446 3	N	-0-			-0-
09		228 N	228	-0-	-0-	-0-	14 1	214 3	N	-0-			-0-
10		371 N	371	-0-	-0-	-0-	21 1	350 3	N	-0-			-0-
11		450 N	390	-0-	-60	-0-	25 1	365 3	N	-0-			-0-
*12		552 N	552	-0-	-0-	-0-	40 1	512 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,330			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

CYRIER UNIT			1	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
		WELL #:											
		WELL #:	1	RRCID ->	069176	COMPL. DATE	11/10/1976	TOTAL DEPTH	4823	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		310 N	264	-0-	-46	-0-	66 1	198 3	N	-0-			-0-
02		293 N	293	-0-	-0-	-0-	72 1	221 3	N	-0-			-0-
03		296 N	296	-0-	-0-	-0-	75 1	221 3	N	-0-			-0-
04		316 N	316	-0-	-0-	-0-	80 1	236 3	N	-0-			-0-
05		310 N	200	-0-	-110	-0-	16 1	184 3	N	-0-			-0-
06		300 N	151	-0-	-149	-0-	10 1	141 3	N	-0-			-0-
07		341 N	148	-0-	-193	-0-	10 1	138 3	N	-0-			-0-
08		240 N	240	-0-	-0-	-0-	16 1	224 3	N	-0-			-0-
09		233 N	233	-0-	-0-	-0-	14 1	219 3	N	-0-			-0-
10		269 N	269	-0-	-0-	-0-	15 1	254 3	N	-0-			-0-
11		240 N	230	-0-	-10	-0-	15 1	215 3	N	-0-			-0-
*12		466 N	466	-0-	-0-	-0-	34 1	432 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,106			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

BETHESDA (BIG SALINE)		//CONT.// 07565 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER									
XPLORE OPERATING, LLC		//CONT.// 946023															
SIMMONS		WELL #: 2		RRCID -> 161912		COMPL. DATE 10/10/1996		TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4852 - 5010									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	6	1	19	3	N	-0-					-0-	
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-	
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-	
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-	
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-	
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-	
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	3	N	-0-					-0-	
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	N	-0-					-0-	
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-	
12	248 N	113	-0-	-135	-0-	8	1	105	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		668		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

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

XPLORE OPERATING, LLC		946023		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER									
SWANSON-WALDRUM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 069108		COMPL. DATE 09/23/1976		TOTAL DEPTH 4930 PERF. N/A									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	527 N	395	-0-	-132	B	-0-	99	1	296	3	N	-0-				-0-	
02	407 N	407	-0-	-0-	B	-0-	100	1	307	3	N	-0-				-0-	
03	534 N	534	-0-	-0-	B	-0-	135	1	399	3	N	-0-				-0-	
04	536 N	536	-0-	-0-	B	-0-	136	1	400	3	N	-0-				-0-	
05	434 N	363	-0-	-71	B	-0-	28	1	335	3	N	-0-				-0-	
06	510 N	137	-0-	-373	B	-0-	9	1	128	3	N	-0-				-0-	
07	558 N	153	-0-	-405	B	-0-	10	1	143	3	N	-0-				-0-	
08	372 N	294	-0-	-78	B	-0-	19	1	275	3	N	-0-				-0-	
09	203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	13	1	190	3	N	-0-				-0-	
10	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	13	1	213	3	N	-0-				-0-	
11	270 N	247	-0-	-23	B	-0-	16	1	231	3	N	-0-				-0-	
*12	506 N	506	-0-	-0-	B	-0-	37	1	469	3	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,001		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

BETHESDA (CADDO) //CONT.// 07565 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 XPLORE OPERATING, LLC //CONT.// 946023
 GAINES, EDWARD WELL #: 2 RRCID -> 071778 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 5085 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N		1	-0-	-30 B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	16 N		16	-0-	-0- B	-0-	3 1		13 3	N	-0-			-0-
04	1 N		-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-			-0-
05	12 N		12	-0-	-0- B	-0-	1 1		11 3	N	-0-			-0-
06	57 N		57	-0-	-0- B	-0-	4 1		53 3	N	-0-			-0-
07	65 N		65	-0-	-0- B	-0-	4 1		61 3	N	-0-			-0-
08	57 N		57	-0-	-0- B	-0-	4 1		53 3	N	-0-			-0-
09	60 N		2	-0-	-58 B	-0-	2 3			N	-0-			-0-
10	62 N		10	-0-	-52 B	-0-	1 1		9 3	N	-0-			-0-
11	60 N		5	-0-	-55 B	-0-	5 3			N	-0-			-0-
12	2 N		1	-0-	-1 B	-0-	1 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			226											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMPKIN, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 072855 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	62 N		57	-0-	-5 B	-0-	14 1		43 3	N	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	60 N		-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*12	68 N		68	-0-	-0- B	-0-	5 1		63 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			125											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 166995 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 3710 - 3755

01	310 N		222	-0-	-88 B	-0-	56 1		166 3	N	-0-			-0-
02	211 N		211	-0-	-0- B	-0-	52 1		159 3	N	-0-			-0-
03	299 N		299	-0-	-0- B	-0-	76 1		223 3	N	-0-			-0-
04	314 N		314	-0-	-0- B	-0-	80 1		234 3	N	-0-			-0-
05	217 N		162	-0-	-55 B	-0-	13 1		149 3	N	-0-			-0-
06	300 N		91	-0-	-209 B	-0-	6 1		85 3	N	-0-			-0-
07	310 N		222	-0-	-88 B	-0-	14 1		208 3	N	-0-			-0-
08	611 N		611	-0-	-0- B	-0-	40 1		571 3	N	-0-			-0-
09	413 N		413	-0-	-0- B	-0-	25 1		388 3	N	-0-			-0-
10	341 N		341	-0-	-0- B	-0-	19 1		322 3	N	-0-			-0-
11	600 N		375	-0-	-225 B	-0-	25 1		350 3	N	-0-			-0-
12	434 N		312	-0-	-122 B	-0-	23 1		289 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,573											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 281058 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3608 - 3644

07	0		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0		1327	-0-	1327 B	1327	86 1		1241 3	N	-0-			-0-
09	1105		1082	-0-	-23 B	1304	67 1		1015 3	N	-0-			-0-
10	2015		1337	-0-	-678 B	626	76 1		1261 3	N	-0-			-0-
11	1950		1264	-0-	-686 B	-60	83 1		1181 3	N	-0-			-0-
12	2015 N		204	-0-	-1811 B	-60	15 1		189 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,214											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHESDA, SW. (STRAWN) 07566 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
HOWARD, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 090177 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2100 - 2110

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE													
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

BEULAH LANE (COMYN) 07650 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
WEST INLAND ENERGY, INC. 910215
HART RANCH 23 WELL #: 1 RRCID -> 162620 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3874 - 3879

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12																
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		Y	-0-			-0-													
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		Y	-0-			-0-													
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		Y	-0-			-0-													
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		Y	-0-			-0-													
05	527	N	384	-0-	-143	-0-	384	2		Y	-0-			-0-													
06	540	N	215	-0-	-325	-0-	215	2		Y	-0-			-0-													
07	713	N	456	-0-	-257	-0-	456	2		Y	-0-			-0-													
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		Y	-0-			-0-													
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2		Y	-0-			-0-													
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		Y	-0-			-0-													
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		Y	-0-			-0-													
12	651	N	58	-0-	-593	-0-	58	2		Y	-0-			-0-													
TOTAL GAS PROD: 5,280														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

BEULAH LANE (CONGL.) 07650 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
BACON ENERGY 042398
LANE, BEULAH WELL #: 1 RRCID -> 080816 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3820 - 3830

01	02	03	04	05	06	07	08	09	*10	11	12																
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			46													
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			46													
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			46													
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			46													
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			46													
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			46													
07	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3		N	-0-			46													
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			46													
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			46													
*10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			46													
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46													
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46													
TOTAL GAS PROD: 3,056														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

BIBB, EAST(MARBLE FALLS-STORAGE)				07684 500	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: COMANCHE					
BRANCH, JESSIE C.				088610								
JONES, FRED				WELL #: 1	RRCID -> 017329	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2445	PERF. 2190	- 2210	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BIG BEN (BIG SALINE A-1)				07756 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO					
COLOTEX OPERATING, LLC				168908								
BARRON				WELL #: 2	RRCID -> 210271	COMPL. DATE 06/28/2005	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3116	- 3120		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BARRON				WELL #: 5	RRCID -> 213070	COMPL. DATE 10/07/2005	TOTAL DEPTH	3395	PERF. 3112	- 3122		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BIG BEN (BIG SALINE A-1) COLOTEX OPERATING, LLC BARRON		//CONT.// 07756 050 //CONT.// 168908		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
		WELL #: 6		RRCID -> 213662		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 3795		PERF. 3079 - 3085			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BIG BUFFALO (CADD0) BRECK OPERATING CORP. LAMBSHEAD B-8		07770 050 089974		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: THROCKMORTON					
		WELL #: 2D		RRCID -> 152297		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 4686		PERF. 4344 - 4398			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	465	-0-	-31	-0-	465	3		Y	-0-			-0-
02	493 N	425	-0-	-68	-0-	425	3		Y	-0-			-0-
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		Y	-0-			-0-
04	450 N	411	-0-	-39	-0-	411	3		Y	-0-			-0-
05	465 N	439	-0-	-26	-0-	439	3		Y	-0-			-0-
06	480 N	453	-0-	-27	-0-	453	3		Y	-0-			-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		Y	-0-			-0-
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		Y	-0-			-0-
09	450 N	388	-0-	-62	-0-	388	3		Y	-0-			-0-
10	465 N	414	-0-	-51	-0-	414	3		Y	-0-			-0-
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		Y	-0-			-0-
12	403 N	238	-0-	-165	-0-	238	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,120		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LAMBSHEAD C-9		WELL #: 1		RRCID -> 208953		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 4999		PERF. 4366 - 4372			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	516	-0-	-42	-0-	385	3	131	9	N	119		212
02	522 N	491	-0-	-31	-0-	377	3	114	9	N	104	169	147
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	406	3	128	9	N	116	185	78
04	510 N	495	-0-	-15	-0-	368	3	127	9	N	115		193
05	527 N	502	-0-	-25	-0-	382	3	120	9	N	109	182	120
06	510 N	499	-0-	-11	-0-	385	3	114	9	N	104	172	52
07	527 N	517	-0-	-10	-0-	397	3	120	9	N	109		161
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	391	3	123	9	N	112	182	91
09	510 N	506	-0-	-4	-0-	372	3	134	9	N	122		213
10	527 N	497	-0-	-30	-0-	374	3	123	9	N	112	184	141
11	510 N	469	-0-	-41	-0-	342	3	127	9	N	115	182	74
12	527 N	468	-0-	-59	-0-	346	3	122	9	N	111		185
TOTAL GAS PROD:		6,008		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,348							

BIG BUFFALO (CADDO)		//CONT.// 07770 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: THROCKMORTON				
BRECK OPERATING CORP.		//CONT.// 089974										
LAMBSHEAD C-10		WELL #: 1D		RRCID -> 265301		COMPL. DATE 12/02/2011		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4238 - 4266				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	155 N	101	-0-	-54	-0-	95 3	6 9	N	5			175
02	145 N	96	-0-	-49	-0-	94 3	2 9	N	2			177
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	104 3	29 9	N	26	169 1		34
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	123 3	13 9	N	12			46
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	135 3	17 9	N	15			61
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	116 3	22 9	N	20			81
07	155 N	141	-0-	-14	-0-	108 3	33 9	N	30			111
08	155 N	99	-0-	-56	-0-	99 3		N	-0-			111
09	150 N	106	-0-	-44	-0-	88 3	18 9	N	16			127
10	155 N	100	-0-	-55	-0-	81 3	19 9	N	17			144
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	75 3	18 9	N	16			160
12	124 N	78	-0-	-46	-0-	65 3	13 9	N	12			172
TOTAL GAS PROD:		1,373		TOTAL CONDENSATE PROD:		171						

BIG HOLE (ATOKA "C")		07893 100		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO			
BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600									
BUXTON		WELL #: 1		RRCID -> 114298		COMPL. DATE 12/11/1984		TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4171 - 4181			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
PLUGGED AND ABANDONED		08/18/2014 - P&A		08/18/14							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		NON-ASSOCIATED		137585		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 4179 PERF. 4100 - 4126	
MCMURREY-MITCHELL UNIT		WELL #: 1									
01	1129 R	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2		N	-0-		40
02	1122 R	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2		N	-0-		40
03	1164 R	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2		N	-0-		40
04	1080 #	1037	-0-	-43	-0-	1037 2		N	-0-		40
05	1209 #	1048	-0-	-161	-0-	1048 2		N	-0-		40
06	1170 #	646	-0-	-524	-0-	646 2		N	-0-		40
07	1209 #	214	-0-	-995	-0-	214 2		N	-0-		40
08	1178 #	113	-0-	-1065	-0-	113 2		N	-0-		40
09	1050 #	112	-0-	-938	-0-	112 2		N	-0-		40
10	1054 #	55	-0-	-999	-0-	55 2		N	-0-		40
11	660 #	59	-0-	-601	-0-	59 2		N	-0-		40
12	217 #	31	-0-	-186	-0-	31 2		N	-0-		40
TOTAL GAS PROD:		6,730		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		713 #	636	-0-	-77	-0-	636	2	N	-0-			58
02		667 #	600	-0-	-67	-0-	600	2	N	-0-			58
03		682 #	598	-0-	-84	-0-	598	2	N	-0-			58
04		660 #	631	-0-	-29	-0-	631	2	N	-0-			58
05		651 #	617	-0-	-34	-0-	617	2	N	-0-			58
06		630 #	531	-0-	-99	-0-	531	2	N	-0-			58
07		651 #	592	-0-	-59	-0-	592	2	N	-0-			58
08		651 #	569	-0-	-82	-0-	569	2	N	-0-			58
09		630 #	549	-0-	-81	-0-	549	2	N	-0-			58
10		620 #	574	-0-	-46	-0-	574	2	N	-0-			58
11		571 R	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-			58
12		589 #	554	-0-	-35	-0-	554	2	N	-0-			58
TOTAL GAS PROD:			7,022										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
 MCCLURE, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 135602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4101 - 4108

01		341 #	267	-0-	-74	-0-	267	2	N	-0-			18
02		254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-			18
03		279 #	227	-0-	-52	-0-	227	2	N	-0-			18
04		270 #	247	-0-	-23	-0-	247	2	N	-0-			18
05		279 #	246	-0-	-33	-0-	246	2	N	-0-			18
06		270 #	201	-0-	-69	-0-	201	2	N	-0-			18
07		279 #	205	-0-	-74	-0-	205	2	N	-0-			18
08		248 #	219	-0-	-29	-0-	219	2	N	-0-			18
09		240 #	234	-0-	-6	-0-	234	2	N	-0-			18
10		251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-			18
*11		238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-			18
12		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:			2,589										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BIG SALINE (STRAWN) 08020 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
 COX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279230 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 5093 - 5100

01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		Y	-0-			-0-
02		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		Y	-0-			-0-
03		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		Y	-0-			-0-
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		Y	-0-			-0-
05		124 N	94	-0-	-30	-0-	94 2		Y	-0-			-0-
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		Y	-0-			-0-
07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		Y	-0-			-0-
08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		Y	-0-			-0-
09		120 N	119	-0-	-1	-0-	119 2		Y	-0-			-0-
10		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		Y	-0-			-0-
*11		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,282		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		Y	-0-			-0-
02		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		Y	-0-			-0-
03		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		Y	-0-			-0-
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		Y	-0-			-0-
05		124 N	95	-0-	-29	-0-	95 2		Y	-0-			-0-
06		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		Y	-0-			-0-
07		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		Y	-0-			-0-
08		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		Y	-0-			-0-
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		Y	-0-			-0-
10		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		Y	-0-			-0-
*11		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,294		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		Y	-0-			-0-
02		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		Y	-0-			-0-
03		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		Y	-0-			-0-
04		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		Y	-0-			-0-
05		93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2		Y	-0-			-0-
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		Y	-0-			-0-
07		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		Y	-0-			-0-
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		Y	-0-			-0-
09		90 N	89	-0-	-1	-0-	89 2		Y	-0-			-0-
10		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		Y	-0-			-0-
*11		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		964		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		Y	-0-			-0-
02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		Y	-0-			-0-
03		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		Y	-0-			-0-
04		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		Y	-0-			-0-
05		124 N	100	-0-	-24	-0-	100 2		Y	-0-			-0-
06		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		Y	-0-			-0-
07		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		Y	-0-			-0-
08		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		Y	-0-			-0-
09		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		Y	-0-			-0-
10		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		Y	-0-			-0-
*11		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		Y	-0-			-0-
02		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		Y	-0-			-0-
03		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		Y	-0-			-0-
04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		Y	-0-			-0-
05		93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2		Y	-0-			-0-
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-			-0-
07		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		Y	-0-			-0-
08		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		Y	-0-			-0-
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		Y	-0-			-0-
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		Y	-0-			-0-
*11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		Y	-0-			-0-
02		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		Y	-0-			-0-
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		Y	-0-			-0-
04		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		Y	-0-			-0-
05		124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2		Y	-0-			-0-
06		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		Y	-0-			-0-
07		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		Y	-0-			-0-
08		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		Y	-0-			-0-
09		150 N	137	-0-	-13	-0-	137 2		Y	-0-			-0-
10		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		Y	-0-			-0-
*11		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BIG SANDY (MISSISSIPPI) //CONT.// 08030 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
OLD THUNDER WELL #: 1 RRCID -> 260682 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 4126 - 4130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	837 N	775	-0-	-62	-0-	775	2			N	-0-			-0-
02	783 N	774	-0-	-9	-0-	774	2			N	-0-			-0-
03	806 N	796	-0-	-10	-0-	796	2			N	-0-			-0-
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-			-0-
05	837 N	785	-0-	-52	-0-	785	2			N	-0-			-0-
06	780 N	757	-0-	-23	-0-	757	2			N	-0-			-0-
07	775 N	758	-0-	-17	-0-	758	2			N	-0-			-0-
08	775 N	743	-0-	-32	-0-	743	2			N	-0-			-0-
09	750 N	709	-0-	-41	-0-	709	2			N	-0-			-0-
10	744 N	714	-0-	-30	-0-	714	2			N	-0-			-0-
11	720 N	677	-0-	-43	-0-	677	2			N	-0-			-0-
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
BRIDWELL OIL CO. 092480
ULMER, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 139358 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 3878 PERF. 3688 - 3726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	589 N	549	-0-	-40	-0-	549	2			N	-0-			-0-
02	580 N	209	-0-	-371	-0-	209	2			N	-0-			-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/21/2016 - P/A 10/21/16

TOTAL GAS PROD: 758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ULMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145731 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3726 - 3746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	465 N	320	-0-	-145	-0-	320	2			N	-0-			-0-
02	435 N	95	-0-	-340	-0-	95	2			N	-0-			-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/18/2016 - P/A 10/18/16

TOTAL GAS PROD: 415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH	
HEXAGON OIL AND GAS INC.				383200					
RASBERRY, A.W. "A"				WELL #: 2	RRCID -> 109000	COMPL. DATE 01/09/1984	TOTAL DEPTH 4716	PERF. 3764	- 3926
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		14
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		14
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		14
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		14
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		14
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		14
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		14
08	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2		14
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				14
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				14
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		14
*12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		14
TOTAL GAS PROD:		192		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CEE BAR RANCH "A"				WELL #: 1	RRCID -> 110807	COMPL. DATE 05/22/1984	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 3694	- 3752
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	4
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CEE BAR RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 110964	COMPL. DATE 06/05/1984	TOTAL DEPTH 4675	PERF. 3724	- 3774
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		3
02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		3
03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		3
04	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2		3
05	930 N	839	-0-	-91	-0-	839	2		3
06	930 N	833	-0-	-97	-0-	833	2		3
07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2		3
08	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2		3
09	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2		3
10	1023 N	960	-0-	-63	-0-	960	2		3
11	960 N	663	-0-	-297	-0-	663	2		3
*12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2		3
TOTAL GAS PROD:		10,833		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ERATH						
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200																
RASBERRY, A. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 113511 COMPL. DATE 10/21/1984										TOTAL DEPTH	4651	PERF.	3732 -	3854		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-		37 2		N	-0-			1		
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-		29 2		N	-0-			1		
03		31 N	30	-0-	-1	-0-		30 2		N	-0-			1		
04		30 N	25	-0-	-5	-0-		25 2		N	-0-			1		
05		31 N	23	-0-	-8	-0-		23 2		N	-0-			1		
06		30 N	29	-0-	-1	-0-		29 2		N	-0-			1		
07		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 2		N	-0-			1		
08		34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 2		N	-0-			1		
09		30 N	11	-0-	-19	-0-		11 2		N	-0-			1		
10		31 N	28	-0-	-3	-0-		28 2		N	-0-			1		
11		30 N	27	-0-	-3	-0-		27 2		N	-0-			1		
*12		38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 2		N	-0-			1		
TOTAL GAS PROD:			346											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

MIZE, R.B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 113939 COMPL. DATE 11/09/1984										TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3734 -	3800		
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			11		
02		29 N	20	-0-	-9	-0-		20 2		N	-0-			11		
03		13 N	6	-0-	-7	-0-		6 2		N	-0-			11		
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2		N	-0-			11		
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			11		
06		6 N	4	-0-	-2	-0-		4 2		N	-0-			11		
07		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			11		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11		
09		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			11		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11		
TOTAL GAS PROD:			37											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

CEE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 114241 COMPL. DATE 11/21/1984										TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3707 -	3790		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2		
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH					
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200									
CEE BAR RANCH "C"		WELL #:		1	RRCID -> 114346	COMPL. DATE 12/02/1984	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 3732	-	3835			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		1147 N	1053	-0-	-94	-0-	1053 2		N	-0-			-0-
02		1044 N	918	-0-	-126	-0-	918 2		N	-0-			-0-
03		1209 N	951	-0-	-258	-0-	951 2		N	-0-			-0-
04		1020 N	966	-0-	-54	-0-	966 2		N	-0-			-0-
05		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2		N	-0-			-0-
06		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2		N	-0-			-0-
07		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2		N	-0-			-0-
08		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2		N	-0-			-0-
09		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2		N	-0-			-0-
10		1364 N	1028	-0-	-336	-0-	1028 2		N	-0-			-0-
11		1230 N	662	-0-	-568	-0-	662 2		N	-0-			-0-
12		1116 N	973	-0-	-143	-0-	973 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,486				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

CEE BAR RANCH "D"		WELL #:		1	RRCID -> 115332	COMPL. DATE 01/25/1985	TOTAL DEPTH 4654	PERF. 3754	-	3778			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

MIZE, R.B. "D"		WELL #:		1	RRCID -> 115730	COMPL. DATE 01/27/1985	TOTAL DEPTH 4710	PERF. 3636	-	3685			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-			3
02		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-			3
03		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-			3
04		540 N	281	-0-	-259	-0-	281 2		N	-0-			3
05		403 N	256	-0-	-147	-0-	256 2		N	-0-			3
06		330 N	260	-0-	-70	-0-	260 2		N	-0-			3
07		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2		N	-0-			3
08		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2		N	-0-			3
09		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2		N	-0-			3
10		868 N	644	-0-	-224	-0-	644 2		N	-0-			3
11		810 N	523	-0-	-287	-0-	523 2		N	-0-			3
12		744 N	606	-0-	-138	-0-	606 2		N	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		6,276				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH	
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200					
PARCLAY-CEE BAR		WELL #:		1	RRCID -> 117510	COMPL. DATE 07/13/1985	TOTAL DEPTH 4796	PERF. 4089	- 4100
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	496 N	485	-0-	-11	-0-	485 2	N	-0-	14
02	464 N	455	-0-	-9	-0-	455 2	N	-0-	14
03	496 N	484	-0-	-12	-0-	484 2	N	-0-	14
04	480 N	469	-0-	-11	-0-	469 2	N	-0-	14
05	496 N	491	-0-	-5	-0-	491 2	N	-0-	14
06	480 N	474	-0-	-6	-0-	474 2	N	-0-	14
07	496 N	487	-0-	-9	-0-	487 2	N	-0-	14
08	496 N	487	-0-	-9	-0-	487 2	N	-0-	14
09	480 N	469	-0-	-11	-0-	469 2	N	-0-	14
10	496 N	485	-0-	-11	-0-	485 2	N	-0-	14
11	480 N	445	-0-	-35	-0-	445 2	N	-0-	14
12	496 N	439	-0-	-57	-0-	439 2	N	-0-	14
TOTAL GAS PROD:		5,670		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

NACHTIGALL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 117694	COMPL. DATE 07/13/1985	TOTAL DEPTH 4713	PERF. 3710	- 3750
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	837 N	796	-0-	-41	-0-	796 2	N	-0-	-0-
02	725 N	579	-0-	-146	-0-	579 2	N	-0-	-0-
03	806 N	437	-0-	-369	-0-	437 2	N	-0-	-0-
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2	N	-0-	-0-
05	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2	N	-0-	-0-
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2	N	-0-	-0-
07	806 N	557	-0-	-249	-0-	557 2	N	-0-	-0-
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2	N	-0-	-0-
09	840 N	787	-0-	-53	-0-	787 2	N	-0-	-0-
10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2	N	-0-	-0-
11	930 N	656	-0-	-274	-0-	656 2	N	-0-	-0-
*12	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,004		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

EARP UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 117695	COMPL. DATE 07/19/1985	TOTAL DEPTH 4799	PERF. 3743	- 3846
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2	N	-0-	9
02	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2	N	-0-	9
03	1302 N	1266	-0-	-36	-0-	1266 2	N	-0-	9
04	1290 N	1235	-0-	-55	-0-	1235 2	N	-0-	9
05	1364 N	1168	-0-	-196	-0-	1168 2	N	-0-	9
06	1230 N	1172	-0-	-58	-0-	1172 2	N	-0-	9
07	1271 N	1218	-0-	-53	-0-	1218 2	N	-0-	9
08	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2	N	-0-	9
09	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2	N	-0-	9
10	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 2	N	-0-	9
11	1170 N	899	-0-	-271	-0-	899 2	N	-0-	9
*12	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2	N	-0-	9
TOTAL GAS PROD:		14,779		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH		
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200						
MIZE, R.B. "E"		WELL #:		1	RRCID -> 119210	COMPL. DATE 11/11/1985	TOTAL DEPTH 4644	PERF. 3601	- 3655	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-					23
02		0 N	-0-	-0-	-0-					23
03		0 N	-0-	-0-	-0-					23
04		0 N	-0-	-0-	-0-					23
05		0 N	-0-	-0-	-0-					23
06		0 N	-0-	-0-	-0-					23
07		0 N	-0-	-0-	-0-					23
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					23
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					23
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					23
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					23
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					23
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CEE BAR RANCH "F"		WELL #:		1	RRCID -> 119211	COMPL. DATE 11/29/1985	TOTAL DEPTH 4198	PERF. 3667	- 3944	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		465 N	416	-0-	-49	-0-	416 2			30
02		406 N	358	-0-	-48	-0-	358 2			30
03		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2			30
04		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2			30
05		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2			30
06		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2			30
07		1271 N	590	-0-	-681	-0-	590 2			30
08		992 N	393	-0-	-599	-0-	393 2			30
09		810 N	564	-0-	-246	-0-	564 2			30
10		589 N	370	-0-	-219	-0-	370 2			30
11		390 N	216	-0-	-174	-0-	216 2			30
12		589 N	346	-0-	-243	-0-	346 2			30
TOTAL GAS PROD:			7,084	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CEE BAR RANCH "G"		WELL #:		1	RRCID -> 119461	COMPL. DATE 12/10/1985	TOTAL DEPTH 4707	PERF. 3750	- 3878	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		217 N	184	-0-	-33	-0-	184 2			13
02		174 N	169	-0-	-5	-0-	169 2			13
03		217 N	191	-0-	-26	-0-	191 2			13
04		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2			13
05		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2			13
06		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2			13
07		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2			13
08		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2			13
09		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2			13
10		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2			13
11		180 N	155	-0-	-25	-0-	155 2			13
*12		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2			13
TOTAL GAS PROD:			2,258	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH					
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200									
MIZE, R.B. "G"		WELL #:		1	RRCID ->	119877	COMPL. DATE	11/23/1985	TOTAL DEPTH	4737	PERF.	3765 - 3840	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	247	-0-	-218	-0-	247	2		N	-0-			9
02	261 N	226	-0-	-35	-0-	226	2		N	-0-			9
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			9
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			9
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			9
06	360 N	230	-0-	-130	-0-	230	2		N	-0-			9
07	279 N	21	-0-	-258	-0-	21	2		N	-0-			9
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			9
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			9
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
TOTAL GAS PROD:		1,636		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CEE BAR RANCH "I"		WELL #:		1	RRCID ->	121678	COMPL. DATE	07/01/1986	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3705 - 3765
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EARP "A"		WELL #:		1	RRCID ->	121709	COMPL. DATE	07/07/1986	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3753 - 3861
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-		5
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-		5
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-		5
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-		5
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-		5
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2		N	-0-		5
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-		5
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-		5
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2		N	-0-		5
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-		5
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2		N	-0-		5
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-		5
TOTAL GAS PROD:		949		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH								
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200												
CEE BAR RANCH "J"		WELL #:		1	RRCID -> 122245	COMPL. DATE 09/28/1986	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3698	- 3760							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				9 5	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CEE BAR RANCH "L"		WELL #:		1	RRCID -> 122428	COMPL. DATE 10/20/1986	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3714	- 3758							
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2	N	-0-	5							
02	58 N	44	-0-	-14	-0-	44 2	N	-0-	5							
03	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2	N	-0-	5							
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2	N	-0-	5							
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 2	N	-0-	5							
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-	5							
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2	N	-0-	5							
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-	5							
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2	N	-0-	5							
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2	N	-0-	5							
11	60 N	27	-0-	-33	-0-	27 2	N	-0-	5							
12	62 N	17	-0-	-45	-0-	17 2	N	-0-	5							
TOTAL GAS PROD:		533				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BURNS		WELL #:		1	RRCID -> 122534	COMPL. DATE 10/25/1986	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3802	- 3852							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21							
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH			
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200							
CEE BAR RANCH "K"		WELL #:		1	RRCID -> 122763	COMPL. DATE 11/26/1986	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3581	- 3668		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CEE BAR RANCH "M"		WELL #:		1	RRCID -> 124059	COMPL. DATE 04/28/1987	TOTAL DEPTH 4193	PERF. 3640	- 3726		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-		18
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-		18
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-		18
04	180 N	146	-0-	-34	-0-	146 2		N	-0-		18
05	186 N	147	-0-	-39	-0-	147 2		N	-0-		18
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 2		N	-0-		18
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 2		N	-0-		18
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 2		N	-0-		18
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	138 2		N	-0-		18
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 2		N	-0-		18
11	150 N	114	-0-	-36	-0-	114 2		N	-0-		18
*12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-		18
TOTAL GAS PROD:		1,808				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MIZE, R.B. "K"		WELL #:		1	RRCID -> 124119	COMPL. DATE 05/03/1987	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3711	- 3758		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH				
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200								
EVANS		WELL #:		1	RRCID ->	124175	COMPL. DATE	05/03/1987	TOTAL DEPTH	4197	PERF.	3780 - 3810
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		341 N	338	-0-	-3	-0-	338 2	N	-0-			10
02		319 N	238	-0-	-81	-0-	238 2	N	-0-			10
03		341 N	305	-0-	-36	-0-	305 2	N	-0-			10
04		330 N	275	-0-	-55	-0-	275 2	N	-0-			10
05		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2	N	-0-			10
06		300 N	259	-0-	-41	-0-	259 2	N	-0-			10
07		279 N	261	-0-	-18	-0-	261 2	N	-0-			10
08		279 N	259	-0-	-20	-0-	259 2	N	-0-			10
09		270 N	247	-0-	-23	-0-	247 2	N	-0-			10
10		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2	N	-0-			10
11		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2	N	-0-			10
*12		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2	N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:			3,245	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CEE BAR RANCH "N"		WELL #:		1	RRCID ->	125884	COMPL. DATE	11/29/1987	TOTAL DEPTH	4093	PERF.	3651 - 3704
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2	N	-0-			3
02		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2	N	-0-			3
03		868 N	830	-0-	-38	-0-	830 2	N	-0-			3
04		840 N	794	-0-	-46	-0-	794 2	N	-0-			3
05		837 N	801	-0-	-36	-0-	801 2	N	-0-			3
06		810 N	793	-0-	-17	-0-	793 2	N	-0-			3
07		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 2	N	-0-			3
08		806 N	776	-0-	-30	-0-	776 2	N	-0-			3
09		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2	N	-0-			3
10		868 N	853	-0-	-15	-0-	853 2	N	-0-			3
11		750 N	406	-0-	-344	-0-	406 2	N	-0-			3
12		806 N	666	-0-	-140	-0-	666 2	N	-0-			3
TOTAL GAS PROD:			9,199	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CEE BAR RANCH "C"		WELL #:		2	RRCID ->	126958	COMPL. DATE	04/14/1988	TOTAL DEPTH	4098	PERF.	3758 - 3814
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2	N	-0-			5
02		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2	N	-0-			5
03		837 N	342	-0-	-495	-0-	342 2	N	-0-			5
04		930 N	309	-0-	-621	-0-	309 2	N	-0-			5
05		775 N	53	-0-	-722	-0-	53 2	N	-0-			5
06		330 N	70	-0-	-260	-0-	70 2	N	-0-			5
07		310 N	47	-0-	-263	-0-	47 2	N	-0-			5
08		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-			5
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			5
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			5
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-			5
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
TOTAL GAS PROD:			2,604	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH			
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200							
EARP		WELL #:		2	RRCID ->	126960	COMPL. DATE	04/11/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3811 - 3922
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		166 N	166	-0-	-0-	166 2		N	-0-		28
02		147 N	147	-0-	-0-	147 2		N	-0-		28
03		155 N	140	-0-	-15	140 2		N	-0-		28
04		150 N	136	-0-	-14	136 2		N	-0-		28
05		155 N	123	-0-	-32	123 2		N	-0-		28
06		150 N	128	-0-	-22	128 2		N	-0-		28
07		155 N	131	-0-	-24	131 2		N	-0-		28
08		138 N	138	-0-	-0-	138 2		N	-0-		28
09		136 N	136	-0-	-0-	136 2		N	-0-		28
10		137 N	137	-0-	-0-	137 2		N	-0-		28
11		120 N	98	-0-	-22	98 2		N	-0-		28
12		155 N	134	-0-	-21	134 2		N	-0-		28
TOTAL GAS PROD:		1,614		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CEE BAR RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	127152	COMPL. DATE	04/24/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3726 - 3815
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		93 N	75	-0-	-18	75 2		N	-0-		2
02		77 N	77	-0-	-0-	77 2		N	-0-		2
03		76 N	76	-0-	-0-	76 2		N	-0-		2
04		75 N	75	-0-	-0-	75 2		N	-0-		2
05		93 N	66	-0-	-27	66 2		N	-0-		2
06		69 N	69	-0-	-0-	69 2		N	-0-		2
07		93 N	62	-0-	-31	62 2		N	-0-		2
08		62 N	57	-0-	-5	57 2		N	-0-		2
09		60 N	52	-0-	-8	52 2		N	-0-		2
10		62 N	54	-0-	-8	54 2		N	-0-		2
11		60 N	50	-0-	-10	50 2		N	-0-		2
12		62 N	57	-0-	-5	57 2		N	-0-		2
TOTAL GAS PROD:		770		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CEE BAR RANCH "O"		WELL #:		1	RRCID ->	127154	COMPL. DATE	04/19/1988	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3758 - 3805
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH				
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200								
RASBERRY, A.W. "B"		WELL #:		2	RRCID -> 127155	COMPL. DATE 04/26/1988	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3762	- 3875			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2		N	-0-			20
02	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2		N	-0-			20
03	1333 N	1093	-0-	-240	-0-	1093 2		N	-0-			20
04	1260 N	1257	-0-	-3	-0-	1257 2		N	-0-			20
05	1364 N	1216	-0-	-148	-0-	1216 2		N	-0-			20
06	1050 N	825	-0-	-225	-0-	825 2		N	-0-			20
07	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2		N	-0-			20
08	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2		N	-0-			20
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2		N	-0-			20
10	1426 N	1323	-0-	-103	-0-	1323 2		N	-0-			20
11	1350 N	697	-0-	-653	-0-	697 2		N	-0-			20
*12	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2		N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		14,385		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RASBERRY, A.W.		WELL #:		2	RRCID -> 127185	COMPL. DATE 05/04/1988	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3725	- 3720			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1271 N	975	-0-	-296	-0-	975 2		N	-0-			-0-
02	1015 N	893	-0-	-122	-0-	893 2		N	-0-			-0-
03	1023 N	929	-0-	-94	-0-	929 2		N	-0-			-0-
04	930 N	894	-0-	-36	-0-	894 2		N	-0-			-0-
05	961 N	907	-0-	-54	-0-	907 2		N	-0-			-0-
06	900 N	855	-0-	-45	-0-	855 2		N	-0-			-0-
07	930 N	892	-0-	-38	-0-	892 2		N	-0-			-0-
08	899 N	885	-0-	-14	-0-	885 2		N	-0-			-0-
09	870 N	845	-0-	-25	-0-	845 2		N	-0-			-0-
10	899 N	868	-0-	-31	-0-	868 2		N	-0-			-0-
11	870 N	553	-0-	-317	-0-	553 2		N	-0-			-0-
*12	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,384		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FEARS		WELL #:		4	RRCID -> 127217	COMPL. DATE 05/12/1988	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3663	- 3823			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH				
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200								
FEARS		WELL #:		3	RRCID -> 127218	COMPL. DATE 05/12/1988	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3804	- 3833			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		137		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CEE BAR RANCH "H"		WELL #:		2	RRCID -> 127220	COMPL. DATE 05/07/1988	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3699	- 3808			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3	5	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CEE BAR RANCH "L"		WELL #:		2	RRCID -> 127265	COMPL. DATE 05/14/1988	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3622	- 3683			
01	527 N	438	-0-	-89	-0-	438	2	N	-0-			-0-
02	493 N	374	-0-	-119	-0-	374	2	N	-0-			-0-
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-			-0-
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2	N	-0-			-0-
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-			-0-
06	540 N	362	-0-	-178	-0-	362	2	N	-0-			-0-
07	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	2	N	-0-			-0-
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2	N	-0-			-0-
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-			-0-
10	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	2	N	-0-			-0-
11	450 N	431	-0-	-19	-0-	431	2	N	-0-			-0-
12	434 N	421	-0-	-13	-0-	421	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,273		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ERATH			
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200													
MIZE, R.B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 127426 COMPL. DATE 05/21/1988										TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3686 - 3750
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		465 N	422	-0-	-43	-0-	422 2	N	-0-			24	
02		406 N	397	-0-	-9	-0-	397 2	N	-0-			24	
03		434 N	432	-0-	-2	-0-	432 2	N	-0-			24	
04		420 N	410	-0-	-10	-0-	410 2	N	-0-			24	
05		434 N	394	-0-	-40	-0-	394 2	N	-0-			24	
06		420 N	414	-0-	-6	-0-	414 2	N	-0-			24	
07		434 N	421	-0-	-13	-0-	421 2	N	-0-			24	
08		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2	N	-0-			24	
09		420 N	399	-0-	-21	-0-	399 2	N	-0-			24	
10		434 N	415	-0-	-19	-0-	415 2	N	-0-			24	
11		420 N	314	-0-	-106	-0-	314 2	N	-0-			24	
*12		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2	N	-0-			24	
TOTAL GAS PROD:			4,886	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CEE BAR RANCH "O" WELL #: 3 RRCID -> 127428 COMPL. DATE 05/27/1988										TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3730 - 3802
01		558 N	544	-0-	-14	-0-	544 2	N	-0-			56	
02		522 N	513	-0-	-9	-0-	513 2	N	-0-			56	
03		558 N	547	-0-	-11	-0-	547 2	N	-0-			56	
04		540 N	523	-0-	-17	-0-	523 2	N	-0-			56	
05		558 N	519	-0-	-39	-0-	519 2	N	-0-			56	
06		540 N	518	-0-	-22	-0-	518 2	N	-0-			56	
07		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2	N	-0-			56	
08		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2	N	-0-			56	
09		510 N	508	-0-	-2	-0-	508 2	N	-0-			56	
10		558 N	515	-0-	-43	-0-	515 2	N	-0-			56	
11		540 N	417	-0-	-123	-0-	417 2	N	-0-			56	
*12		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2	N	-0-			56	
TOTAL GAS PROD:			6,580	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

EARP "A" WELL #: 2 RRCID -> 127465 COMPL. DATE 05/31/1988										TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3810 - 3870
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH				
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200								
MIZE, R.B. "C"		WELL #:		2	RRCID ->	127466	COMPL. DATE	05/27/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3600 - 3692	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1116 N	934	-0-	-182	-0-	934 2	N	-0-			6
02		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2	N	-0-			6
03		961 N	946	-0-	-15	-0-	946 2	N	-0-			6
04		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2	N	-0-			6
05		1054 N	840	-0-	-214	-0-	840 2	N	-0-			6
06		930 N	497	-0-	-433	-0-	497 2	N	-0-			6
07		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2	N	-0-			6
08		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2	N	-0-			6
09		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2	N	-0-			6
10		961 N	951	-0-	-10	-0-	951 2	N	-0-			6
11		870 N	591	-0-	-279	-0-	591 2	N	-0-			6
*12		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2	N	-0-			6
TOTAL GAS PROD:			10,438			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CEE BAR RANCH "O"		WELL #:		2	RRCID ->	127699	COMPL. DATE	06/17/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3658 - 3722	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18 5		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NACHTIGALL		WELL #:		2	RRCID ->	127752	COMPL. DATE	07/10/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3688 - 3750	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH				
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200								
CEE BAR RANCH "G"		WELL #:		3	RRCID -> 145092	COMPL. DATE 04/27/1993	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3733	- 3798			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	527 N	506	-0-	-21	-0-	506 2		N	-0-			15
02	493 N	451	-0-	-42	-0-	451 2		N	-0-			15
03	527 N	504	-0-	-23	-0-	504 2		N	-0-			15
04	480 N	478	-0-	-2	-0-	478 2		N	-0-			15
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-			15
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2		N	-0-			15
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-			15
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2		N	-0-			15
09	510 N	500	-0-	-10	-0-	500 2		N	-0-			15
10	527 N	509	-0-	-18	-0-	509 2		N	-0-			15
11	510 N	401	-0-	-109	-0-	401 2		N	-0-			15
*12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-			15
TOTAL GAS PROD:		5,959		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CEE BAR RANCH "M"		WELL #:		2	RRCID -> 145406	COMPL. DATE 05/14/1993	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3721	- 3835		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CEE BAR RANCH "J"		WELL #:		3	RRCID -> 151181	COMPL. DATE 08/31/1994	TOTAL DEPTH 4106	PERF. 3722	- 3777		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555								
ULMER, C.M.		WELL #:		1	RRCID -> 126031	COMPL. DATE 12/12/1987	TOTAL DEPTH 4540	PERF. 3734	- 3794			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	220	-0-	-1051	-0-	60 1	160 3	N	-0-			-0-
02	1189 N	-0-	-0-	-1189	-0-			N	-0-			-0-
03	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		220				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES		912942		RRCID -> 130414		COMPL. DATE 06/14/1988	TOTAL DEPTH 4125	PERF. 3724	- 3780			
ULMER, C.M.		WELL #:		2								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BIG WALLY (BASAL CONGL.)		08068 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: ERATH					
REVAL EXPLORATION LLC		703607		RRCID -> 163110		COMPL. DATE 04/17/1997	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3193	- 3201			
GIBSON		WELL #:		1L								
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BILCO (MORRIS)		08124 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN		
KING ENERGY RESOURCES		465526								
GASSIOTT		WELL #: 1		RRCID -> 129421		COMPL. DATE 12/20/1988		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2710 - 2722		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4	N	-0-	-0-
02	29 N	15	-0-	-14	-0-	15	4	N	-0-	-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4	N	-0-	-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4	N	-0-	-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	4	N	-0-	-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4	N	-0-	-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	4	N	-0-	-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4	N	-0-	-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	4	N	-0-	-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4	N	-0-	-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4	N	-0-	-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	4	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		180		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BILL (CADD0)		08135 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD		
MIDVILLE ENERGY, LLC.		566317								
SOUTH GREEN		WELL #: 595		RRCID -> 281273		COMPL. DATE 10/18/2016		TOTAL DEPTH 4633 PERF. 3938 - 3952		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
10	2263	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3	N	-0-	-0-
*11	DELQ PR	2916	-0-	2916	2916	2902	3	14 9	N	13
12	2821	NO RPT	-0-	-2821	95				N	13
TOTAL GAS PROD:		5,179		TOTAL CONDENSATE PROD:		13				

BILL (CONGL)		08135 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD		
MIDVILLE ENERGY, LLC.		566317								
SOUTH GREEN		WELL #: 521		RRCID -> 280281		COMPL. DATE 03/30/2016		TOTAL DEPTH 4712 PERF. 4510 - 4514		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
03	0	1072	-0-	1072	1072	965	3	107 9	N	97
04	0	4271	-0-	4271	5343	3778	3	493 9	N	448
05	0	2827	-0-	2827	8170	2563	3	264 9	N	240
06	5390	1504	-0-	-3886	4284	1380	1	124 9	N	113
07	7595	680	-0-	-6915	-0-	616	3	64 9	N	58
08	7595	628	-0-	-6967	-0-	585	3	43 9	N	39
09	7350	498	-0-	-6852	-0-	450	3	48 9	N	44
10	7595	409	-0-	-7186	-0-	380	3	29 9	N	26
11	1500 #	337	-0-	-1163	-0-	304	3	33 9	N	30
12	682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		12,226		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,095				

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

OIL AND GAS DIVISION

BILL ECHOLS (4000)		//CONT.//		08140 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		//CONT.//		240200									
ECHOLS, BILL		WELL #:		3	RRCID ->	207593	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	4355	PERF.	4040 -	4050
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	4650	2816	-0-	-1834 B	-43515	2816	3		N	-0-			-0-
02	4640	1976	-0-	-2664 B	-46179	1976	3		N	-0-			-0-
03	3875 #	2576	-0-	-1299 B	-47478	2576	3		N	-0-			-0-
04	3750 #	2706	-0-	-1044 B	-48522	2706	3		N	-0-			-0-
05	3007 #	2902	-0-	-105 B	-48627	2902	3		N	-0-			-0-
06	2730 #	3119	-0-	389 B	-48238	3119	3		N	-0-			-0-
07	2790 #	3169	-0-	379 B	-47859	3169	3		N	-0-			-0-
08	2914 #	2921	-0-	7 B	-47852	2921	3		N	-0-			-0-
09	3120 #	2175	-0-	-945 B	-48797	2175	3		N	-0-			-0-
10	3224 #	3311	-0-	87 B	-48710	3311	3		N	-0-			-0-
11	3120 #	2577	-0-	-543 B	-49253	2577	3		N	-0-			-0-
12	3162 #	1570	-0-	-1592 B	-50845	1570	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,818		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ECHOLS, BILL		WELL #:		8	RRCID ->	217818	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	4280	PERF.	4057 -	4168
01	899 N	715	-0-	-184 B	-0-	715	3		N	-0-			-0-
02	841 N	544	-0-	-297 B	-0-	544	3		N	-0-			-0-
03	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3		N	-0-			-0-
04	690 N	467	-0-	-223 B	-0-	467	3		N	-0-			-0-
05	589 N	459	-0-	-130 B	-0-	459	3		N	-0-			-0-
06	480 N	131	-0-	-349 B	-0-	131	3		N	-0-			-0-
07	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3		N	-0-			-0-
08	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	3		N	-0-			-0-
09	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3		N	-0-			-0-
10	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3		N	-0-			-0-
11	690 N	445	-0-	-245 B	-0-	445	3		N	-0-			-0-
*12	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,423		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ECHOLS, BILL		WELL #:		9	RRCID ->	227570	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	4221	PERF.	3938 -	4055
01	527 N	1368	-0-	841 B	-16544	1368	3		N	-0-			-0-
02	638 N	1446	-0-	808 B	-15736	1446	3		N	-0-			-0-
03	992 N	1411	-0-	419 B	-15317	1411	3		N	-0-			-0-
04	1320 N	1136	-0-	-184 B	-15317	1136	3		N	-0-			-0-
05	1550 N	695	-0-	-855 B	-15317	695	3		N	-0-			-0-
06	1380 N	743	-0-	-637 B	-15317	743	3		N	-0-			-0-
07	1178 N	703	-0-	-475 B	-15317	703	3		N	-0-			-0-
08	682 N	410	-0-	-272 B	-15317	410	3		N	-0-			-0-
09	750 N	1000	-0-	250 B	-15067	1000	3		N	-0-			-0-
10	713 N	693	-0-	-20 B	-15067	693	3		N	-0-			-0-
11	390 N	525	-0-	135 B	-14932	525	3		N	-0-			-0-
12	1023 N	200	-0-	-823 B	-14932	200	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,330		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BILL ECHOLS (4000)		//CONT.//		08140 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		//CONT.//		240200								
ECHOLS, BILL		WELL #:		13	RRCID ->	236872	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3880 - 3884
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		527 N	185	-0-	-342 B	-33824	185 3	N	-0-			-0-
02		638 N	236	-0-	-402 B	-33824	236 3	N	-0-			-0-
03		186 N	117	-0-	-69 B	-33824	117 3	N	-0-			-0-
04		180 N	67	-0-	-113 B	-33824	67 3	N	-0-			-0-
05		248 N	63	-0-	-185 B	-33824	63 3	N	-0-			-0-
06		120 N	115	-0-	-5 B	-33824	115 3	N	-0-			-0-
07		62 N	157	-0-	95 B	-33729	157 3	N	-0-			-0-
08		62 N	200	-0-	138 B	-33591	200 3	N	-0-			-0-
09		120 N	195	-0-	75 B	-33516	195 3	N	-0-			-0-
10		155 N	300	-0-	145 B	-33371	300 3	N	-0-			-0-
11		180 N	300	-0-	120 B	-33251	300 3	N	-0-			-0-
12		217 N	19	-0-	-198 B	-33251	19 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,954		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ECHOLS, BILL		WELL #:		16	RRCID ->	250662	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	4465	PERF.	4048 - 4100
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		93 N	56	-0-	-37 B	-0-	56 3	N	-0-			-0-
02		58 N	14	-0-	-44 B	-0-	14 3	N	-0-			-0-
03		62 N	24	-0-	-38 B	-0-	24 3	N	-0-			-0-
04		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 3	N	-0-			-0-
05		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 3	N	-0-			-0-
06		30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29 3	N	-0-			-0-
07		62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54 3	N	-0-			-0-
08		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 3	N	-0-			-0-
09		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 3	N	-0-			-0-
10		73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 3	N	-0-			-0-
11		60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58 3	N	-0-			-0-
*12		86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		649		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE)		08171 100		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
TRACER OPERATING, INC.		863965										
HODGKINS, C. L. NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	145341	COMPL. DATE	07/11/1990	TOTAL DEPTH	3975	PERF.	3486 - 3500
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			95
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			95
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			95
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			95
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			95
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			95
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			95
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			95
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			95
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			95
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			95
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			95
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE) TRACER OPERATING, INC. RITCHIE-WHARTON		//CONT.// //CONT.//	08171 100 863965	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

RITCHIE-WHARTON WELL #: 2 RRCID -> 274451 COMPL. DATE 03/29/1994 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3626 - 3644													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RITCHIE-WHARTON		WELL #:	1	RRCID -> 274902	COMPL. DATE 04/15/1996	TOTAL DEPTH 3940	PERF. 3631 - 3641
01	403 N	357	-0-	-46	-0-	357 2	N -0-
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2	N -0-
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2	N -0-
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2	N -0-
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2	N -0-
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2	N -0-
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2	N -0-
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2	N -0-
09	510 N	338	-0-	-172	-0-	338 2	N -0-
10	589 N	380	-0-	-209	-0-	380 2	N -0-
*11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2	N -0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		N NO RPT

TOTAL GAS PROD:		4,959				TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

RITCHIE-WHARTON		WELL #:	7	RRCID -> 275776	COMPL. DATE 01/31/1996	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3578 - 3590
01	403 N	380	-0-	-23	-0-	358 2	22 9 N 20
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	444 2	22 9 N 20
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	460 2	22 9 N 20
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	537 2	22 9 N 20
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	472 2	22 9 N 20
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	472 2	22 9 N 20
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	575 2	21 9 N 19
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2	N -0-
09	510 N	338	-0-	-172	-0-	338 2	N -0-
10	589 N	380	-0-	-209	-0-	380 2	N -0-
*11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2	N -0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		N NO RPT

TOTAL GAS PROD:		5,076				TOTAL CONDENSATE PROD: 139	

BILLY-BOB FOAG, INC. LEDBETTER		08237 500 274964		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
		WELL #: 1		RRCID -> 109205		COMPL. DATE 08/11/1983		TOTAL DEPTH 4242		PERF. 3644 - 3648				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2		Y	-0-			80
02		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2		Y	-0-			80
03		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2		Y	-0-			80
04		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2		Y	-0-			80
05		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2		Y	-0-			80
06		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2		Y	-0-			80
07		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2		Y	-0-			80
08		1953 N	1729	-0-	-224	-0-	1729	2		Y	-0-			80
09		1890 N	1712	-0-	-178	-0-	1712	2		Y	-0-			80
10		1736 N	1423	-0-	-313	-0-	1423	2		Y	-0-			80
11		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2		Y	-0-			80
*12		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2		Y	-0-			80
TOTAL GAS PROD:		22,126		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LEDBETTER		08237 500 274964		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
		WELL #: 2		RRCID -> 110722		COMPL. DATE 08/15/1983		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 3765 - 3771				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2		Y	-0-			76
02		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2		Y	-0-			76
03		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2		Y	-0-			76
04		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2		Y	-0-			76
05		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2		Y	-0-			76
06		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2		Y	-0-			76
07		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2		Y	-0-			76
08		1953 N	1729	-0-	-224	-0-	1729	2		Y	-0-			76
09		1890 N	1713	-0-	-177	-0-	1713	2		Y	-0-			76
10		1736 N	1423	-0-	-313	-0-	1423	2		Y	-0-			76
11		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2		Y	-0-			76
*12		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2		Y	-0-			76
TOTAL GAS PROD:		22,126		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BIRDSONG (LAKE SAND) BORDERLINE OPERATING CORP. STUART ESTATE "61"		08337 240 082999		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
		WELL #: 10		RRCID -> 158043		COMPL. DATE 12/03/1995		TOTAL DEPTH 3906		PERF. 3793 - 3808				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-			-0-
02		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-			-0-
03		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-			-0-
04		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-			-0-
05		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-			-0-
06		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			-0-
07		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			-0-
08		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			-0-
09		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			-0-
10		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-			-0-
*11		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,866		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.// 08337 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BORDERLINE OPERATING CORP.		//CONT.// 082999											
STUART "60"		WELL #: 12U		RRCID -> 158316		COMPL. DATE 05/05/1996		TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3734 - 3750					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2		N	-0-			-0-
02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-			-0-
03	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2		N	-0-			-0-
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-			-0-
05	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		N	-0-			-0-
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-			-0-
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-			-0-
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
09	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3		N	-0-			-0-
*10	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3		N	-0-			-0-
*11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,521		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
STUART, J. N. "B"		WELL #: 23		RRCID -> 189458		COMPL. DATE 07/08/2002		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3448 - 3456					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-			-0-
02	87 N	81	-0-	-6	-0-	81	2		N	-0-			-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-			-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2		N	-0-			-0-
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
10	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2		N	-0-			-0-
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2		N	-0-			-0-
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,027		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COPELAND RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 189470		COMPL. DATE 03/17/2002		TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3542 - 3632					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2		N	-0-			-0-
02	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-			-0-
03	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		N	-0-			-0-
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		N	-0-			-0-
05	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2		N	-0-			-0-
06	900 N	865	-0-	-35	-0-	865	2		N	-0-			-0-
07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2		N	-0-			-0-
08	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2		N	-0-			-0-
09	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1017	2	179 9	N	163	163 1		-0-
10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2		N	-0-			-0-
11	900 N	637	-0-	-263	-0-	637	2		N	-0-			-0-
*12	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,625		TOTAL CONDENSATE PROD:		163							

OIL AND GAS DIVISION

BIRDSONG (LAKE SAND) //CONT.// 08337 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 STUART, J. N. "B" WELL #: 22 RRCID -> 189472 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3450 - 3458

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-			-0-	
02		87 N	81	-0-	-6	-0-	81	2		N	-0-			-0-	
03		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-			-0-	
04		90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2		N	-0-			-0-	
05		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-			-0-	
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-	
07		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-	
08		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-	
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-	
10		124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2		N	-0-			-0-	
11		90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2		N	-0-			-0-	
12		93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,027											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

STUART, J. N. "B" WELL #: 24 RRCID -> 190209 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 3459 - 3468

01		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-			-0-	
02		87 N	81	-0-	-6	-0-	81	2		N	-0-			-0-	
03		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-			-0-	
04		90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2		N	-0-			-0-	
05		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-			-0-	
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-	
07		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-	
08		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-	
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-	
10		124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2		N	-0-			-0-	
11		90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2		N	-0-			-0-	
12		93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,027											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

STUART, J. N. "B" WELL #: 34 RRCID -> 245336 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3716 - 3754

01		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-			-0-	
02		87 N	81	-0-	-6	-0-	81	2		N	-0-			-0-	
03		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-			-0-	
04		90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2		N	-0-			-0-	
05		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-			-0-	
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-	
07		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-	
08		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-	
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-	
10		124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2		N	-0-			-0-	
11		90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2		N	-0-			-0-	
12		93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,027											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.//	08337 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	088563									
STUART, J. N. "B"		WELL #:	33	RRCID ->	249881	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3634 - 3682	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2	N	-0-			-0-
02		87 N	81	-0-	-6	-0-	81 2	N	-0-			-0-
03		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2	N	-0-			-0-
04		90 N	88	-0-	-2	-0-	88 2	N	-0-			-0-
05		93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2	N	-0-			-0-
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			-0-
07		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2	N	-0-			-0-
08		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-			-0-
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-			-0-
10		124 N	79	-0-	-45	-0-	79 2	N	-0-			-0-
11		90 N	68	-0-	-22	-0-	68 2	N	-0-			-0-
12		93 N	67	-0-	-26	-0-	67 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,027									
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS PRODUCTION, INC.		197690										
IONI CREEK 60		WELL #:	12U	RRCID ->	158087	COMPL. DATE	02/20/1996	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3719 - 3725	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-									
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOKOMO ENERGY, INC.		474070										
MOUNTAIN TOP		WELL #:	7	RRCID ->	147503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3880	PERF.	3755 - 3769	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-									
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BIRDSONG (LAKE SAND) KOKOMO ENERGY, INC. MOUNTAIN TOP		//CONT.//	08337 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO							
		//CONT.//	474070										
		WELL #:	6	RRCID ->	147508	COMPL. DATE	09/20/1993	TOTAL DEPTH	3740	PERF.	3707 -	3716	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARJAC OIL COMPANY, INC. LINK RANCH 56			526262										
		WELL #:	1	RRCID ->	170738	COMPL. DATE	07/21/1998	TOTAL DEPTH	4134	PERF.	3820 -	3833	
01	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2	N	-0-			54	
02	1363 N	1286	-0-	-77	-0-	1286	2	N	-0-			54	
03	1395 N	1386	-0-	-9	-0-	1386	2	N	-0-			54	
04	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2	N	-0-			54	
05	1364 N	1331	-0-	-33	-0-	1331	2	N	-0-			54	
06	1350 N	1025	-0-	-325	-0-	1025	2	N	-0-			54	
07	1333 N	1300	-0-	-33	-0-	1300	2	N	-0-			54	
08	1333 N	1150	-0-	-183	-0-	1150	2	N	-0-			54	
09	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2	N	-0-			54	
10	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2	N	-0-			54	
11	1110 N	369	-0-	-741	-0-	369	2	N	-0-			54	
*12	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2	N	-0-			54	
TOTAL GAS PROD:		14,524											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES "65"													
		WELL #:	1	RRCID ->	175322	COMPL. DATE	09/14/1999	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	3800 -	3808	
01	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2	N	-0-			-0-	
02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2	N	-0-			-0-	
03	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2	N	-0-			-0-	
04	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2	N	-0-			-0-	
05	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2	N	-0-			-0-	
06	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2	N	-0-			-0-	
07	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2	N	-0-			-0-	
08	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2	N	-0-			-0-	
09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2	N	-0-			-0-	
10	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2	N	-0-			-0-	
11	1200 N	816	-0-	-384	-0-	816	2	N	-0-			-0-	
*12	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		16,864											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRDSONG (LAKE SAND) MARJAC OIL COMPANY, INC. LINK RANCH 56		//CONT.// //CONT.//	08337 240 526262	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 176354 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 4054 PERF. 3674 - 3684											
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2	N	-0-			28
02	580 N	547	-0-	-33	-0-	547 2	N	-0-			28
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2	N	-0-			28
04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2	N	-0-			28
05	589 N	567	-0-	-22	-0-	567 2	N	-0-			28
06	570 N	437	-0-	-133	-0-	437 2	N	-0-			28
07	589 N	553	-0-	-36	-0-	553 2	N	-0-			28
08	558 N	489	-0-	-69	-0-	489 2	N	-0-			28
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2	N	-0-			28
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2	N	-0-			28
11	480 N	156	-0-	-324	-0-	156 2	N	-0-			28
12	0	643	-0-	643	-0-	643 2	N	-0-			28
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2017 - P/A 01/12/17											

TOTAL GAS PROD: 6,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK RANCH "65"		WELL #:	1	RRCID -> 178037	COMPL. DATE 04/27/2000	TOTAL DEPTH 4039	PERF. 3686 - 3690				
01	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2	N	-0-			95
02	957 N	902	-0-	-55	-0-	902 2	N	-0-			95
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2	N	-0-			95
04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 2	N	-0-			95
05	961 N	935	-0-	-26	-0-	935 2	N	-0-			95
06	930 N	720	-0-	-210	-0-	720 2	N	-0-			95
07	961 N	913	-0-	-48	-0-	913 2	N	-0-			95
08	930 N	807	-0-	-123	-0-	807 2	N	-0-			95
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2	N	-0-			95
10	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2	N	-0-			95
11	780 N	259	-0-	-521	-0-	259 2	N	-0-			95
*12	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2	N	-0-			95

TOTAL GAS PROD: 10,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK RANCH "55"		WELL #:	1	RRCID -> 186547	COMPL. DATE 12/14/2001	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 3880 - 3892				
01	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889 2	N	-0-			-0-
02	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806 2	N	-0-			-0-
03	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910 2	N	-0-			-0-
04	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920 2	N	-0-			-0-
05	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018 2	N	-0-			-0-
06	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952 2	N	-0-			-0-
07	3100 N	3106	-0-	6	6	3106 2	N	-0-			-0-
08	2997 N	2991	-0-	-6	-0-	2991 2	N	-0-			-0-
09	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834 2	N	-0-			-0-
10	3016 N	3016	-0-	-0-	-0-	3016 2	N	-0-			-0-
11	3000 N	3086	-0-	86	86	3086 2	N	-0-			-0-
*12	2998 N	2912	-0-	-86	-0-	2912 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.//		08337 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707								
BALL				WELL #: 17	RRCID -> 186406	COMPL. DATE 10/31/2001	TOTAL DEPTH 3620	PERF. 3252	- 3260			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	3664 X	456	-0-	-3208	-0-	47 1	409 2	Y	-0-			-0-
02	493 N	436	-0-	-57	-0-	21 1	415 2	Y	-0-			-0-
03	620 N	536	-0-	-84	-0-	30 1	506 2	Y	-0-			-0-
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	68 1	433 2	Y	-0-			-0-
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	46 1	424 2	Y	-0-			-0-
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	58 1	494 2	Y	-0-			-0-
07	527 N	432	-0-	-95	-0-	45 1	387 2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	474	-0-	474	474	50 1	424 2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	463	-0-	463	937	60 1	403 2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	361	-0-	361	1298	36 1	325 2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	380	-0-	380	1678	37 1	343 2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	381	-0-	381	2059	50 1	331 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,442		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BALL				WELL #: 25	RRCID -> 263501	COMPL. DATE 07/09/2010	TOTAL DEPTH 3643	PERF. 3209	- 3216		
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-			N	-0-	-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	13 1	115 2	N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		128		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BALL				WELL #: 26	RRCID -> 273813	COMPL. DATE 12/31/2010	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3154	- 3196		
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	2888			N	-0-	-0-	
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	2888			N	-0-	-0-	
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	2888			N	-0-	-0-	
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	2888			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2888			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2888			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2888			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2888			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2888			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2888			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2888			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2888			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.//		08337 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
WEST INLAND ENERGY, INC.				910215									
HART RANCH 25		WELL #:		3	RRCID -> 186183	COMPL. DATE 08/01/2001	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3856	-	3864			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
02	29 N	14	-0-	-15	-0-	14	2		N	-0-			-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
04	14 N	7	-0-	-7	-0-	7	2		N	-0-			-0-
05	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		50		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BIRTHDAY (MORAN)				08375 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: SHACKELFORD					
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543									
COMPTON, S. W.		WELL #:		5	RRCID -> 199309	COMPL. DATE 07/30/2003	TOTAL DEPTH 2013	PERF. 1945	-	1950			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COMPTON, S. W.				WELL #:	6	RRCID -> 199310	COMPL. DATE 04/02/2014	TOTAL DEPTH 2060	PERF. 1998	-	2004		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BLACK RANCH (BONNIE, LOWER) //CONT.// 08535 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BLACK RANCH WELL #: 23 RRCID -> 156976 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 901 - 906

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			-0-
02		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			-0-
03		248 N	191	-0-	-57	-0-	191	2		N	-0-			-0-
04		300 N	176	-0-	-124	-0-	176	2		N	-0-			-0-
05		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
06		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
07		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
08		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
09		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
10		279 N	244	-0-	-35	-0-	244	2		N	-0-			-0-
11		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-
12		310 N	197	-0-	-113	-0-	197	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,039	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

BLACK RANCH (STRAWN 1100) 08535 825 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
 XTO ENERGY INC. 945936
 BLACK RANCH WELL #: 20 RRCID -> 148628 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 3041 PERF. 1122 - 1125

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
07		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
*12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			434	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

ADDISON, D. WELL #: 2 RRCID -> 155412 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1138 - 1142

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		124 N	69	-0-	-55	-0-	69	2		N	-0-			-0-
02		58 N	27	-0-	-31	-0-	27	2		N	-0-			-0-
03		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
04		60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2		N	-0-			-0-
05		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
06		60 N	8	-0-	-52	-0-	8	2		N	-0-			-0-
07		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2		N	-0-			-0-
08		62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2		N	-0-			-0-
09		8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2		N	-0-			-0-
10		4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
*12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			326	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

BLACK RANCH (STRAWN 1500)		08535 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD					
XTO ENERGY INC.		945936											
BLACK RANCH		WELL #: 28		RRCID -> 147090		COMPL. DATE 09/10/1993		TOTAL DEPTH 3075		PERF. 1571 - 1561			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		248 N	130	-0-	-118	-0-	130 2		N	-0-			-0-
02		203 N	155	-0-	-48	-0-	155 2		N	-0-			-0-
03		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-			-0-
04		120 N	74	-0-	-46	-0-	74 2		N	-0-			-0-
05		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-			-0-
06		150 N	77	-0-	-73	-0-	77 2		N	-0-			-0-
07		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-			-0-
08		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-			-0-
09		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-			-0-
10		341 N	272	-0-	-69	-0-	272 2		N	-0-			-0-
11		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-			-0-
12		310 N	185	-0-	-125	-0-	185 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,626				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BLACK RANCH		WELL #: 29		RRCID -> 147517		COMPL. DATE 09/13/1993		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 1514 - 1522			
01		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			-0-
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
03		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
05		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-			-0-
06		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			-0-
07		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
08		248 N	110	-0-	-138	-0-	110 2		N	-0-			-0-
09		150 N	7	-0-	-143	-0-	7 2		N	-0-			-0-
10		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			-0-
11		120 N	1	-0-	-119	-0-	1 2		N	-0-			-0-
*12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		978				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BLACK RANCH		WELL #: 1BT		RRCID -> 156653		COMPL. DATE 09/23/1995		TOTAL DEPTH 1734		PERF. 1565 - 1571			
01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
02		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
04		30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
08		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			-0-
09		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			-0-
10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-
11		60 N	57	-0-	-3	-0-	57 2		N	-0-			-0-
12		62 N	39	-0-	-23	-0-	39 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		475				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BLACK RANCH (STRAWN 1700)		08535 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOOD		
XTO ENERGY INC.		945936								
BLACK RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 147512		COMPL. DATE 10/06/1993		TOTAL DEPTH 3041 PERF. 1710 - 1718		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BLACK RANCH (800)		08535 934		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD		
XTO ENERGY INC.		945936								
BLACK RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 147167		COMPL. DATE 10/28/1993		TOTAL DEPTH 1600 PERF. 818 - 824		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
01	62 N	16	-0-	-46	-0-	16 2		N	-0-	-0-
02	29 N	4	-0-	-25	-0-	4 2		N	-0-	-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-	-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-	-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-	-0-
06	15 N	3	-0-	-12	-0-	3 2		N	-0-	-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-	-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-	-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-	-0-
10	62 N	15	-0-	-47	-0-	15 2		N	-0-	-0-
11	60 N	6	-0-	-54	-0-	6 2		N	-0-	-0-
*12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		272		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BLACK RANCH		08535 16		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD		
XTO ENERGY INC.		945936								
BLACK RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 147510		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 818 - 826		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-	-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-	-0-
03	155 N	130	-0-	-25	-0-	130 2		N	-0-	-0-
04	180 N	105	-0-	-75	-0-	105 2		N	-0-	-0-
05	186 N	169	-0-	-17	-0-	169 2		N	-0-	-0-
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-	-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-	-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-	-0-
09	210 N	189	-0-	-21	-0-	189 2		N	-0-	-0-
10	217 N	156	-0-	-61	-0-	156 2		N	-0-	-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-	-0-
*12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,132		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BLACK RANCH (800)		//CONT.//		08535 934	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HOOD							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
BLACK RANCH		WELL #:		5BB	RRCID -> 148440	COMPL. DATE 12/21/1993	TOTAL DEPTH 2304	PERF. 778	-		784				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-		24 2			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 2			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		35		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BLANKET (MARBLE FALLS)		08823 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN								
RICE DRILLING COMPANY		706685													
CARRUTH, RAYMOND		WELL #:		1	RRCID -> 089102	COMPL. DATE 05/30/1980	TOTAL DEPTH 2200	PERF. 2140	-		2154				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BLIND HOG (CADDO)		08880 100		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
NORAMCO PRODUCTION, LLC		612624													
GIBBONS		WELL #:		1	RRCID -> 115228	COMPL. DATE 08/29/1980	TOTAL DEPTH 3349	PERF. 2449	-		2452				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-				-0-
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-				-0-
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-				-0-
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-				-0-
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-				-0-
06	630 N	617	-0-	-13	-0-	617	3			N	-0-				-0-
07	651 N	592	-0-	-59	-0-	592	3			N	-0-				-0-
08	620 N	560	-0-	-60	-0-	560	3			N	-0-				-0-
09	630 N	246	-0-	-384	-0-	246	3			N	-0-				-0-
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-				-0-
11	540 N	408	-0-	-132	-0-	408	3			N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,191		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

BLIND HOG (CONGL)		08880 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
T-SQUARE PETROLEUM CO. SPECKLES		833912		WELL #: 1		RRCID -> 155245		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3120		PERF. 2324 - 2334		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BLIND HOG (RANGER)		08880 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
NORAMCO PRODUCTION, LLC PARNELL		612624		WELL #: 1		RRCID -> 143313		COMPL. DATE 04/16/1978		TOTAL DEPTH 3355		PERF. 2980 - 3008				
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12					
2170	1793	-0-	-377	-0-	1793	3	N	-0-								-0-
2030	1763	-0-	-267	-0-	1763	3	N	-0-								-0-
2170	1848	-0-	-322	-0-	1848	3	N	-0-								-0-
2100	1797	-0-	-303	-0-	1797	3	N	-0-								-0-
1953 #	1890	-0-	-63	-0-	1890	3	N	-0-								-0-
1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3	N	-0-								-0-
1860 N	1859	-0-	-1	-0-	1859	3	N	-0-								-0-
1891 N	1568	-0-	-323	-0-	1568	3	N	-0-								-0-
1890 N	615	-0-	-1275	-0-	615	3	N	-0-								-0-
1860 N	1774	-0-	-86	-0-	1774	3	N	-0-								-0-
1530 N	970	-0-	-560	-0-	970	3	N	-0-								-0-
0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT								-0-
TOTAL GAS PROD:		17,767				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

T-SQUARE PETROLEUM CO. FOWLER		833912		RRCID -> 154923		COMPL. DATE 04/04/1979		TOTAL DEPTH 3644		PERF. N/A						
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12					
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-								-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-								-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-								-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-								-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-								-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-								-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-								-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-								-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-								-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-								-0-
T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-								-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT								-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BLOOMQUIST (LAKE SAND)												
PETEX												
ELLIOTT, R. "E"												
09689 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS												
659782												
WELL #: 2 RRCID -> 137610 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3720 - 3732												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1251 2	9 9	N	8		52
02		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1051 2	4 9	N	4		56
03		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2		N	-0-		56
04		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1340 2	3 9	N	3		59
05		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1458 2	4 9	N	4		63
06		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1438 2	8 9	N	7		70
07		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1353 2	2 9	N	2		72
08		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1345 2	1 9	N	1		73
09		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1223 2	2 9	N	2		75
10		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1279 2	13 9	N	12		87
11		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1352 2	15 9	N	14		101
*12		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1415 2	23 9	N	21		122
TOTAL GAS PROD:			15,376	TOTAL CONDENSATE PROD:						78		

BROOKS, R. W. "C"												
WELL #: 1 RRCID -> 151872 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3600 - 3607												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-		63
02		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-		63
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-		63
04		150 N	59	-0-	-91	-0-	59 2		N	-0-		63
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		63
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		63
07		62 N	11	-0-	-51	-0-	11 2		N	-0-		63
08		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-		63
09		60 N	30	-0-	-30	-0-	30 2		N	-0-		63
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-		63
11		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-		63
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	2		65
TOTAL GAS PROD:			576	TOTAL CONDENSATE PROD:						2		

CALLAWAY												
WELL #: 3 RRCID -> 167175 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 3747 PERF. 3496 - 3502												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2172 2	31 9	N	28		60
02		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2343 2	24 9	N	22		82
03		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1221 2	21 9	N	19		101
04		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2545 2	3 9	N	3		104
05		2542 N	2130	-0-	-412	-0-	2119 2	11 9	N	10		114
06		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388 2		N	-0-		114
07		2635 N	1950	-0-	-685	-0-	1950 2		N	-0-		114
08		2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801 2		N	-0-		114
09		3000 N	3032	-0-	32	32	3032 2		N	-0-		114
10		3100 N	3122	-0-	22	54	3122 2		N	-0-		114
11		3000 N	3750	-0-	750	804	3750 2		N	-0-		114
*12		3869 X	3065	-0-	-804	-0-	3065 2		N	-0-		114
TOTAL GAS PROD:			30,598	TOTAL CONDENSATE PROD:						82		

BLOOMQUIST (LAKE SAND)		//CONT.// 09689 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
PETEX		//CONT.// 659782									
HUDSON		WELL #: 5		RRCID -> 169686		COMPL. DATE 09/11/1987			TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3628 - 3636		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	744 N	300	-0-	-444	-0-	300	2	N	-0-		19
02	696 N	634	-0-	-62	-0-	634	2	N	-0-		19
03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2	N	-0-		19
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	674	2	6 9 N	5		24
05	682 N	557	-0-	-125	-0-	557	2	N	-0-		24
06	840 N	731	-0-	-109	-0-	724	2	7 9 N	6		30
07	713 N	644	-0-	-69	-0-	644	2	N	-0-		30
08	804 N	804	-0-	-0-	-0-	797	2	7 9 N	6		36
09	720 N	697	-0-	-23	-0-	687	2	10 9 N	9		45
10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1005	2	4 9 N	4		49
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	899	2	4 9 N	4		53
*12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	919	2	7 9 N	6		59
TOTAL GAS PROD:		8,741		TOTAL CONDENSATE PROD:		40					

HUDSON		WELL #: 2		RRCID -> 169687		COMPL. DATE 04/30/1987			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3662 - 3674		
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	440	2	13 9 N	12		179
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	457	2	13 9 N	12		191
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	533	2	9 9 N	8		199
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	505	2	6 9 N	5		204
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	521	2	6 9 N	5	182 1	27
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	563	2	2 9 N	2		29
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	529	2	3 9 N	3		32
08	527 N	484	-0-	-43	-0-	482	2	2 9 N	2		34
09	570 N	331	-0-	-239	-0-	330	2	1 9 N	1		35
10	527 N	515	-0-	-12	-0-	509	2	6 9 N	5		40
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	526	2	6 9 N	5		45
*12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	580	2	13 9 N	12		57
TOTAL GAS PROD:		6,055		TOTAL CONDENSATE PROD:		72					

HUDSON		WELL #: 1		RRCID -> 169689		COMPL. DATE 01/07/1987			TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3684 - 3742		
01	527 N	486	-0-	-41	-0-	486	2	N	-0-		30
02	464 N	439	-0-	-25	-0-	439	2	N	-0-		30
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-		30
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-		30
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2	N	-0-		30
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-		30
07	558 N	469	-0-	-89	-0-	469	2	N	-0-		30
08	527 N	424	-0-	-103	-0-	424	2	N	-0-		30
09	540 N	407	-0-	-133	-0-	407	2	N	-0-		30
10	465 N	392	-0-	-73	-0-	392	2	N	-0-		30
11	420 N	395	-0-	-25	-0-	395	2	N	-0-		30
12	434 N	387	-0-	-47	-0-	387	2	N	-0-		30
TOTAL GAS PROD:		5,524		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BLOOMQUIST (LAKE SAND)		//CONT.//		09689 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.//		659782							
MCCANLIES		WELL #:		4	RRCID ->	217883	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4116	PERF. 3585 - 3594
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		28,515		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BLUE GRASS (MORRIS)		09812 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
FORTUNA EXPLORATION, INC.		278703									
WILSON "T"		WELL #:		1	RRCID ->	143328	COMPL. DATE	11/03/1992	TOTAL DEPTH	2925	PERF. 2838 - 2843
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BOA (CADDO LIME)		09933 333		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196									
MORRIS COTTLE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	049764	COMPL. DATE	09/07/1970	TOTAL DEPTH	4414	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2	N	-0-	-0-	-0-
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2	N	-0-	-0-	-0-
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2	N	-0-	-0-	-0-
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-	-0-	-0-
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2	N	-0-	-0-	-0-
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2	N	-0-	-0-	-0-
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-	-0-	-0-
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2	N	-0-	-0-	-0-
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2	N	-0-	-0-	-0-
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2	N	-0-	-0-	-0-
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,622		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BOA-15 (LAKE SAND)		09947 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
BRECK OPERATING CORP.		089974												
MORRIS COTTLE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 043113		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4414		PERF. 3726 - 3736		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOB-FEN (ELLENBURGER)		10015 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
LOWRANCE INC.		511345												
MCDONNELL		WELL #: 1		RRCID -> 162189		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 3858		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3 3			N	-0-			-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-			-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-			-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-			-0-
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3 3			N	-0-			-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-			-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-			-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-			-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-			-0-
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2 3			N	-0-			-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		33				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOB-J (TANNEHILL LIME)		10016 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
DAHAB ENERGY INC.		197200												
WINDHAM, J.		WELL #: 2		RRCID -> 188076		COMPL. DATE 03/01/1954		TOTAL DEPTH 3954		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190 2			N	-0-			-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155 2			N	-0-			-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208 2			N	-0-			-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119 2			N	-0-			-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53 2			N	-0-			-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66 2			N	-0-			-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157 2			N	-0-			-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258 2			N	-0-			-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241 2			N	-0-			-0-
*10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166 2			N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,613				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.)		10028 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
MINGUS OIL & GAS		569683											
PITMAN		WELL #: 1		RRCID -> 151308		COMPL. DATE 08/07/1994		TOTAL DEPTH 3639 PERF. 3230 - 3238					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
03		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-			-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
05		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			-0-
06		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-			-0-
07		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			-0-
08		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			-0-
09		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-
10		66 X	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			528			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PITMAN		WELL #: 2		RRCID -> 152738		COMPL. DATE 01/01/1995		TOTAL DEPTH 3635 PERF. 3205 - 3215					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
02		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			-0-
03		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			-0-
04		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-			-0-
05		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			-0-
06		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			-0-
07		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-
08		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
09		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-			-0-
10		29 X	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			258			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

RICHARDS RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 153417		COMPL. DATE 01/28/1995		TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3198 - 3201					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
04		6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2		N	-0-			-0-
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
10		7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			46			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.)		//CONT.//		10028 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
MINGUS OIL & GAS		//CONT.//		569683									
RICHARDS RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	153606	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	3610	PERF. 3286 - 3290		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
10	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		130		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		882575		WELL #:		1	RRCID ->	165382	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	4086	PERF. 3222 - 3250
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BOGGY BOTTOM (CONGL., LO)		10150 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
ECHO PRODUCTION, INC.		240125		WELL #:		1	RRCID ->	064242	COMPL. DATE	10/19/1975	TOTAL DEPTH	4690	PERF. N/A
HARTNETT													
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		Y	-0-			-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		Y	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-			-0-
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		Y	-0-			-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-			-0-
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	86	-0-	-86	-0-	86	2	86	Y	-0-			-0-
09	156 N	70	-0-	-86	-0-	70	2		Y	-0-			-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-			-0-
*11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		988		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BOGGY BOTTOM (CONGL., LO) //CONT.// 10150 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
 HARTNETT WELL #: 2 RRCID -> 073012 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		Y	-0-			-0-	
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		Y	-0-			-0-	
03		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		Y	-0-			-0-	
04		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		Y	-0-			-0-	
05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-			-0-	
06		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-			-0-	
07		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-			-0-	
08	DLQ	G-10	64	-0-	64	64	64	2		Y	-0-			-0-	
09		117 N	53	-0-	-64	-0-	53	2		Y	-0-			-0-	
10		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		Y	-0-			-0-	
*11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		Y	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			738											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 DMR OPERATING, INC. 221514
 MCCLURE, J.M. WELL #: 2 RRCID -> 093447 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 2567 PERF. 2491 - 2497

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
 HARTNETT WELL #: 3 RRCID -> 072605 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 2850 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		Y	-0-			-0-	
02		29 N	26	-0-	-3	-0-	26	2		Y	-0-			-0-	
03		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		Y	-0-			-0-	
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		Y	-0-			-0-	
05		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		Y	-0-			-0-	
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-			-0-	
07		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		Y	-0-			-0-	
08	DLQ	G-10	18	-0-	18	18	18	2		Y	-0-			-0-	
09		33 N	15	-0-	-18	-0-	15	2		Y	-0-			-0-	
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-			-0-	
11		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		Y	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			211											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) ECHO PRODUCTION, INC. HARTNETT		//CONT.// 10150 500 //CONT.// 240125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 4 RRCID -> 079469 COMPL. DATE 11/14/1978 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2638 - 2735																
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	5	-0-	5	-0-	5	2	5		Y	-0-					-0-
09	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		58		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MCCLURE, J		WELL #: 10		RRCID -> 084820		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 2679 PERF. 2436 - 2618								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2016 - P/A 06/20/16																
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HARTNETT		WELL #: 6		RRCID -> 091694		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2596 - 2697								
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
02	58 N	53	-0-	-5	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
07	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	38	-0-	38	-0-	38	2	38		Y	-0-					-0-
09	69 N	31	-0-	-38	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		434		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HARTNETT		WELL #: 5		RRCID -> 092352		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2546 - 2685								
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	2	-0-	2	-0-	2	2	2		Y	-0-					-0-
09	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		24		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BOGGY BOTTOM (STRAWN)		//CONT.//		10150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125										
MCCLURE, J.		WELL #:		11	RRCID ->	092672	COMPL. DATE	03/23/1981	TOTAL DEPTH	4152	PERF. 2475 - 3118			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCCLURE, J.		WELL #:		9	RRCID ->	098469	COMPL. DATE	12/20/1981	TOTAL DEPTH	4186	PERF. 2493 - 2598			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARTNETT		WELL #:		7	RRCID ->	142416	COMPL. DATE	06/08/1982	TOTAL DEPTH	3108	PERF. 2648 - 3056			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BOGGY BOTTOM (STRAWN)		//CONT.//	10150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO					
HARDONCOURT, FRANCES D.			356760								
HARDONCOURT -A-		WELL #:	1	RRCID -> 073918	COMPL. DATE 10/04/1977	TOTAL DEPTH 3010	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

KEATING ENERGY, INC.			453142			CNTY: PALO PINTO					
JOHNSON, JOE D.		WELL #:	1	RRCID -> 110034	COMPL. DATE 03/16/1984	TOTAL DEPTH 4375	PERF. 2898 - 3066				
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3	Y	-0-	-0-		
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3	Y	-0-	-0-		
03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3	Y	-0-	-0-		
04	690 N	602	-0-	-88	-0-	602 2	Y	-0-	-0-		
05	775 N	584	-0-	-191	-0-	584 2	Y	-0-	-0-		
06	780 N	516	-0-	-264	-0-	516 2	Y	-0-	-0-		
07	620 N	502	-0-	-118	-0-	502 2	Y	-0-	-0-		
08	589 N	214	-0-	-375	-0-	214 2	Y	-0-	-0-		
09	510 N	318	-0-	-192	-0-	318 2	Y	-0-	-0-		
10	496 N	126	-0-	-370	-0-	126 2	Y	-0-	-0-		
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2	Y	-0-	-0-		
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-		Y	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		5,338	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.			631388			CNTY: PALO PINTO					
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:	3	RRCID -> 080397	COMPL. DATE 06/28/1978	TOTAL DEPTH 4175	PERF. 2690 - 2707				
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-	88		
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-	88		
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-	88		
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-	88		
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2	N	-0-	88		
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-	88		
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-	88		
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2	N	-0-	88		
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-	88		
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-	88		
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	N	-0-	88		
*12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-	88		
TOTAL GAS PROD:		1,971	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
 O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 23 RRCID -> 099042 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2724 - 2734

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-			-0-
02		290 N	275	-0-	-15	-0-	275 2		N	-0-			-0-
03		310 N	262	-0-	-48	-0-	262 2		N	-0-			-0-
04		270 N	267	-0-	-3	-0-	267 2		N	-0-			-0-
05		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-			-0-
06		240 N	238	-0-	-2	-0-	238 2		N	-0-			-0-
07		279 N	245	-0-	-34	-0-	245 2		N	-0-			-0-
08		279 N	265	-0-	-14	-0-	265 2		N	-0-			-0-
09		240 N	213	-0-	-27	-0-	213 2		N	-0-			-0-
10		248 N	235	-0-	-13	-0-	235 2		N	-0-			-0-
11		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-			-0-
12		217 N	208	-0-	-9	-0-	208 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,007				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

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

01	155 N	129	-0-	-26	-0-	-0-	129 2		N	-0-			-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-			-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-			-0-
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-			-0-
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-			-0-
06	240 N	197	-0-	-43	-0-	-0-	197 2		N	-0-			-0-
07	279 N	138	-0-	-141	-0-	-0-	138 2		N	-0-			-0-
08	248 N	216	-0-	-32	-0-	-0-	216 2		N	-0-			-0-
09	210 N	168	-0-	-42	-0-	-0-	168 2		N	-0-			-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-			-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-			-0-
12	186 N	168	-0-	-18	-0-	-0-	168 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,328				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
 MCMURREY, M. H. "C" WELL #: 150C RRCID -> 186167 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2391 - 2459

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2		N	-0-				-0-		
02		319 N	313	-0-	-6	-0-	313	2		N	-0-				-0-		
03		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-				-0-		
04		330 N	320	-0-	-10	-0-	320	2		N	-0-				-0-		
05		341 N	321	-0-	-20	-0-	321	2		N	-0-				-0-		
06		300 N	296	-0-	-4	-0-	296	2		N	-0-				-0-		
07		341 N	330	-0-	-11	-0-	330	2		N	-0-				-0-		
08		310 N	299	-0-	-11	-0-	299	2		N	-0-				-0-		
09		300 N	262	-0-	-38	-0-	262	2		N	-0-				-0-		
10		341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2		N	-0-				-0-		
11		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-				-0-		
*12		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			3,776													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CHANEY WELL #: 1A RRCID -> 197078 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2494 - 2530

01		682 N	581	-0-	-101	-0-	581	2		N	-0-				30		
02		551 N	481	-0-	-70	-0-	481	2		N	-0-				30		
03		589 N	506	-0-	-83	-0-	506	2		N	-0-				30		
04		570 N	478	-0-	-92	-0-	478	2		N	-0-				30		
05		527 N	462	-0-	-65	-0-	462	2		N	-0-				30		
06		480 N	439	-0-	-41	-0-	431	2	8 9	N	7				37		
07		496 N	436	-0-	-60	-0-	436	2		N	-0-				37		
08		465 N	430	-0-	-35	-0-	430	2		N	-0-				37		
09		450 N	367	-0-	-83	-0-	367	2		N	-0-				37		
10		434 N	380	-0-	-54	-0-	380	2		N	-0-				37		
11		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-				37		
*12		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-				37		
TOTAL GAS PROD:			5,386													TOTAL CONDENSATE PROD:	7

MCMURREY, M.H. C WELL #: 200C RRCID -> 198607 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2378 - 2395

01		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-				-0-		
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-				-0-		
03		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-				-0-		
04		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-				-0-		
05		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-				-0-		
06		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-				-0-		
07		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-				-0-		
08		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-				-0-		
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-				-0-		
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-				-0-		
11		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-				-0-		
12		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			333													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
 MCMURREY, M. H. WELL #: 33 RRCID -> 202366 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2486 - 2502

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			-0-	
02		116 N	93	-0-	-23	-0-	93	2	N	-0-			-0-	
03		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2	N	-0-			-0-	
04		90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2	N	-0-			-0-	
05		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2	N	-0-			-0-	
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			-0-	
07		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2	N	-0-			-0-	
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-			-0-	
09		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-			-0-	
10		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2	N	-0-			-0-	
11		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-			-0-	
12		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,029											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

SMITH, MARY V. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209162 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 4241 PERF. 2575 - 2613

01		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-			-0-	
02		464 N	406	-0-	-58	-0-	406	2	N	-0-			-0-	
03		465 N	464	-0-	-1	-0-	464	2	N	-0-			-0-	
04		450 N	419	-0-	-31	-0-	419	2	N	-0-			-0-	
05		434 N	429	-0-	-5	-0-	429	2	N	-0-			-0-	
06		450 N	407	-0-	-43	-0-	407	2	N	-0-			-0-	
07		434 N	384	-0-	-50	-0-	384	2	N	-0-			-0-	
08		434 N	394	-0-	-40	-0-	394	2	N	-0-			-0-	
09		420 N	329	-0-	-91	-0-	329	2	N	-0-			-0-	
10		372 N	329	-0-	-43	-0-	329	2	N	-0-			-0-	
11		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-			-0-	
*12		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,839											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

PITCOCK, INC. 665870
 JOHNSON, H.H. "D" WELL #: 1 RRCID -> 140742 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 3017 - 3042

01		775 N	481	-0-	-294	-0-	48	1	433	2	N	-0-	30	
02		696 N	414	-0-	-282	-0-	414	2	N	-0-			30	
03		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-			30	
04		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2	N	-0-			30	
05		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2	N	-0-			30	
06		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-			30	
07		651 N	648	-0-	-3	-0-	648	2	N	-0-			30	
08		620 N	594	-0-	-26	-0-	594	2	N	-0-			30	
09		600 N	599	-0-	-1	-0-	599	2	N	-0-			30	
10		651 N	560	-0-	-91	-0-	560	2	N	-0-			30	
11		570 N	531	-0-	-39	-0-	531	2	N	-0-			30	
12		620 N	550	-0-	-70	-0-	550	2	N	-0-			30	
TOTAL GAS PROD:			6,770											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BOGGY BOTTOM (STRAWN)		//CONT.//		10150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
SENDERO ENERGY INC.				766971										
GREEN, FLORENCE		WELL #:		3	RRCID -> 148844	COMPL. DATE 03/22/1994	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2440	- 2452					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SKY RESOURCES, INC.				786408	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
WILSON-HITTSOON UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 183188	COMPL. DATE 05/11/2001	TOTAL DEPTH 4190	PERF. 2440	- 2448				
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-					-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-					-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-					-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3	N	-0-					-0-
05	124 N	59	-0-	-65	-0-	59	3	N	-0-					-0-
06	90 N	36	-0-	-54	-0-	36	3	N	-0-					-0-
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3	N	-0-					-0-
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-					-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-					-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-					-0-
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-					-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		761				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOWMAN (CADD0, LOWER)				10940 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
VAN OPERATING, LTD.				881442										
BOWMAN, DANIEL		WELL #:			RRCID -> 142121	COMPL. DATE 07/18/1992	TOTAL DEPTH 4480	PERF. 3700	- 3716					
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147				
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147				
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147				
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147				
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147				
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147				
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147				
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147				
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147				
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147				
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147				
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/08/1994

OIL AND GAS DIVISION

BOWNE (CONGL)		10944 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
ANDERSON PRODUCTION		022922												
ROGERS		WELL #: 2		RRCID -> 109104		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3696 - 3708						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		310 N	253	-0-	-57	-0-	253 2			N	-0-			-0-
02		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2			N	-0-			-0-
03		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2			N	-0-			-0-
04		240 N	219	-0-	-21	-0-	219 2			N	-0-			-0-
05		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2			N	-0-			-0-
06		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2			N	-0-			-0-
07		217 N	182	-0-	-35	-0-	182 2			N	-0-			-0-
08		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2			N	-0-			-0-
09		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2			N	-0-			-0-
10		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2			N	-0-			-0-
11		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2			N	-0-			-0-
12		310 N	247	-0-	-63	-0-	247 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,279				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROOKS		11155 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
		518265												
		WELL #: 2		RRCID -> 141629		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3851 - 3861						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	107	-0-	-17	-0-	107 2			N	-0-			-0-
02		174 N	145	-0-	-29	-0-	145 2			N	-0-			-0-
03		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2			N	-0-			-0-
04		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2			N	-0-			-0-
05		155 N	130	-0-	-25	-0-	130 2			N	-0-			-0-
06		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2			N	-0-			-0-
07		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2			N	-0-			-0-
08		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2			N	-0-			-0-
09		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2			N	-0-			-0-
10		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2			N	-0-			-0-
11		210 N	131	-0-	-79	-0-	131 2			N	-0-			-0-
12		217 N	145	-0-	-72	-0-	145 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,322				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

B.R.A. (STRAWN)		11155 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265												
PATTON, TOM		WELL #: 1		RRCID -> 147654		COMPL. DATE 01/07/1993		TOTAL DEPTH 5027 PERF. 2224 - 2234						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2			N	-0-			-0-
02		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2			N	-0-			-0-
03		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2			N	-0-			-0-
04		600 N	434	-0-	-166	-0-	434 2			N	-0-			-0-
05		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2			N	-0-			-0-
06		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2			N	-0-			-0-
07		434 N	429	-0-	-5	-0-	429 2			N	-0-			-0-
08		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2			N	-0-			-0-
09		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2			N	-0-			-0-
10		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2			N	-0-			-0-
11		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2			N	-0-			-0-
12		837 N	429	-0-	-408	-0-	429 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,736				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

B. R. A. (STRAWN)		//CONT.//		11155 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER						
OXXN				630579									
HODGES				WELL #:	1 C	RRCID ->	101302	COMPL. DATE	07/19/1982	TOTAL DEPTH	5320	PERF.	2388 - 2392
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
01		806 N	614	-0-	-192	-0-	614 2		N	-0-			16
02		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2		N	-0-			16
03		682 N	564	-0-	-118	-0-	564 2		N	-0-			16
04		600 N	540	-0-	-60	-0-	540 2		N	-0-			16
05		589 N	503	-0-	-86	-0-	503 2		N	-0-			16
06		540 N	480	-0-	-60	-0-	480 2		N	-0-			16
07		558 N	514	-0-	-44	-0-	514 2		N	-0-			16
08		527 N	466	-0-	-61	-0-	466 2		N	-0-			16
09		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-			16
10		527 N	472	-0-	-55	-0-	472 2		N	-0-			16
11		450 N	348	-0-	-102	-0-	348 2		N	-0-			16
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
TOTAL GAS PROD:		5,528		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRYANT				WELL #:	1	RRCID ->	102061	COMPL. DATE	05/25/1982	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	2224 - 2230
01		558 N	437	-0-	-121	-0-	437 2		N	-0-			-0-
02		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-			-0-
03		434 N	366	-0-	-68	-0-	366 2		N	-0-			-0-
04		420 N	351	-0-	-69	-0-	351 2		N	-0-			-0-
05		372 N	333	-0-	-39	-0-	333 2		N	-0-			-0-
06		360 N	324	-0-	-36	-0-	324 2		N	-0-			-0-
07		372 N	345	-0-	-27	-0-	345 2		N	-0-			-0-
08		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		N	-0-			-0-
09		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-			-0-
10		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-			-0-
*11		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,230		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

XPLORE OPERATING, LLC				946023			RRCID ->	115776	COMPL. DATE	08/05/1984	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2279 - 2295
MURRAY, L.D. "A"				WELL #:	1A									
01		93 N	50	-0-	-43	-0-	10 1	40 3	N	-0-				-0-
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	10 1	40 3	N	-0-				-0-
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	10 1	40 3	N	-0-				-0-
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	10 1	40 3	N	-0-				-0-
05		91 N	91	-0-	-0-	-0-	8 1	83 3	N	-0-				-0-
06		87 N	87	-0-	-0-	-0-	6 1	81 3	N	-0-				-0-
07		120 N	120	-0-	-0-	-0-	8 1	112 3	N	-0-				-0-
08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	7 1	94 3	N	-0-				-0-
09		206 N	206	-0-	-0-	-0-	13 1	193 3	N	-0-				-0-
10		128 N	128	-0-	-0-	-0-	7 1	121 3	N	-0-				-0-
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	6 1	93 3	N	-0-				-0-
12		217 N	78	-0-	-139	-0-	6 1	72 3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,110		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

B. R. A. (STRAWN) //CONT.// 11155 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 XPLORE OPERATING, LLC //CONT.// 946023
 MURRAY, L. D. "A" WELL #: 2A RRCID -> 118784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 2357 PERF. 2298 - 2305

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		55 N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	47	3	N	-0-				-0-		
02		46 N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	3	N	-0-				-0-		
03		59 N	59	-0-	-0-	-0-	11	1	48	3	N	-0-				-0-		
04		78 N	78	-0-	-0-	-0-	12	1	66	3	N	-0-				-0-		
05		90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	N	-0-				-0-		
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-		
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-		
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			328														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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

01		31 N	27	-0-	-4	-0-	10	1	17	3	N	-0-				-0-		
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	9	1	21	3	N	-0-				-0-		
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	10	1	23	3	N	-0-				-0-		
04		30 N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-				-0-		
05		31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-				-0-		
06		30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-				-0-		
07		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				-0-		
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-		
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			132														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BRA-GRAGG (BEND CONGL) 11157 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 KORNIE-TILLMAN COMPANY 475741
 BRA-GRAGG WELL #: 1 RRCID -> 207614 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4116 - 4122

01		1333 #	1207	-0-	-126	-0-	1207	2			N	-0-				-0-		
02		1247 #	1020	-0-	-227	-0-	1020	2			N	-0-				-0-		
03		1364 #	1141	-0-	-223	-0-	1141	2			N	-0-				-0-		
04		1320 #	965	-0-	-355	-0-	965	2			N	-0-				-0-		
05		1364 #	992	-0-	-372	-0-	992	2			N	-0-				-0-		
06		1170 #	804	-0-	-366	-0-	804	2			N	-0-				-0-		
07		1147 #	949	-0-	-198	-0-	949	2			N	-0-				-0-		
08		1147 #	600	-0-	-547	-0-	600	2			N	-0-				-0-		
09		960 #	352	-0-	-608	-0-	352	2			N	-0-				-0-		
10		992 #	917	-0-	-75	-0-	917	2			N	-0-				-0-		
11		1617 R	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-				-0-		
*12		1484 R	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			12,048														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRAD (MARBLE FALLS) 11190 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 PETEX 659782
 HART, J.B. WELL #: 3U RRCID -> 158076 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3943 - 4051

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRAD, SOUTH (LAKE) 11195 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
 BELDING, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 017348 COMPL. DATE 09/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3700 - 3715

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395 N	1063	-0-	-332	-0-	1063	2		N	-0-			-0-
02	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2		N	-0-			-0-
03	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2		N	-0-			-0-
04	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2		N	-0-			-0-
05	1395 N	846	-0-	-549	-0-	846	2		N	-0-			-0-
06	1350 N	1235	-0-	-115	-0-	1235	2		N	-0-			-0-
07	1240 N	1225	-0-	-15	-0-	1225	2		N	-0-			-0-
08	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-			-0-
09	1230 N	1003	-0-	-227	-0-	1003	2		N	-0-			-0-
10	1240 N	1075	-0-	-165	-0-	1075	2		N	-0-			-0-
11	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2		N	-0-			-0-
12	1023 N	979	-0-	-44	-0-	979	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,763		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STERLING OIL AND GAS 818896
 SLEMMONS, BERT WELL #: 1 RRCID -> 111291 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 4164 PERF. 3869 - 3939

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	118	-0-	-130	-0-	118	2		N	-0-			-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		790		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)		11197 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690											
STUART		WELL #: 2		RRCID -> 070033		COMPL. DATE 01/30/1976		TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3784 - 0					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART "A"		WELL #: 2		RRCID -> 072376		COMPL. DATE 05/07/1977		TOTAL DEPTH 4078 PERF. N/A					
01	186 N	110	-0-	-76	-0-	110 3			N	-0-			6
02	174 N	158	-0-	-16	-0-	158 3			N	-0-			6
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3			N	-0-			6
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3			N	-0-			6
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3			N	-0-			6
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	144 3			N	-0-			6
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3			N	-0-			6
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3			N	-0-			6
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3			N	-0-			6
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 3			N	-0-			6
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3			N	-0-			6
12	186 N	137	-0-	-49	-0-	137 3			N	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 1,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART '60'		WELL #: 1		RRCID -> 075837		COMPL. DATE 03/29/1978		TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)		//CONT.//		11197 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ECHO PRODUCTION, INC.				240125							
BRACKEEN, A.H. 21		WELL #:		1	RRCID -> 017352	COMPL. DATE 06/02/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3976	- 4001	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2	N	-0-		82
02		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-		82
03		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-		82
04		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-		82
05		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-		82
06		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-		82
07		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	N	-0-		82
08		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	N	-0-		82
09		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-		82
10		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-		82
*11		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-		82
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		82
TOTAL GAS PROD:		1,665		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRACKEEN, A.H. 21		WELL #:		B 1	RRCID -> 017353	COMPL. DATE 02/05/1962	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 4026	- 4033
01		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-	-0-
02		232 N	165	-0-	-67	-0-	165 2	N	-0-	-0-
03		248 N	235	-0-	-13	-0-	235 2	N	-0-	-0-
04		180 N	149	-0-	-31	-0-	149 2	N	-0-	-0-
05		186 N	151	-0-	-35	-0-	151 2	N	-0-	-0-
06		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-	-0-
07		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-	-0-
08		155 N	121	-0-	-34	-0-	121 2	N	-0-	-0-
09		180 N	122	-0-	-58	-0-	122 2	N	-0-	-0-
10		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-	-0-
*11		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,785		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ORME, CHARLSIE		WELL #:		1	RRCID -> 017359	COMPL. DATE 01/21/1959	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4006	- 4014
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
BRACKEEN -B- WELL #: 1 RRCID -> 073028 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

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

01		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-			-0-
02		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-			-0-
03		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-			-0-
04		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-			-0-
05		713 N	708	-0-	-5	-0-	708	2		N	-0-			-0-
06		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-			-0-
07		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2		N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	695	-0-	695	-0-	695	2		N	-0-			-0-
09		1257 N	562	-0-	-695	-0-	562	2		N	-0-			-0-
10		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-			-0-
*11		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,660	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BRACKEEN "B" WELL #: 3 RRCID -> 079684 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 4251 PERF. 3871 - 3875

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)		//CONT.//		11197 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125								
FITZGERALD		WELL #:		1	RRCID -> 079870	COMPL. DATE 10/25/1978	TOTAL DEPTH 4279	PERF. 4102	- 4107			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BELDING A		WELL #:		3	RRCID -> 079916	COMPL. DATE 11/16/1978	TOTAL DEPTH 4445	PERF. 4247	- 4250			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EVANS (INCO)		WELL #:		1	RRCID -> 091692	COMPL. DATE 12/26/1980	TOTAL DEPTH 4225	PERF. 3887	- 3894			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)		//CONT.//		11197 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
MINGUS OIL & GAS				569683							
STUART "B"				WELL #: 2	RRCID -> 078965	COMPL. DATE 11/01/1975	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3752	- 3758		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STEPHENS ENERGY CORP.				817515				CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS				WELL #: 1	RRCID -> 035508	COMPL. DATE 01/19/1965	TOTAL DEPTH 4291	PERF. N/A			
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-	-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-	-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-
04	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	2	N	-0-	-0-
05	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2	N	-0-	-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	-0-
07	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2	N	-0-	-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-	-0-
09	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2	N	-0-	-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-
11	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2	N	-0-	-0-
12	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			105	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TARPON OIL & GAS CO.				836178				CNTY: PALO PINTO			
ROBINSON GUY				WELL #: 1	RRCID -> 066855	COMPL. DATE 01/08/1976	TOTAL DEPTH 4100	PERF. N/A			
01	1674	N	1578	-0-	-96	-0-	1578	3	N	-0-	-0-
02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3	N	-0-	-0-
03	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-	-0-
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-			N	-0-	-0-
05	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-	-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-	-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3	N	-0-	-0-
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3	N	-0-	-0-
09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3	N	-0-	-0-
10	651	N	484	-0-	-167	-0-	484	3	N	-0-	-0-
*11	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3	N	-0-	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,696	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)		//CONT.//		11197 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
TARPON OIL & GAS CO.		//CONT.//		836178						
ROBINSON RANCH 78		WELL #:		3D	RRCID -> 246682	COMPL. DATE 01/05/2009	TOTAL DEPTH 4334	PERF. 3966	- 3988	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 3	N	-0-		122
02	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 3	N	-0-		122
03	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-		N	-0-		122
04	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 3	N	-0-		122
05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 3	N	-0-		122
06	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 3	N	-0-		122
07	1612 N	637	-0-	-975	-0-	637 3	N	-0-		122
08	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	2895 3	N	-0-		122
09	3000 N	4842	-0-	1842	1842	4842 3	N	-0-		122
10	3100 N	4230	-0-	1130	2972	4230 3	N	-0-		122
*11	3000 N	4853	-0-	1853	4825	4853 3	N	-0-		122
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4825		N	NO RPT		122
TOTAL GAS PROD:		24,285		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WES-MOR DRILLING, INC.		908800		CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH		WELL #:	1	RRCID -> 017354	COMPL. DATE 10/14/1959	TOTAL DEPTH 4255	PERF. 3980	- 4040	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-		-0-			
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-		Y	-0-		-0-			
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2	Y	-0-		-0-			
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	Y	-0-		-0-			
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	Y	-0-		-0-			
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		Y	-0-		-0-			
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		Y	-0-		-0-			
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		Y	-0-		-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	Y	-0-		-0-			
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	Y	-0-		-0-			
*12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	Y	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		590		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HART CATTLE COMPANY "A"		WELL #:		1	RRCID -> 068186	COMPL. DATE 07/26/1976	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 2	N	-0-		48
02	174 N	152	-0-	-22	-0-	152 2	N	-0-		48
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 2	N	-0-		48
04	150 N	121	-0-	-29	-0-	121 2	N	-0-		48
05	155 N	67	-0-	-88	-0-	67 2	N	-0-		48
06	180 N	120	-0-	-60	-0-	120 2	N	-0-		48
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	N	-0-		48
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-		48
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-		48
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N	-0-		48
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-		48
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	132 2	N	-0-		48
TOTAL GAS PROD:		1,745		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)		//CONT.//		11197 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
WES-MOR DRILLING, INC.		//CONT.//		908800									
HART CATTLE COMPANY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	068187	COMPL. DATE	07/26/1976	TOTAL DEPTH	4100	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2	N	-0-			10
02	928	N	878	-0-	-50	-0-	878	2	N	-0-			10
03	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	1289	2	N	-0-			10
04	1200	N	1059	-0-	-141	-0-	1059	2	N	-0-			10
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2	N	-0-			10
06	1260	N	969	-0-	-291	-0-	969	2	N	-0-			10
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2	N	-0-			10
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2	N	-0-			10
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2	N	-0-			10
10	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	1230	2	N	-0-			10
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2	N	-0-			10
12	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	1226	2	N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 14,220

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST INLAND ENERGY, INC.				910215				CNTY: TAYLOR				
BELDING				WELL #:	1	RRCID ->	277376	COMPL. DATE	04/18/2014	TOTAL DEPTH	4317	PERF. 3789 - 4248
01	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1120	2	6 9	N	5	59
02	1073	N	1007	-0-	-66	-0-	1007	2		N	-0-	59
03	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	1072	2	4 9	N	4	63
04	1080	N	972	-0-	-108	-0-	970	2	2 9	N	2	65
05	1085	N	994	-0-	-91	-0-	991	2	3 9	N	3	68
06	1050	N	906	-0-	-144	-0-	905	2	1 9	N	1	69
07	992	N	962	-0-	-30	-0-	960	2	2 9	N	2	71
08	992	N	928	-0-	-64	-0-	925	2	3 9	N	3	74
09	900	N	798	-0-	-102	-0-	792	2	6 9	N	5	79
10	961	N	891	-0-	-70	-0-	885	2	6 9	N	5	84
11	900	N	836	-0-	-64	-0-	836	2		N	-0-	84
*12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2		N	-0-	84

TOTAL GAS PROD: 11,337

TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BRADSHAW (GARDNER)				11277 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: TAYLOR				
CEDAR OIL COMPANY				140599								
LEDBETTER, THELMA		WELL #:		1A	RRCID ->	036650	COMPL. DATE	07/16/1965	TOTAL DEPTH	4575	PERF. N/A	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LECLAIR OPERATING, L.L.C.				493412				CNTY: TAYLOR				
LEDBETTER -A-				WELL #:	1	RRCID ->	032359	COMPL. DATE	02/22/1964	TOTAL DEPTH	4514	PERF. N/A
01	14B2 EXT	121	-0-	121	544	121	3		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	184	-0-	184	728	184	3		N	-0-		-0-
03	14B DENY	191	-0-	191	919	191	3		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	242	-0-	242	1161	242	3		N	-0-		-0-
05	1187 R	26	-0-	-1161		26	3		N	-0-		-0-
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		-0-
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		-0-
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 764

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BRANDON ALEXANDER (CADDO)		11376 075		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
PRICKLY PAIR PRODUCTION		677108												
STASNEY 2		WELL #: 1		RRCID -> 174589		COMPL. DATE		N/A						
						TOTAL DEPTH		4490 PERF. 3714 - 4490						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRANSON (STRAWN)		11436 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
PEBA OIL & GAS, INC.		648640												
WILLIAMS		WELL #: 1U		RRCID -> 096247		COMPL. DATE 09/16/1981		TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2132 - 2142						
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-					-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-					-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2	N	-0-					-0-
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2	N	-0-					-0-
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2	N	-0-					-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-					-0-
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2	N	-0-					-0-
08	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2	N	-0-					-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-					-0-
10	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2	N	-0-					-0-
11	150 N	59	-0-	-91	-0-	59	2	N	-0-					-0-
12	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,506				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIAMS		WELL #: 2		RRCID -> 121687		COMPL. DATE 06/28/1986		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1904 - 2252						
01	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2	N	-0-					-0-
02	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	2	N	-0-					-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-					-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-					-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		18				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRANSON (STRAWN)		//CONT.// 11436 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
PEBA OIL & GAS, INC.		//CONT.// 648640													
WILLIAMS		WELL #: 3		RRCID -> 121707		COMPL. DATE 07/04/1986		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2108 - 2163					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7 X	7	-0-	-0-	-0-		7 2			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13 2			N	-0-				-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-				-0-
11	7 N	1	-0-	-6	-0-		1 2			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		28				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WILLIAMS		WELL #: 4		RRCID -> 121775		COMPL. DATE 07/21/1986		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2225 - 2328					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WAY, W.H.		WELL #: 1		RRCID -> 121869		COMPL. DATE 08/02/1986		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2192 - 2286					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BRANSON (STRAWN)		//CONT.//		11436 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
PEBA OIL & GAS, INC.		//CONT.//		648640										
MURRAY		WELL #:		1	RRCID ->	123127	COMPL. DATE	01/11/1987	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2153 - 2290		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	99	-0-	99	1013	99	2			N	-0-			-0-
02	1114 N	101	-0-	-1013	-0-	101	2			N	-0-			-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			-0-
07	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-			-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
09	180 N	96	-0-	-84	-0-	96	2			N	-0-			-0-
10	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-			-0-
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-			-0-
*12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,616				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIAMS		WELL #:		5	RRCID ->	124339	COMPL. DATE	05/31/1987	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2151 - 2213		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SLUSHER		WELL #:		1	RRCID ->	124396	COMPL. DATE	05/15/1987	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2119 - 2284		
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-	-0-		
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-	-0-		
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-	-0-		
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	-0-		
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-	-0-		
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-	-0-		
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-	-0-		
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-	-0-		
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-	-0-		
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-	-0-		
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-	-0-		
*12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		431				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BRANSON (STRAWN)		//CONT.//		11436 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
PEBA OIL & GAS, INC.		//CONT.//		648640										
WILLIAMS		WELL #:		7	RRCID ->	221578	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	2995	PERF.	2124 - 2202		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2		N	-0-			-0-
02		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
03		155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2		N	-0-			-0-
04		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
05		155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2		N	-0-			-0-
06		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
07		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
08		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
09		150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2		N	-0-			-0-
10		155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2		N	-0-			-0-
11		120 N	52	-0-	-68	-0-	52	2		N	-0-			-0-
*12		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,622				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROLLO RESOURCES, LLC				726791					CNTY: HOOD					
BRANSON, H. L.		WELL #:		1	RRCID ->	126471	COMPL. DATE	12/10/1987	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	2890 - 2903		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			-0-
03		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
06		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
07		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		67				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRATTEN (STRAWN)				11499 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD						
XTO ENERGY INC.		WELL #:		1 A	RRCID ->	059670	COMPL. DATE	08/07/1974	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	N/A		
BRATTEN RANCH														
01		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PLUGGED AND ABANDONED 08/12/2016 - P/A 08/12/16

BRATTEN (STRAWN)		//CONT.//		11499 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BRATTEN RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	072356	COMPL. DATE	06/08/1977	TOTAL DEPTH	5000	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3		N	-0-		-0-
02		116 N	110	-0-	-6	-0-	110 3		N	-0-		-0-
03		124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3		N	-0-		-0-
04		120 N	113	-0-	-7	-0-	113 3		N	-0-		-0-
05		124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3		N	-0-		-0-
06		120 N	112	-0-	-8	-0-	112 3		N	-0-		-0-
07		124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3		N	-0-		-0-
08		124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3		N	-0-		-0-
09		120 N	110	-0-	-10	-0-	110 3		N	-0-		-0-
10		124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3		N	-0-		-0-
11		120 N	112	-0-	-8	-0-	112 3		N	-0-		-0-
12		124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,367		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRATTEN RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	078928	COMPL. DATE	10/04/1978	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4470 - 4780	
01		868 N	663	-0-	-205	-0-	663 3		N	-0-		-0-
02		725 N	457	-0-	-268	-0-	457 3		N	-0-		-0-
03		744 N	693	-0-	-51	-0-	693 3		N	-0-		-0-
04		630 N	291	-0-	-339	-0-	291 3		N	-0-		-0-
05		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 3		N	-0-		-0-
06		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 3		N	-0-		-0-
07		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3		N	-0-		-0-
08		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3		N	-0-		-0-
09		810 N	282	-0-	-528	-0-	282 3		N	-0-		-0-
10		372 N	257	-0-	-115	-0-	257 3		N	-0-		-0-
11		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 3		N	-0-		-0-
12		279 N	128	-0-	-151	-0-	128 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,992		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRAZELL (CONGL.)		11570 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
BRIDWELL OIL CO.		092480										
BRAZELL ELIZA "A"		WELL #:		3	RRCID ->	069183	COMPL. DATE	11/24/1976	TOTAL DEPTH	4440	PERF. 4070 - 4076	
01		961 N	952	-0-	-9	-0-	952 2		N	-0-		-0-
02		928 N	898	-0-	-30	-0-	898 2		N	-0-		-0-
03		992 N	969	-0-	-23	-0-	969 2		N	-0-		-0-
04		930 N	915	-0-	-15	-0-	915 2		N	-0-		-0-
05		961 N	947	-0-	-14	-0-	947 2		N	-0-		-0-
06		930 N	788	-0-	-142	-0-	788 2		N	-0-		-0-
07		961 N	912	-0-	-49	-0-	912 2		N	-0-		-0-
08		961 N	839	-0-	-122	-0-	839 2		N	-0-		-0-
09		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2		N	-0-		-0-
10		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 2		N	-0-		-0-
11		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2		N	-0-		-0-
12		992 N	927	-0-	-65	-0-	927 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,976		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE) BORDERLINE OPERATING CORP. ZACH -A-		11609 166 082999		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
WELL #:		3		RRCID -> 221653		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 4485 PERF. 3825 - 4091						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 3			N	-0-			-0-
02		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 3			N	-0-			-0-
03		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735 3			N	-0-			-0-
04		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1546 3	146 9		N	133	118 1		15
05		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 3			N	-0-			15
06		1680 N	1517	-0-	-163	-0-	1517 3			N	-0-			15
07		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 3			N	-0-			15
08		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 3			N	-0-			15
09		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 3			N	-0-			15
10		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 3			N	-0-			15
*11		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 3			N	-0-			15
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:		17,331		TOTAL CONDENSATE PROD:		133								

BOX HILL OPERATING, INC. BENNETT		084427 9604		RRCID -> 161162		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3896 - 3905						
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3			N	-0-			-0-
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3			N	-0-			-0-
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3			N	-0-			-0-
04		60 N	40	-0-	-20	-0-	40 3			N	-0-			-0-
05		62 N	35	-0-	-27	-0-	35 3			N	-0-			-0-
06		60 N	34	-0-	-26	-0-	34 3			N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3			N	-0-			-0-
10		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3			N	-0-			-0-
11		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3			N	-0-			-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		471		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BOWDEN		WELL #:		1		RRCID -> 219830		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4203 - 4209				
01		217 N	146	-0-	-71	-0-	146 3			N	-0-			-0-
02		174 N	113	-0-	-61	-0-	113 3			N	-0-			-0-
03		155 N	45	-0-	-110	-0-	45 3			N	-0-			-0-
04		150 N	123	-0-	-27	-0-	123 3			N	-0-			-0-
05		124 N	65	-0-	-59	-0-	65 3			N	-0-			-0-
06		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3			N	-0-			-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09		150 N	56	-0-	-94	-0-	56 3			N	-0-			-0-
10		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3			N	-0-			-0-
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3			N	-0-			-0-
12		62 N	1	-0-	-61	-0-	1 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		760		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		11609 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ROLLO RESOURCES, LLC				726791									
GILBERT W1		WELL #:		1W	RRCID ->	203459	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	4564	PERF. 4246 - 4252		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575				CNTY: PALO PINTO					
RINGO-WELLS		WELL #:		1	RRCID ->	197293	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	4560	PERF. 4076 - 4084		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES				912942				CNTY: PALO PINTO					
ASHLEY		WELL #:		9502	RRCID ->	158816	COMPL. DATE	03/19/1996	TOTAL DEPTH	4414	PERF. 4215 - 4224		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	868 N	850	-0-	-18	-0-	850	3		N	-0-			50
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3		N	-0-			50
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3		N	-0-			50
04	810 N	673	-0-	-137	-0-	673	3		N	-0-			50
05	930 N	788	-0-	-142	-0-	788	3		N	-0-			50
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3		N	-0-			50
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3		N	-0-			50
08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3		N	-0-			50
09	840 N	812	-0-	-28	-0-	812	3		N	-0-			50
10	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3		N	-0-			50
11	870 N	752	-0-	-118	-0-	752	3		N	-0-			50
12	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT			50
TOTAL GAS PROD:		9,680				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 11609 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES //CONT.// 912942														
ASHLEY WELL #: 9601 RRCID -> 160603 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3994 - 4098														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		248 N	228	-0-	-20	-0-	228	3		N	-0-			10
02		232 N	231	-0-	-1	-0-	231	3		N	-0-			10
03		248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3		N	-0-			10
04		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			10
05		248 N	184	-0-	-64	-0-	184	3		N	-0-			10
06		240 N	146	-0-	-94	-0-	146	3		N	-0-			10
07		279 N	231	-0-	-48	-0-	231	3		N	-0-			10
08		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			10
09		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			10
10		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			10
11		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-			10
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			10
TOTAL GAS PROD:			3,118			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRAZOS (BRADFORD CONGL.) 11609 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925														
BRADFORD, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 229339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3790 - 3802														
*M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01		394 N	394	-0-	-0-	-0-	79	1	307	3	Y	7		77
							8	9						
*02		392 N	392	-0-	-0-	-0-	80	1	310	3	Y	2		79
							2	9						
*03		399 N	399	-0-	-0-	-0-	114	1	285	3	Y	-0-		79
*04		402 N	402	-0-	-0-	-0-	135	1	260	3	Y	6		85
							7	9						
*05		434 N	405	-0-	-29	-0-	131	1	264	3	Y	9		94
							10	9						
*06		373 N	373	-0-	-0-	-0-	148	1	225	3	Y	-0-		94
*07		403 N	379	-0-	-24	-0-	143	1	221	3	Y	14		108
							15	9						
*08	DLQ	G-10	412	-0-	412	412	136	1	237	3	Y	35	1 8	143
							39	9						
*09		751 N	339	-0-	-412	-0-	122	1	217	3	Y	-0-		143
*10		439 N	439	-0-	-0-	-0-	146	1	287	3	Y	5		148
							6	9						
*11		439 N	439	-0-	-0-	-0-	140	1	293	3	Y	5		148
							6	9						
*12		424 N	424	-0-	-0-	-0-	123	1	270	3	Y	28		176
							31	9						
TOTAL GAS PROD:			4,797			TOTAL CONDENSATE PROD:			111					

BRAZOS (MARBLE FALLS) 11609 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
BOX HILL OPERATING, INC. 084427														
DEEP CREEK WELL #: 2 RRCID -> 212648 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4842 - 4878														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
03		155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3		N	-0-			-0-
04		120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3		N	-0-			-0-
05		124 N	92	-0-	-32	-0-	92	3		N	-0-			-0-
06		120 N	80	-0-	-40	-0-	80	3		N	-0-			-0-
07		93 N	59	-0-	-34	-0-	59	3		N	-0-			-0-
08		93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3		N	-0-			-0-
09		90 N	67	-0-	-23	-0-	67	3		N	-0-			-0-
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
11		60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-			-0-
*12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,047			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRAZOS (MARBLE FALLS) BOX HILL OPERATING, INC. DEEP CREEK		//CONT.// //CONT.//	11609 332 084427	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 219823 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4601 PERF. 4478 - 4502													
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3		N	-0-			-0-
02	145 N	137	-0-	-8	-0-	137	3		N	-0-			-0-
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3		N	-0-			-0-
04	180 N	129	-0-	-51	-0-	129	3		N	-0-			-0-
05	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	3		N	-0-			-0-
06	150 N	103	-0-	-47	-0-	103	3		N	-0-			-0-
07	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	3		N	-0-			-0-
08	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	3		N	-0-			-0-
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3		N	-0-			-0-
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3		N	-0-			-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,332		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANYON VIEW		WELL #:	8	RRCID ->	221612	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	4675	PERF.	4286	-	4520
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-			-0-
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			-0-
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			-0-
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
*12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,372		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UPHAM OIL & GAS COMPANY WHARTON, AZEL		878925	WELL #:	1	RRCID ->	120702	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH	4612	PERF.	3602	-	3616
*01	248 N	243	-0-	-5	-0-	50	1	193	3	Y	-0-			-0-
*02	232 N	218	-0-	-14	-0-	45	1	173	3	Y	-0-			-0-
*03	248 N	236	-0-	-12	-0-	68	1	168	3	Y	-0-			-0-
*04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	81	1	154	3	Y	-0-			-0-
*05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	82	1	167	3	Y	-0-			-0-
*06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	97	1	148	3	Y	-0-			-0-
*07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	106	1	166	3	Y	-0-			-0-
*08	DLQ G-10	269	-0-	-269	-0-	98	1	171	3	Y	-0-			-0-
*09	539 N	270	-0-	-269	-0-	97	1	173	3	Y	-0-			-0-
*10	279 N	269	-0-	-10	-0-	91	1	178	3	Y	-0-			-0-
*11	270 N	261	-0-	-9	-0-	84	1	177	3	Y	-0-			-0-
12	279 N	259	-0-	-20	-0-	81	1	178	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,026		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRAZOS (PREGNANT SHALE)		11609 496		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		147849														
PETTY, BETTIE ESTATE		WELL #:	6	RRCID ->	236756	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	4502 PERF. 4172 - 4176							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRAZOS (STRAWN)		11609 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
BAJA PRODUCTION		044650														
WHITE RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	154925	COMPL. DATE	02/08/1995	TOTAL DEPTH	4550 PERF. 3130 - 3138							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BOX HILL OPERATING, INC.		084427		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
CV-S		084427														
		WELL #:	4	RRCID ->	212109	COMPL. DATE	07/12/2005	TOTAL DEPTH	2902 PERF. 2793 - 2836							
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		162				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRAZOS (STRAWN) //CONT.// 11609 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 BOX HILL OPERATING, INC. //CONT.// 084427
 CV-S WELL #: 7 RRCID -> 212112 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2761 - 2818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
03	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3		N	-0-			-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-			-0-
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			-0-
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3		N	-0-			-0-
07	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3		N	-0-			-0-
08	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3		N	-0-			-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
*12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CV-S WELL #: 14 RRCID -> 212278 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2804 - 2849

01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-			-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3		N	-0-			-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CV-S WELL #: 11 RRCID -> 222027 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 2934 PERF. 2826 - 2867

01	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-			-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3		N	-0-			-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3		N	-0-			-0-
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3		N	-0-			-0-
06	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	3		N	-0-			-0-
07	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	3		N	-0-			-0-
08	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3		N	-0-			-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-			-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3		N	-0-			-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS (STRAWN) //CONT.// 11609 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 BOX HILL OPERATING, INC. //CONT.// 084427
 CV-S WELL #: 12 RRCID -> 223835 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2830 - 2865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	13	-0-	13	26	13	3		N	-0-			-0-
03	36 X	10	-0-	-26	-0-	10	3		N	-0-			-0-
04	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
05	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	3		N	-0-			-0-
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		76				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CV-S WELL #: 13 RRCID -> 232479 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2811 - 2856

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
 JACKSON, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 017373 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1923 - 2035

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BRAZOS (STRAWN)		//CONT.//		11609 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791									
JACKSON, E. L.		WELL #:		2	RRCID ->	032812	COMPL. DATE	01/29/1964	TOTAL DEPTH	2000 PERF.	1788 - 1919		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	79	-0-	-76	-0-	79	2		N	-0-			-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-				N	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
07	155 N	89	-0-	-66	-0-	89	2		N	-0-			-0-
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-			-0-
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,960		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SUCHIL ENERGY, LLC		828545		WELL #:		1	RRCID ->	234604	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	3011 PERF.	2874 - 2888
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRAZOS, EAST (BIG SALINE 4500)		11611 270		WELL #:		1	RRCID ->	096245	COMPL. DATE	03/16/1981	TOTAL DEPTH	4450 PERF.	3970 - 3976
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES		912942											
MESSER, ROBERT D.													
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		11		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS, EAST (CADDO) 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
 WRIGHT, GEORGE A. WELL #: 1 RRCID -> 062689 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			222				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ZACH II WELL #: 2 RRCID -> 209065 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4034 - 4043

01		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-			-0-
02		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-			-0-
03		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-			-0-
04		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			-0-
05		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-
06		570 N	506	-0-	-64	-0-	506	3		N	-0-			-0-
07		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-			-0-
08		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-			-0-
09		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-			-0-
10		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-			-0-
*11		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,729				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BOX HILL OPERATING, INC. 084427
 BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 203528 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4188 - 4198

01		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
02		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
03		527 N	462	-0-	-65	-0-	462	3		N	-0-			-0-
04		390 N	236	-0-	-154	-0-	236	3		N	-0-			-0-
05		310 N	47	-0-	-263	-0-	47	3		N	-0-			-0-
06		450 N	100	-0-	-350	-0-	100	3		N	-0-			-0-
07		248 N	1	-0-	-247	-0-	1	3		N	-0-			-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
12		217 N	1	-0-	-216	-0-	1	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,969				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 BOX HILL OPERATING, INC. //CONT.// 084427
 CANYON VIEW WELL #: 2 RRCID -> 211433 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 4943 PERF. 4892 - 4930

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-			-0-
02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
03		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-			-0-
04		90 N	59	-0-	-31	-0-	59	3		N	-0-			-0-
05		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-
06		60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3		N	-0-			-0-
07		62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3		N	-0-			-0-
08		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3		N	-0-			-0-
09		60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3		N	-0-			-0-
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
*12		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01		217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3		N	-0-			-0-
02		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-
03		217 N	199	-0-	-18	-0-	199	3		N	-0-			-0-
04		210 N	152	-0-	-58	-0-	152	3		N	-0-			-0-
05		186 N	141	-0-	-45	-0-	141	3		N	-0-			-0-
06		180 N	122	-0-	-58	-0-	122	3		N	-0-			-0-
07		155 N	90	-0-	-65	-0-	90	3		N	-0-			-0-
08		155 N	104	-0-	-51	-0-	104	3		N	-0-			-0-
09		120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3		N	-0-			-0-
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
11		90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3		N	-0-			-0-
*12		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 CARR, H. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017377 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3840 - 3863

01		2232 N	2164	-0-	-68	-0-	2164	3		N	-0-			144
02		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3		N	-0-			144
03		2170 N	2156	-0-	-14	-0-	2156	3		N	-0-			144
04		2100 N	2085	-0-	-15	-0-	2085	3		N	-0-			144
05		2139 N	2132	-0-	-7	-0-	2132	3		N	-0-			144
06		2100 N	2099	-0-	-1	-0-	2099	3		N	-0-			144
07		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3		N	-0-			144
08		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3		N	-0-			144
09		2100 N	1911	-0-	-189	-0-	1911	3		N	-0-			144
10		2170 N	2126	-0-	-44	-0-	2126	3		N	-0-			144
11		2130 N	1894	-0-	-236	-0-	1894	3		N	-0-			144
12		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3		N	-0-			144

TOTAL GAS PROD: 24,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (CADD) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
 CARR, H., -E- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017379 COMPL. DATE 04/24/1994 TOTAL DEPTH 4372 PERF. 3919 - 4282

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2232 N	2156	-0-	-76	-0-	2156	3		N	-0-			-0-
02		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3		N	-0-			-0-
03		2170 N	2142	-0-	-28	-0-	2142	3		N	-0-			-0-
04		2100 N	2077	-0-	-23	-0-	2077	3		N	-0-			-0-
05		2139 N	2132	-0-	-7	-0-	2132	3		N	-0-			-0-
06		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3		N	-0-			-0-
07		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3		N	-0-			-0-
08		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3		N	-0-			-0-
09		2100 N	1911	-0-	-189	-0-	1911	3		N	-0-			-0-
10		2170 N	2111	-0-	-59	-0-	2111	3		N	-0-			-0-
11		2130 N	1892	-0-	-238	-0-	1892	3		N	-0-			-0-
12		1984 N	1982	-0-	-2	-0-	1982	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR, H., -F- UNIT WELL #: 7 RRCID -> 017380 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 4294 - 4332

01		2232 N	2145	-0-	-87	-0-	2145	3		N	-0-			-0-
02		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3		N	-0-			-0-
03		2139 N	2128	-0-	-11	-0-	2128	3		N	-0-			-0-
04		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3		N	-0-			-0-
05		2139 N	2123	-0-	-16	-0-	2123	3		N	-0-			-0-
06		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3		N	-0-			-0-
07		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3		N	-0-			-0-
08		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3		N	-0-			-0-
09		2100 N	1909	-0-	-191	-0-	1909	3		N	-0-			-0-
10		2170 N	2113	-0-	-57	-0-	2113	3		N	-0-			-0-
11		2130 N	1892	-0-	-238	-0-	1892	3		N	-0-			-0-
12		1984 N	1982	-0-	-2	-0-	1982	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR -J- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017384 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 4180 - 4351

01		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3		N	-0-			-0-
02		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3		N	-0-			-0-
03		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3		N	-0-			-0-
04		900 N	890	-0-	-10	-0-	890	3		N	-0-			-0-
05		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3		N	-0-			-0-
06		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-			-0-
07		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3		N	-0-			-0-
08		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3		N	-0-			-0-
09		900 N	808	-0-	-92	-0-	808	3		N	-0-			-0-
10		961 N	912	-0-	-49	-0-	912	3		N	-0-			-0-
11		960 N	823	-0-	-137	-0-	823	3		N	-0-			-0-
12		837 N	828	-0-	-9	-0-	828	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (CADD)		//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.//		154235								
CARR -K- UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	017385	COMPL. DATE	03/15/1961	TOTAL DEPTH	4608	PERF.	3354 - 4266
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		620 N	614	-0-	-6	-0-	614 3	N	-0-			-0-
02		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3	N	-0-			-0-
03		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3	N	-0-			-0-
04		600 N	595	-0-	-5	-0-	595 3	N	-0-			-0-
05		620 N	610	-0-	-10	-0-	610 3	N	-0-			-0-
06		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3	N	-0-			-0-
07		620 N	616	-0-	-4	-0-	616 3	N	-0-			-0-
08		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3	N	-0-			-0-
09		600 N	536	-0-	-64	-0-	536 3	N	-0-			-0-
10		620 N	611	-0-	-9	-0-	611 3	N	-0-			-0-
11		600 N	546	-0-	-54	-0-	546 3	N	-0-			-0-
*12		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,095	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GILBERT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	017388	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	3843 - 4184
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2232 N	2169	-0-	-63	-0-	2169 3	N	-0-			-0-
02		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 3	N	-0-			-0-
03		2170 N	2157	-0-	-13	-0-	2157 3	N	-0-			-0-
04		2100 N	2085	-0-	-15	-0-	2085 3	N	-0-			-0-
05		2170 N	2133	-0-	-37	-0-	2133 3	N	-0-			-0-
06		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107 3	N	-0-			-0-
07		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196 3	N	-0-			-0-
08		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195 3	N	-0-			-0-
09		2100 N	1915	-0-	-185	-0-	1915 3	N	-0-			-0-
10		2201 N	2127	-0-	-74	-0-	2127 3	N	-0-			-0-
11		2130 N	1897	-0-	-233	-0-	1897 3	N	-0-			-0-
*12		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,991	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GILBERT -A- UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	017389	COMPL. DATE	09/07/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3791 - 3832
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	N	-0-			139
02		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-			139
03		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3	N	-0-			139
04		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-			139
05		310 N	242	-0-	-68	-0-	242 3	N	-0-			139
06		300 N	238	-0-	-62	-0-	238 3	N	-0-			139
07		310 N	244	-0-	-66	-0-	244 3	N	-0-			139
08		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-			139
09		240 N	238	-0-	-2	-0-	238 3	N	-0-			139
10		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	N	-0-			139
11		240 N	150	-0-	-90	-0-	150 3	N	-0-			139
12		248 N	144	-0-	-104	-0-	144 3	N	-0-			139
TOTAL GAS PROD:			2,914	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
MARTIN, R.P. -A- WELL #: 1 RRCID -> 068646 COMPL. DATE 09/11/1976 TOTAL DEPTH 4725 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-			83
02		464 N	442	-0-	-22	-0-	442	2		N	-0-			83
03		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			83
04		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-			83
05		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-			83
06		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-			83
07		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-			83
08		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			83
09		450 N	442	-0-	-8	-0-	442	2		N	-0-			83
10		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-			83
11		450 N	440	-0-	-10	-0-	440	2		N	-0-			83
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			83

TOTAL GAS PROD: 5,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, R. D. -A- WELL #: 2 RRCID -> 074758 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 4630 PERF. N/A

01		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			-0-
02		551 N	539	-0-	-12	-0-	539	2		N	-0-			-0-
03		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-			-0-
04		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-			-0-
05		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-			-0-
06		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-			-0-
07		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-			-0-
08		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-			-0-
09		570 N	518	-0-	-52	-0-	518	2		N	-0-			-0-
10		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-			-0-
11		570 N	552	-0-	-18	-0-	552	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
WILLIAMS WELL #: 1L RRCID -> 159879 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4019 - 4023

01		651 N	646	-0-	-5	-0-	646	2		N	-0-			-0-
02		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-			-0-
03		620 N	598	-0-	-22	-0-	598	2		N	-0-			-0-
04		630 N	561	-0-	-69	-0-	561	2		N	-0-			-0-
05		651 N	618	-0-	-33	-0-	618	2		N	-0-			-0-
06		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-			-0-
07		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-			-0-
08		620 N	570	-0-	-50	-0-	570	2		N	-0-			-0-
09		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-			-0-
10		589 N	537	-0-	-52	-0-	537	2		N	-0-			-0-
11		540 N	235	-0-	-305	-0-	235	2		N	-0-			-0-
12		558 N	5	-0-	-553	-0-	5	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
 MARTIN R. D. WELL #: 3 RRCID -> 066861 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 4245 - 0

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (CADD)		//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
ROLLO RESOURCES, LLC				726791									
CHENAULT "A"				WELL #:	1 T	RRCID ->	017375	COMPL. DATE	01/01/1961	TOTAL DEPTH	4531	PERF.	3778 - 3827
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		682 N	433	-0-	-249	-0-	433 2		N	-0-			1
02		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2		N	-0-			1
03		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-			1
04		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-			1
05		1271 N	693	-0-	-578	-0-	693 2		N	-0-			1
06		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		N	-0-			1
07		434 N	340	-0-	-94	-0-	340 2		N	-0-			1
08		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		N	-0-			1
09		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-			1
10		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		N	-0-			1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		5,903				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GILBERT, A.B. UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	060459	COMPL. DATE	06/05/1974	TOTAL DEPTH	4464	PERF.	N/A
01		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-			3
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			3
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			3
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			3
10		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			3
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		190				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GILBERT, A.B. UNIT 1				WELL #:	2	RRCID ->	060460	COMPL. DATE	07/30/1982	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	N/A
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRAZOS, EAST (CADDO)			//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER			
ROLLO RESOURCES, LLC			//CONT.//		726791									
LADD-HERRING			WELL #:		1	RRCID -> 064585		COMPL. DATE 05/27/1975		TOTAL DEPTH	4500	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
02		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
03		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		403 N	151	-0-	-252	-0-	151	2		N	-0-			-0-
06		150 N	122	-0-	-28	-0-	122	2		N	-0-			-0-
07		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
08		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-
09		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-
10		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,583			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ODOM, J. L.			WELL #:		1	RRCID -> 067283		COMPL. DATE 08/22/1975		TOTAL DEPTH	4500	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LADD-TAYLOR			WELL #:		1	RRCID -> 068712		COMPL. DATE 03/05/1975		TOTAL DEPTH	4500	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
 TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 073584 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 4848 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LADD-CARR "M" WELL #: 1 RRCID -> 077569 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4251 - 4282

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LADD-CARR "K" WELL #: 4 RRCID -> 077570 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4246 - 42521

01	837 N	234	-0-	-603	-0-	234	2		N	-0-			-0-
02	754 N	-0-	-0-	-754	-0-				N	-0-			-0-
03	775 N	263	-0-	-512	-0-	263	2		N	-0-			-0-
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			-0-
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-			-0-
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-			-0-
07	527 N	207	-0-	-320	-0-	207	2		N	-0-			-0-
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-			-0-
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-			-0-
10	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.// 11611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791										
LADD-GILBERT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 080949		COMPL. DATE 11/16/1978		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3914 - 3920				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-		-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-		-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		121			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GILBERT-HAGLER		WELL #: 1		RRCID -> 087907		COMPL. DATE 08/27/1979		TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3799 - 3819				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SIGLEY-SPENCER		WELL #: 1		RRCID -> 094538		COMPL. DATE 03/28/1978		TOTAL DEPTH 5096 PERF. 4244 - 4278				
01	248 N	156	-0-	-92	-0-	156	2		N	-0-		-0-
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-		-0-
03	279 N	168	-0-	-111	-0-	168	2		N	-0-		-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-		-0-
05	310 N	211	-0-	-99	-0-	211	2		N	-0-		-0-
06	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	2		N	-0-		-0-
07	155 N	74	-0-	-81	-0-	74	2		N	-0-		-0-
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-		-0-
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-		-0-
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,902			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791									
LADD-CARR "K"		WELL #:		3	RRCID ->	159559	COMPL. DATE	06/03/1996	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 4293 - 4297		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2		N	-0-		-0-	
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-		-0-	
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-		-0-	
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-		-0-	
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		389		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		WELL #:		1	RRCID ->	071582	COMPL. DATE	05/25/1977	TOTAL DEPTH	5060	PERF. N/A
COURTNEY													
01	465 N	463	-0-	-2	-0-	463	2		N	-0-		-0-	
02	464 N	445	-0-	-19	-0-	445	2		N	-0-		-0-	
03	496 N	466	-0-	-30	-0-	466	2		N	-0-		-0-	
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-		-0-	
05	465 N	463	-0-	-2	-0-	463	2		N	-0-		-0-	
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-		-0-	
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-		-0-	
08	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	2		N	-0-		-0-	
09	450 N	431	-0-	-19	-0-	431	2		N	-0-		-0-	
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-		-0-	
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-		-0-	
*12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,501		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ODOM-LOE		WELL #:		1	RRCID ->	071583	COMPL. DATE	05/24/1977	TOTAL DEPTH	5020	PERF. N/A	
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-		-0-
02	232 N	227	-0-	-5	-0-	227	2		N	-0-		-0-
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2		N	-0-		-0-
04	240 N	215	-0-	-25	-0-	215	2		N	-0-		-0-
05	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2		N	-0-		-0-
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-		-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-		-0-
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-		-0-
09	240 N	186	-0-	-54	-0-	186	2		N	-0-		-0-
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-		-0-
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-		-0-
*12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,794		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER					
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925										
U 2 RANCH				WELL #: 3	RRCID -> 097881	COMPL. DATE 09/21/1981	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 3891	- 3911					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01		180 N	180	-0-	-0-	-0-	69	1	111	3	Y	-0-		32
*02		86 N	86	-0-	-0-	-0-	36	1	50	3	Y	-0-		32
*03		959 N	959	-0-	-0-	-0-	504	1	455	3	Y	-0-		32
*04		419 N	419	-0-	-0-	-0-	182	1	237	3	Y	-0-		32
*05		281 N	281	-0-	-0-	-0-	116	1	165	3	Y	-0-		32
*06		222 N	222	-0-	-0-	-0-	113	1	109	3	Y	-0-		32
*07		248 N	182	-0-	-66	-0-	82	1	100	3	Y	-0-		32
*08		248 N	212	-0-	-36	-0-	85	1	127	3	Y	-0-		32
*09		155 N	139	-0-	-16	-0-	62	1	77	3	Y	-0-		32
*10		164 N	164	-0-	-0-	-0-	84	1	80	3	Y	-0-		32
*11		127 N	127	-0-	-0-	-0-	55	1	72	3	Y	-0-		32
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		32
TOTAL GAS PROD:		2,971				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575										
ACME BRICK CO.				WELL #: 1	RRCID -> 037499	COMPL. DATE 07/31/1965	TOTAL DEPTH 4375	PERF. N/A						
01		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		27				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

XTO ENERGY INC.				945936										
SEARS, MARIE				WELL #: 1 T	RRCID -> 059602	COMPL. DATE 12/28/1973	TOTAL DEPTH 4700	PERF. N/A						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS, EAST (CADDO, UPPER) 11611 521 ASSOCIATED 49B CNTY: PARKER
 BAJA PRODUCTION 044650
 JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 104562 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 4187 - 4192

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 U 2 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 129780 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 4627 PERF. 3980 - 4040

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	30	-0-	30	30	16	1	14	3	Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	46	-0-	46	76	20	1	26	3	Y	-0-					-0-
*05	107 R	31	-0-	-76	-0-	13	1	18	3	Y	-0-					-0-
*06	25 R	25	-0-	-0-	-0-	13	1	12	3	Y	-0-					-0-
*07	62 #	22	-0-	-40	-0-	10	1	12	3	Y	-0-					-0-
*08	62 #	26	-0-	-36	-0-	10	1	16	3	Y	-0-					-0-
*09	60 #	7	-0-	-53	-0-	3	1	4	3	Y	-0-					-0-
*10	31 #	12	-0-	-19	-0-	6	1	6	3	Y	-0-					-0-
*11	30 #	27	-0-	-3	-0-	12	1	15	3	Y	-0-					-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		226				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA) 11611 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 ROLLO RESOURCES, LLC 726791
 YOUNGBLOOD, E. WELL #: 1A RRCID -> 114530 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3893 - 3896

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					14
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					14
10	14B2 EXT	466	-0-	466	466	466	2			N	-0-					14
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	466					N	NO RPT					14
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	466					N	NO RPT					14
TOTAL GAS PROD:		1,545				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA) //CONT.// 11611 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
 WHITE MINES - KATY WELL #: 1 RRCID -> 141027 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 3780 - 3786

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOWER RESOURCES INC 862857
 FLINN -A- WELL #: 2 RRCID -> 262345 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3733 - 3900

01		186 N	146	-0-	-40	-0-	146	3		N	-0-			-0-
02		174 N	162	-0-	-12	-0-	162	3		N	-0-			-0-
03		403 N	205	-0-	-198	-0-	205	3		N	-0-			-0-
04		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
05		186 N	151	-0-	-35	-0-	151	3		N	-0-			-0-
06		210 N	110	-0-	-100	-0-	110	3		N	-0-			-0-
07		217 N	112	-0-	-105	-0-	112	3		N	-0-			-0-
08		155 N	114	-0-	-41	-0-	114	3		N	-0-			-0-
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
10		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
11		120 N	37	-0-	-83	-0-	37	3		N	-0-			-0-
12		124 N	76	-0-	-48	-0-	76	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

*01		961 N	854	-0-	-107	-0-	326	1	528	3	Y	-0-		-0-
*02		841 N	816	-0-	-25	-0-	342	1	474	3	Y	-0-		-0-
*03		899 N	875	-0-	-24	-0-	460	1	415	3	Y	-0-		-0-
*04		793 N	793	-0-	-0-	-0-	344	1	449	3	Y	-0-		-0-
*05		868 N	821	-0-	-47	-0-	338	1	483	3	Y	-0-		-0-
*06		812 N	812	-0-	-0-	-0-	412	1	400	3	Y	-0-		-0-
*07		847 N	847	-0-	-0-	-0-	381	1	466	3	Y	-0-		-0-
*08		882 N	882	-0-	-0-	-0-	355	1	527	3	Y	-0-		-0-
*09		693 N	693	-0-	-0-	-0-	309	1	384	3	Y	-0-		-0-
*10		806 N	652	-0-	-154	-0-	334	1	318	3	Y	-0-		-0-
*11		780 N	724	-0-	-56	-0-	311	1	413	3	Y	-0-		-0-
*12		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	153	1	937	3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 9,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA) //CONT.// 11611 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER																	
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575																	
GILBERT, A. B. UNIT NO 1 WELL #: 1A RRCID -> 135114 COMPL. DATE 06/25/1990 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3776 - 3794																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GILBERT, A. B. UNIT 1 WELL #: 2 A RRCID -> 139610 COMPL. DATE 10/11/1991 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3812 - 3824																	

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HERRING WELL #: 1 RRCID -> 148633 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 3886 PERF. 3816 - 3834																	

01		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
02		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06		270 N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*08		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,742			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BRAZOS, EAST (MARBLE FALLS) 11611 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 ROLLO RESOURCES, LLC 726791
 LADD-CARR "M" WELL #: 2 RRCID -> 082651 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4694 - 4700

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LADD-CARR "E" WELL #: 1 RRCID -> 092772 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. N/A

01	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	2		N	-0-			-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-
05	279	N	151	-0-	-128	-0-	151	2		N	-0-			-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (STRAWN) 11611 750 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 PEBA OIL & GAS, INC. 648640
 WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063950 COMPL. DATE 10/22/1974 TOTAL DEPTH 2402 PERF. N/A

01	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (STRAWN)		//CONT.//		11611 750	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER					
ROLLO RESOURCES, LLC				726791								
CHENAULT "A"				WELL #:	1 C	RRCID -> 017396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4531	PERF. 1912 - 2034	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEARS MARIE UNIT				WELL #:	1 C	RRCID -> 059601	COMPL. DATE 12/28/1973	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 2928 - 0		
01	31 N	15	-0-	-16	B	-0-	15 2		N	-0-	-0-	
02	29 N	1	-0-	-28	B	-0-	1 2		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	31 N	8	-0-	-23	B	-0-	8 2		N	-0-	-0-	
04	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2		N	-0-	-0-	
05	29 N	29	-0-	-0-	B	-0-	29 2		N	-0-	-0-	
06	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36 2		N	-0-	-0-	
07	3 N	1	-0-	-2	B	-0-	1 2		N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30 2		N	-0-	-0-	
10	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35 2		N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

TOTAL GAS PROD: 158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYOLR				WELL #:	2	RRCID -> 068713	COMPL. DATE 08/22/1975	TOTAL DEPTH	4475	PERF. N/A		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS, EAST (STRAWN)		//CONT.// 11611 750		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER						
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791												
LADD-CARR "O"		WELL #: 1		RRCID -> 068994		COMPL. DATE 10/30/1975		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2056 - 0				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155 N	81	-0-	-74 B	-0-	81	2			N	-0-			-0-
02	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-			-0-
04	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-			-0-
05	279 N	151	-0-	-128 B	-0-	151	2			N	-0-			-0-
06	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-			-0-
07	155 N	74	-0-	-81 B	-0-	74	2			N	-0-			-0-
08	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-			-0-
10	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILBERT, J D		WELL #: 1		RRCID -> 084683		COMPL. DATE 08/30/1979		TOTAL DEPTH 4556		PERF. 2352 - 2356				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		WELL #: 1		RRCID -> 061236		COMPL. DATE 10/16/1973		TOTAL DEPTH 2273		PERF. 2136 - 0		
*01	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	52	1	83	3	Y	-0-			-0-
*02	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	49	1	67	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	60	1	55	3	Y	-0-			-0-
*04	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	52	1	68	3	Y	-0-			-0-
*05	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	47	1	67	3	Y	-0-			-0-
*06	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	61	1	60	3	Y	-0-			-0-
*07	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	58	1	71	3	Y	-0-			-0-
*08	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	55	1	82	3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	47	1	59	3	Y	-0-			-0-
*10	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	63	1	60	3	Y	-0-			-0-
*11	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	48	1	63	3	Y	-0-			-0-
12	42 N	-0-	-0-	-42 B	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS EAST, (STRAWN 1950) 11611 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
 ROLLO RESOURCES, LLC 726791
 GILBERT, FAYE WELL #: 1 RRCID -> 124411 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 1980 - 1989

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			-0-
02		29 N	1	-0-	-28	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-			-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
07		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
10		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			151				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BRANSON, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 125371 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 4801 PERF. 2152 - 2174

01		93 N	36	-0-	-57	-0-	36	2		N	-0-			-0-
02		87 N	2	-0-	-85	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03		93 N	19	-0-	-74	-0-	19	2		N	-0-			-0-
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
05		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
07		7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
10		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			292				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BRANSON, H.L. WELL #: 1A RRCID -> 126472 COMPL. DATE 12/10/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2144 - 2152

01		93 N	31	-0-	-62	-0-	31	2		N	-0-			-0-
02		87 N	2	-0-	-85	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03		93 N	16	-0-	-77	-0-	16	2		N	-0-			-0-
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
07		6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			242				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BRAZOS EAST, (STRAWN 1950)		//CONT.//		11611 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD					
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575								
GILBERT, A. B.		WELL #:		4A	RRCID -> 144928	COMPL. DATE 03/19/1993	TOTAL DEPTH 2200	PERF. 2019	- 2113			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		248 N	248	-0-	-0-	248 2		N	-0-			-0-
02		232 N	232	-0-	-0-	232 2		N	-0-			-0-
03		248 N	248	-0-	-0-	248 2		N	-0-			-0-
04		180 N	180	-0-	-0-	180 2		N	-0-			-0-
05		248 N	248	-0-	-0-	248 2		N	-0-			-0-
06		240 N	240	-0-	-0-	240 2		N	-0-			-0-
*07		7 N	7	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
*08		254 N	254	-0-	-0-	254 2		N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,657	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GILBERT, A. B.		WELL #:		4B	RRCID -> 144929	COMPL. DATE 03/26/1993	TOTAL DEPTH 2200	PERF. 2056	- 2098			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRAZOS, EAST (STRAWN 2275)		11611 850		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER						
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925										
HARGIS		WELL #:		1	RRCID -> 190619	COMPL. DATE 06/04/2002	TOTAL DEPTH 4553	PERF. 1970	- 2069			
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
*06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRAZOS,EAST (STRAWN 2275) //CONT.// 11611 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER													
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942													
BARNES WELL #: 1 RRCID -> 193319 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2258 - 2271													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE

01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-		-0-
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-		-0-
08		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-		-0-
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-		-0-
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-		-0-
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-		-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				208	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BRAZOS,EAST (STRAWN 2440) 11611 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER													
ROLLO RESOURCES, LLC 726791													
GILBERT W4 WELL #: 4W RRCID -> 186153 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2526 - 2536													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE

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

GILBERT W8 WELL #: 8W RRCID -> 186425 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2428 - 2544													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE

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

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100) 11625 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO															
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC 147849															
PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 158852 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 2065 - 2137															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		119 N	119	-0-	-0-	-0-		119	2		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			119			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 190166 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2139 - 2160															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		295 N	295	-0-	-0-	-0-		295	2		N	-0-			-0-
08		227 N	227	-0-	-0-	-0-		227	2		N	-0-			-0-
09		238 N	238	-0-	-0-	-0-		238	2		N	-0-			-0-
10		170 N	170	-0-	-0-	-0-		170	2		N	-0-			-0-
11		299 N	299	-0-	-0-	-0-		299	2		N	-0-			-0-
12		248 N	129	-0-	-119	-0-		129	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,358			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BETTIE PETTY ESTATE WELL #: 4 A RRCID -> 198488 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 2391 PERF. 2022 - 2136															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		93 N	77	-0-	-16	-0-		77	2		N	-0-			-0-
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	2		N	-0-			-0-
03		74 N	74	-0-	-0-	-0-		74	2		N	-0-			-0-
04		176 N	176	-0-	-0-	-0-		176	2		N	-0-			-0-
05		178 N	178	-0-	-0-	-0-		178	2		N	-0-			-0-
06		179 N	179	-0-	-0-	-0-		179	2		N	-0-			-0-
07		136 N	136	-0-	-0-	-0-		136	2		N	-0-			-0-
08		186 N	169	-0-	-17	-0-		169	2		N	-0-			-0-
09		180 N	133	-0-	-47	-0-		133	2		N	-0-			-0-
10		143 N	143	-0-	-0-	-0-		143	2		N	-0-			-0-
11		150 N	117	-0-	-33	-0-		117	2		N	-0-			-0-
*12		162 N	162	-0-	-0-	-0-		162	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,584			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100) //CONT.// 11625 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC //CONT.// 147849														
PETTY, BETTY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 202648 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 2200 - 2201														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			-0-
02		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-
03		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
04		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			-0-
05		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			-0-
06		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		N	-0-			-0-
07		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-			-0-
08		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			-0-
09		1020 N	446	-0-	-574	-0-	446	2		N	-0-			-0-
10		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-			-0-
11		480 N	397	-0-	-83	-0-	397	2		N	-0-			-0-
*12		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,751				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 209100 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 3384 PERF. 1873 - 1932														
01		217 N	174	-0-	-43	-0-	174	2		N	-0-			-0-
02		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-
03		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
04		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-
05		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
06		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-
07		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			-0-
08		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
09		270 N	250	-0-	-20	-0-	250	2		N	-0-			-0-
10		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
11		300 N	286	-0-	-14	-0-	286	2		N	-0-			-0-
*12		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,127				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690														
JANA WELL #: 1 RRCID -> 195773 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2152 - 2255														
01		155 N	149	-0-	-6	-0-	39	1	110	3	N	-0-		-0-
02		150 N	150	-0-	-0-	-0-	29	1	121	3	N	-0-		-0-
03		186 N	152	-0-	-34	-0-	28	1	124	3	N	-0-		-0-
04		224 N	224	-0-	-0-	-0-	40	1	184	3	N	-0-		-0-
05		190 N	190	-0-	-0-	-0-	32	1	158	3	N	-0-		-0-
06		175 N	175	-0-	-0-	-0-	30	1	145	3	N	-0-		-0-
07		211 N	211	-0-	-0-	-0-	34	1	177	3	N	-0-		-0-
08		186 N	147	-0-	-39	-0-	34	1	113	3	N	-0-		-0-
09		180 N	115	-0-	-65	-0-	31	1	84	3	N	-0-		-0-
10		186 N	97	-0-	-89	-0-	19	1	78	3	N	-0-		-0-
11		150 N	102	-0-	-48	-0-	18	1	84	3	N	-0-		-0-
12		124 N	121	-0-	-3	-0-	20	1	101	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,833				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)		//CONT.//		11625 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.//		197690									
SANDY		WELL #:		1	RRCID ->	198412	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	2162 - 2216	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	151	1	336	3	N	-0-		-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	79	1	335	3	N	-0-		-0-
03	775 N	548	-0-	-227	-0-	100	1	448	3	N	-0-		-0-
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	128	1	574	3	N	-0-		-0-
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	121	1	595	3	N	-0-		-0-
06	540 N	437	-0-	-103	-0-	76	1	361	3	N	-0-		-0-
07	713 N	500	-0-	-213	-0-	82	1	418	3	N	-0-		-0-
08	713 N	425	-0-	-288	-0-	99	1	326	3	N	-0-		-0-
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	152	1	417	3	N	-0-		-0-
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	108	1	449	3	N	-0-		-0-
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	92	1	418	3	N	-0-		-0-
12	589 N	344	-0-	-245	-0-	57	1	287	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,209		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RIO BRAZOS		WELL #:		1	RRCID ->	199323	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	2812	PERF.	2143 - 2246
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	98	1	217	3	N	-0-	-0-
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	61	1	255	3	N	-0-	-0-
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	60	1	268	3	N	-0-	-0-
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	75	1	334	3	N	-0-	-0-
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	68	1	337	3	N	-0-	-0-
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	67	1	322	3	N	-0-	-0-
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	74	1	376	3	N	-0-	-0-
08	403 N	352	-0-	-51	-0-	82	1	270	3	N	-0-	-0-
09	390 N	281	-0-	-109	-0-	75	1	206	3	N	-0-	-0-
10	465 N	267	-0-	-198	-0-	52	1	215	3	N	-0-	-0-
11	330 N	268	-0-	-62	-0-	48	1	220	3	N	-0-	-0-
*12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	62	1	309	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,151		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JANA		WELL #:		2	RRCID ->	204750	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	2812	PERF.	2197 - 2242
01	620 N	598	-0-	-22	-0-	186	1	412	3	N	-0-	-0-
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	108	1	460	3	N	-0-	-0-
03	868 N	722	-0-	-146	-0-	132	1	590	3	N	-0-	-0-
04	928 N	928	-0-	-0-	-0-	169	1	759	3	N	-0-	-0-
05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	155	1	765	3	N	-0-	-0-
06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	150	1	714	3	N	-0-	-0-
07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	163	1	838	3	N	-0-	-0-
08	930 N	723	-0-	-207	-0-	170	1	553	3	N	-0-	-0-
09	870 N	589	-0-	-281	-0-	157	1	432	3	N	-0-	-0-
10	992 N	579	-0-	-413	-0-	112	1	467	3	N	-0-	-0-
11	690 N	546	-0-	-144	-0-	98	1	448	3	N	-0-	-0-
12	620 N	433	-0-	-187	-0-	73	1	360	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,471		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)		//CONT.//		11625 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.//		197690								
RIO BRAZOS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	215654	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2174 - 2296
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		714 N	714	-0-	-0-	222 1	492 3	N	-0-			-0-
02		612 N	612	-0-	-0-	117 1	495 3	N	-0-			-0-
03		775 N	655	-0-	-120	120 1	535 3	N	-0-			-0-
04		836 N	836	-0-	-0-	153 1	683 3	N	-0-			-0-
05		974 N	974	-0-	-0-	164 1	810 3	N	-0-			-0-
06		708 N	708	-0-	-0-	123 1	585 3	N	-0-			-0-
07		868 N	758	-0-	-110	123 1	635 3	N	-0-			-0-
08		961 N	553	-0-	-408	130 1	423 3	N	-0-			-0-
09		720 N	374	-0-	-346	100 1	274 3	N	-0-			-0-
10		744 N	294	-0-	-450	56 1	238 3	N	-0-			-0-
11		540 N	341	-0-	-199	61 1	280 3	N	-0-			-0-
12		372 N	314	-0-	-58	52 1	262 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,133		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EDMONDSON		WELL #:		5	RRCID ->	227477	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	2321 - 2577
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAND VALLEY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	234407	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	4671	PERF.	2241 - 2311
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		344 N	344	-0-	-0-	107 1	237 3	N	-0-			6
02		334 N	334	-0-	-0-	64 1	270 3	N	-0-			6
03		2431 N	2431	-0-	-0-	443 1	1988 3	N	-0-			6
04		430 N	430	-0-	-0-	79 1	351 3	N	-0-			6
05		491 N	491	-0-	-0-	82 1	409 3	N	-0-			6
06		2310 N	454	-0-	-1856	79 1	375 3	N	-0-			6
07		540 N	540	-0-	-0-	88 1	452 3	N	-0-			6
08		496 N	275	-0-	-221	65 1	210 3	N	-0-			6
09		450 N	237	-0-	-213	63 1	174 3	N	-0-			6
10		527 N	227	-0-	-300	44 1	183 3	N	-0-			6
11		270 N	173	-0-	-97	31 1	142 3	N	-0-			6
12		248 N	178	-0-	-70	30 1	148 3	N	-0-			6
TOTAL GAS PROD:		6,114		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)		//CONT.// 11625 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690										
SAND VALLEY 'D'		WELL #: 5		RRCID -> 275927		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2148 - 2253				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2015 X	1663	-0-	-352	-0-	517 1	1146 3	N	-0-			-0-
02	1885 X	1634	-0-	-251	-0-	312 1	1322 3	N	-0-			-0-
03	2015 X	1481	-0-	-534	-0-	270 1	1211 3	N	-0-			-0-
04	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	299 1	1338 3	N	-0-			-0-
05	1736 N	1637	-0-	-99	-0-	275 1	1362 3	N	-0-			-0-
06	1440 N	1422	-0-	-18	-0-	247 1	1175 3	N	-0-			-0-
07	1705 N	1413	-0-	-292	-0-	230 1	1183 3	N	-0-			-0-
08	1643 N	1029	-0-	-614	-0-	242 1	787 3	N	-0-			-0-
09	1410 N	785	-0-	-625	-0-	209 1	576 3	N	-0-			-0-
10	1426 N	797	-0-	-629	-0-	154 1	643 3	N	-0-			-0-
11	990 N	573	-0-	-417	-0-	102 1	471 3	N	-0-			-0-
12	806 N	616	-0-	-190	-0-	103 1	513 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,687		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAND VALLEY 'E'		WELL #: 6		RRCID -> 278437		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2231 - 2260				
01	6665 X	1505	-0-	-5160	-0-	468 1	1037 3	N	-0-			-0-
02	6235 X	1374	-0-	-4861	-0-	262 1	1112 3	N	-0-			-0-
03	2170 X	1393	-0-	-777	-0-	254 1	1139 3	N	-0-			-0-
04	2010 X	1710	-0-	-300	-0-	312 1	1398 3	N	-0-			-0-
05	2077 X	1944	-0-	-133	-0-	327 1	1617 3	N	-0-			-0-
06	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	273 1	1302 3	N	-0-			-0-
07	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	437 1	2242 3	N	-0-			-0-
08	1860 N	1437	-0-	-423	-0-	338 1	1099 3	N	-0-			-0-
09	1590 N	983	-0-	-607	-0-	262 1	721 3	N	-0-			-0-
10	1860 N	981	-0-	-879	-0-	189 1	792 3	N	-0-			-0-
11	1380 N	704	-0-	-676	-0-	126 1	578 3	N	-0-			-0-
12	1023 N	963	-0-	-60	-0-	161 1	802 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,248		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		11700 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ABX OIL & GAS, INC.		003646										
ALLEN		WELL #: 1		RRCID -> 135234		COMPL. DATE 06/08/1990		TOTAL DEPTH 4169 PERF. 3772 - 3778				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.// 11700 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
ABX OIL & GAS, INC.		//CONT.// 003646														
BRAZOS		WELL #: 1		RRCID -> 189013		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 4889 PERF. 2440 - 2448								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		147849		RRCID -> 221513		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4269 - 4302								
WHARTON		WELL #: 1														
01	668	N	668	-0-	-0-	666	2	2	9	N	2					98
02	536	N	536	-0-	-0-	535	2	1	9	N	1					99
03	2542	X	223	-0-	-2319	222	2	1	9	N	1					100
04	2460	X	924	-0-	-1536	923	2	1	9	N	1					101
05	682	X	612	-0-	-70	612	2			N	-0-					101
06	831	X	831	-0-	-0-	831	2			N	-0-					101
07	558	X	530	-0-	-28	529	2	1	9	N	1					102
08	620	N	36	-0-	-584	36	2			N	-0-					102
09	840	N	557	-0-	-283	557	2			N	-0-					102
10	845	N	845	-0-	-0-	844	2	1	9	N	1					103
11	786	N	786	-0-	-0-	786	2			N	-0-					103
*12	1037	N	1037	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					103
TOTAL GAS PROD:		7,585				TOTAL CONDENSATE PROD:		7								

DUNLAP-CHESTNUT		WELL #: 2		RRCID -> 221519		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4207 - 4221								
01	585	N	585	-0-	-0-	584	2	1	9	N	1					15
02	370	N	370	-0-	-0-	369	2	1	9	N	1					16
03	339	N	339	-0-	-0-	338	2	1	9	N	1					17
04	707	N	707	-0-	-0-	705	2	2	9	N	2					19
05	403	N	358	-0-	-45	356	2	2	9	N	2					21
06	330	N	252	-0-	-78	162	2	90	9	N	82					103
07	156	N	156	-0-	-0-	155	2	1	9	N	1	102	1			2
08	403	N	403	-0-	-0-	401	2	2	9	N	2					4
09	240	N	10	-0-	-230	8	2	2	9	N	2					6
10	386	N	386	-0-	-0-	385	2	1	9	N	1					7
11	652	N	652	-0-	-0-	651	2	1	9	N	1					8
*12	517	N	517	-0-	-0-	516	2	1	9	N	1					9
TOTAL GAS PROD:		4,735				TOTAL CONDENSATE PROD:		97								

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.//		11700 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		//CONT.//		147849										
DUNLAP-CHESNUT		WELL #:		1	RRCID ->	245199	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	4942	PERF.	4014	-	4276
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3154 2	2 9	N	2			54	
02		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3240 2	2 9	N	2			56	
03		2697 X	2689	-0-	-8	-0-	2688 2	1 9	N	1			57	
04		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3421 2	2 9	N	2			59	
05		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3554 2	2 9	N	2			61	
06		3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3667 2	30 9	N	27			88	
07		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3356 2	2 9	N	2	87	1	3	
08		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3245 2	2 9	N	2			5	
09		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3288 2	2 9	N	2			7	
10		3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3686 2	1 9	N	1			8	
11		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3410 2	1 9	N	1			9	
*12		3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3946 2	1 9	N	1			10	
TOTAL GAS PROD:		40,703		TOTAL CONDENSATE PROD:		45								

DUNLAP-CHESNUT		WELL #:		3	RRCID ->	245209	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	4938	PERF.	4018	-	4233
01		837 N	689	-0-	-148	-0-	688 2	1 9	N	1			50	
02		969 N	969	-0-	-0-	-0-	968 2	1 9	N	1			51	
03		737 N	737	-0-	-0-	-0-	736 2	1 9	N	1			52	
04		766 N	766	-0-	-0-	-0-	765 2	1 9	N	1			53	
05		1023 N	783	-0-	-240	-0-	782 2	1 9	N	1			54	
06		872 N	872	-0-	-0-	-0-	871 2	1 9	N	1			55	
07		860 N	860	-0-	-0-	-0-	859 2	1 9	N	1			56	
08		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1155 2	1 9	N	1			57	
09		962 N	962	-0-	-0-	-0-	961 2	1 9	N	1			58	
10		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2		N	-0-			58	
11		1110 N	915	-0-	-195	-0-	914 2	1 9	N	1			59	
*12		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1087 2	1 9	N	1			60	
TOTAL GAS PROD:		11,022		TOTAL CONDENSATE PROD:		11								

PETTY, BETTIE ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	246805	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	4936	PERF.	4211	-	4217
01		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-			-0-	
02		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-			-0-	
03		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			-0-	
04		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2		N	-0-			-0-	
05		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2		N	-0-			-0-	
06		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2		N	-0-			-0-	
07		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2		N	-0-			-0-	
08		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2		N	-0-			-0-	
09		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2		N	-0-			-0-	
10		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2		N	-0-			-0-	
11		870 N	470	-0-	-400	-0-	470 2		N	-0-			-0-	
12		930 N	676	-0-	-254	-0-	676 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,713		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC //CONT.// 147849
 DUNLAP CHESNUT WELL #: 4 RRCID -> 255437 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3980 - 3994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 2		N	-0-			-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		511		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
 SAND VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 228701 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4056 - 4060

01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EDMONDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 230689 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4230 - 4240

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) DALLAS PRODUCTION, INC. EDMONDSON "B"		//CONT.// //CONT.//	11700 200 197690	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDMONDSON "C"		WELL #:	4	RRCID ->	236987	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4211 - 4228	
01	3255 X	1830	-0-	-1425	-0-	278	1	1552	3	N	-0-	-0-
02	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	606	1	2740	3	N	-0-	-0-
03	3410 X	2844	-0-	-566	-0-	502	1	2342	3	N	-0-	-0-
04	3300 X	3088	-0-	-212	-0-	626	1	2462	3	N	-0-	-0-
05	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	666	1	3289	3	N	-0-	-0-
06	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	620	1	2954	3	N	-0-	-0-
07	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	670	1	3440	3	N	-0-	-0-
08	3472 X	2853	-0-	-619	-0-	670	1	2183	3	N	-0-	-0-
09	3360 X	2401	-0-	-959	-0-	640	1	1761	3	N	-0-	-0-
10	3472 X	2482	-0-	-990	-0-	479	1	2003	3	N	-0-	-0-
11	3360 X	1968	-0-	-1392	-0-	353	1	1615	3	N	-0-	-0-
12	3472 X	1926	-0-	-1546	-0-	308	1	1546	3	N	65	65
						72	9					

TOTAL GAS PROD: 34,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

EDMONDSON "E"		WELL #:	6	RRCID ->	237655	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4385 - 4390	
01	806 N	666	-0-	-140	-0-	101	1	565	3	N	-0-	9
02	964 N	964	-0-	-0-	-0-	174	1	790	3	N	-0-	9
03	899 N	772	-0-	-127	-0-	136	1	636	3	N	-0-	9
04	630 N	520	-0-	-110	-0-	105	1	415	3	N	-0-	9
05	1023 N	191	-0-	-832	-0-	32	1	159	3	N	-0-	9
06	750 N	313	-0-	-437	-0-	54	1	259	3	N	-0-	9
07	527 N	365	-0-	-162	-0-	59	1	306	3	N	-0-	9
08	186 N	108	-0-	-78	-0-	11	1	97	3	N	-0-	9
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	9
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	9
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	104	1	481	3	N	91	100
						100	9					
*12	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	323	1	1619	3	N	9	109
						10	9					

TOTAL GAS PROD: 6,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.//		11700 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.//		197690									
EDMONDSON		WELL #:		1	RRCID ->	238245	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4054 -	4059	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		310 N	181	-0-	-129	-0-	56 1	125 3	N	-0-			15
02		203 N	141	-0-	-62	-0-	27 1	114 3	N	-0-			15
03		279 N	145	-0-	-134	-0-	26 1	119 3	N	-0-			15
04		180 N	149	-0-	-31	-0-	27 1	122 3	N	-0-			15
05		155 N	149	-0-	-6	-0-	25 1	124 3	N	-0-			15
06		150 N	137	-0-	-13	-0-	24 1	113 3	N	-0-			15
07		163 N	163	-0-	-0-	-0-	26 1	137 3	N	-0-			15
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			15
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			15
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			15
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
TOTAL GAS PROD:				1,065		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

EDMONDSON "D"		WELL #:		5	RRCID ->	242522	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	4647	PERF. 4148 -	4151	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1333 N	260	-0-	-1073	-0-	31 1	171 3	Y	53			108
							58 9						
02		406 N	258	-0-	-148	-0-	24 1	234 3	Y	-0-			108
03		775 N	-0-	-0-	-775	-0-			Y	3			111
04		240 N	217	-0-	-23	-0-	11 1	112 3	Y	85	165 1		31
							94 9						
05		716 N	716	-0-	-0-	-0-	43 1	531 3	Y	129			160
							142 9						
06		611 N	611	-0-	-0-	-0-	44 1	519 3	Y	44	170 1		34
							48 9						
07		431 N	431	-0-	-0-	-0-	28 1	374 3	Y	26			60
							29 9						
08		713 N	654	-0-	-59	-0-	56 1	512 3	Y	78			138
							86 9						
09		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	192 1	1648 3	Y	69	164 1		43
							76 9						
10		2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	515 1	2183 3	Y	102			145
							112 9						
11		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	408 1	1871 3	Y	20			165
							22 9						
*12		3014 N	3014	-0-	-0-	-0-	485 1	2432 3	Y	88	174 1		79
							97 9						
TOTAL GAS PROD:				13,188		TOTAL CONDENSATE PROD:				697			

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) DALLAS PRODUCTION, INC. EDMONDSON "G"		//CONT.// //CONT.//	11700 200 197690	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2821 X	1466	-0-	-1355	-0-	1409	3	57	9	Y	52					115
02	3857 X	1984	-0-	-1873	-0-	181	1	1735	3	Y	62					177
03	4123 X	2221	-0-	-1902	-0-	68	9	186	1	Y	91	178	1			90
04	3990 X	1525	-0-	-2465	-0-	100	9	129	1	Y	84	15	1			159
05	3503 X	3308	-0-	-195	-0-	92	9	241	1	Y	103	175	1			87
06	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	113	9	295	1	Y	131	166	1			52
07	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	144	9	315	1	Y	133	71	1			114
08	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	146	9	388	1	Y	89	172	1			31
09	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	98	9	394	1	Y	80					111
10	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	88	9	761	1	Y	98	185	1			24
11	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	108	9	747	1	Y	107					131
12	3751 X	3504	-0-	-247	-0-	118	9	572	1	Y	62	36	1			157
						68	9									

TOTAL GAS PROD: 38,836

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,092

MURPHY-STONE UNIT 1		WELL #:	2	RRCID ->	267481	COMPL. DATE	09/12/2012	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3974 -	3986				
01	30320 X	30320	-0-	-0-	-0-	30156	3	164	9	N	149	186	1			58
02	25491 X	25251	-0-	-240	-0-	25113	3	138	9	N	125					183
03	28954 X	25374	-0-	-3580	-0-	25174	3	200	9	N	182	182	1			183
04	29340 X	24620	-0-	-4720	-0-	24495	3	125	9	N	114	180	1			117
05	30318 X	23757	-0-	-6561	-0-	23646	3	111	9	N	101	180	1			38
06	29340 X	22424	-0-	-6916	-0-	22333	3	91	9	N	83					121
07	27001 X	23141	-0-	-3860	-0-	23060	3	81	9	N	74	160	1			35
08	27489 X	27489	-0-	-0-	-0-	27254	3	235	9	N	214	176	1			73
09	26002 X	26002	-0-	-0-	-0-	25894	3	108	9	N	98					171
10	25914 X	25914	-0-	-0-	-0-	25840	3	74	9	N	67	172	1			66
11	26610 X	23726	-0-	-2884	-0-	23615	3	111	9	N	101					167
12	27497 X	24529	-0-	-2968	-0-	24405	3	124	9	N	113	174	1			106

TOTAL GAS PROD: 302,547

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,421

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) DALLAS PRODUCTION, INC. WOOD, VIRGINIA		//CONT.// 11700 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
		//CONT.// 197690	WELL #:	1	RRCID ->	273278	COMPL. DATE	04/08/2014	TOTAL DEPTH	4458	PERF.	3975 - 4150	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	7378 X	1711	-0-	-5667	-0-	889 1	818 3		N	4			56
02	6902 X	-0-	-0-	-6902	-0-	4 9			N				
03	8587 X	1177	-0-	-7410	-0-	155 1	1020 3		N	2			58
04	8310 X	4482	-0-	-3828	-0-	2 9	870 1	3595 3	N	15			73
05	8587 X	3848	-0-	-4739	-0-	17 9	841 1	3003 3	N	4			77
06	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	4 9	812 1	2421 3	N	-0-			77
07	4619 X	2963	-0-	-1656	-0-		899 1	2064 3	N	-0-			77
08	4619 X	2313	-0-	-2306	-0-		696 1	1617 3	N	-0-			77
09	4470 X	2145	-0-	-2325	-0-		858 1	1287 3	N	-0-			77
10	3844 X	1356	-0-	-2488	-0-		328 1	1028 3	N	-0-			77
11	3240 X	1104	-0-	-2136	-0-		51 1	1053 3	N	-0-			77
12	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-				N	-0-			77
TOTAL GAS PROD:		24,332		TOTAL CONDENSATE PROD:		25							

EDMONDSON 'F'		WELL #:	8	RRCID ->	274073	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	4701	PERF.	4326 - 4332	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EDMONDSON 'I'		WELL #:	11	RRCID ->	279283	COMPL. DATE	09/17/2015	TOTAL DEPTH	4725	PERF.	4081 - 4243	
01	0	-0-	-0-	-0-	2611				N	-0-	38	
02	2946 X	335	-0-	-2611	-0-	32 1	303 3		N	-0-	38	
03	1271 X	555	-0-	-716	-0-	49 1	506 3		N	-0-	38	
04	1230 N	943	-0-	-287	-0-	83 1	843 3		N	15	53	
05	1271 N	957	-0-	-314	-0-	17 9	69 1	848 3	N	36	89	
06	1230 N	627	-0-	-603	-0-	40 9	46 1	538 3	N	39	128	
07	961 N	857	-0-	-104	-0-	43 9	57 1	752 3	N	44	146 1 26	
08	930 N	597	-0-	-333	-0-	48 9	54 1	495 3	N	44	70	
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	48 9	63 1	538 3	N	44	114	
10	868 N	381	-0-	-487	-0-	53 1	295 3		N	30	144	
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	33 9	110 1	503 3	N	24	168	
*12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	26 9	111 1	558 3	N	39	151 1 56	
TOTAL GAS PROD:		7,252		TOTAL CONDENSATE PROD:		315						

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.//		11700 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
JACKSON ENERGY DEVELOPMENT, INC.				428032											
FORD, BUSTER				WELL #:	1A	RRCID ->	152839	COMPL. DATE	03/28/1994	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	4212 - 4262		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2016 - P/A 09/16/2016															
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

L.J. RESOURCES, LLC				479988				CNTY: PALO PINTO							
ALLEN, MARCUS				WELL #:	1	RRCID ->	135388	COMPL. DATE	07/16/1990	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3794 - 3800		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			23
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			23
05		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			23
06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			23
07		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			23
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09		60 N	49	-0-	-0-	-11	49	3			N	-0-			23
10		62 N	-0-	-0-	-0-	-62					N	-0-			23
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			23
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
TOTAL GAS PROD:		533		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964				CNTY: PALO PINTO							
FORD, BUSTER				WELL #:	2A	RRCID ->	152833	COMPL. DATE	03/26/1994	TOTAL DEPTH	4245	PERF.	3718 - 3740		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BRAZOS RIVER (ATOKA D) 11702 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC 191683
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 114541 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4202 - 4246

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

BIRD WELL #: 2 RRCID -> 119690 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4232 - 4238

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
CRAVENS WELL #: 1 RRCID -> 108995 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4204 - 4225

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER)		11717 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC.		036634												
DOSHIER		WELL #: 1		RRCID -> 094169		COMPL. DATE 05/06/1981		TOTAL DEPTH 4143		PERF. 4054 - 4058				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOPE "E"		WELL #: 1		RRCID -> 106118		COMPL. DATE 02/03/1983		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4067 - 4088				
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
*10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-
*11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-
*12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		749				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DOSHIER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 218250		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4088 - 4092		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER)		//CONT.//		11717 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
BRICO OIL, INC.				091040								
PENDLETON "A"				WELL #: 1	RRCID -> 115778	COMPL. DATE 04/04/1983	TOTAL DEPTH 4201	PERF. 4084	- 4090			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240 N	1172	-0-	-68	-0-	1172 2		N	-0-			132
02	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1221 2	39 9	N	35			167
03	1271 N	1255	-0-	-16	-0-	1255 2		N	-0-			167
04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2		N	-0-			167
05	1333 N	1149	-0-	-184	-0-	1149 2		N	-0-			167
06	1200 N	1080	-0-	-120	-0-	1072 2	8 9	N	7			174
07	1364 N	1184	-0-	-180	-0-	1181 2	3 9	N	3			177
08	1147 N	1090	-0-	-57	-0-	1086 2	4 9	N	4			181
09	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1182 2	3 9	N	3			184
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			188
11	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			N	1			189
12	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	1			190
TOTAL GAS PROD:		10,703		TOTAL CONDENSATE PROD:		58						

PENDLETON "B"				WELL #: 1	RRCID -> 116501	COMPL. DATE 03/05/1985	TOTAL DEPTH 4165	PERF. 4077	- 4080			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DELTA OIL & GAS LTD.				213703	RRCID -> 179310	COMPL. DATE 09/29/2000	TOTAL DEPTH 4183	PERF. 4045	- 4053			
PIERCE, J. S.				WELL #: 21								
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		N	-0-			-0-
02	116 N	41	-0-	-75	-0-	41 3		N	-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
04	60 N	30	-0-	-30	-0-	30 3		N	-0-			-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3		N	-0-			-0-
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3		N	-0-			-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
*12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		268		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER)		//CONT.// 11717 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
PIERCE, J. S.		WELL #: 23		RRCID -> 218878		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4170		PERF. 4084 - 4092		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-			-0-
02	638 N	479	-0-	-159	-0-	479	3			N	-0-			-0-
03	527 N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-			-0-
04	540 N	498	-0-	-42	-0-	498	3			N	-0-			-0-
05	527 N	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-			-0-
06	510 N	491	-0-	-19	-0-	491	3			N	-0-			-0-
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-			-0-
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-			-0-
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-			-0-
10	558 N	520	-0-	-38	-0-	520	3			N	-0-			-0-
11	690 N	474	-0-	-216	-0-	474	3			N	-0-			-0-
*12	589 N	402	-0-	-187	-0-	402	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,288				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PIERCE, J. S.		WELL #: 25		RRCID -> 225570		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4140 - 4150				
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-			-0-
02	667 N	492	-0-	-175	-0-	492	3			N	-0-			-0-
03	558 N	509	-0-	-49	-0-	509	3			N	-0-			-0-
04	600 N	536	-0-	-64	-0-	536	3			N	-0-			-0-
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-			-0-
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-			-0-
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-			-0-
08	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-			-0-
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-			-0-
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-			-0-
11	870 N	623	-0-	-247	-0-	623	3			N	-0-			-0-
*12	744 N	552	-0-	-192	-0-	552	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,364				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PIERCE, J. S.		WELL #: 26		RRCID -> 234441		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 4475		PERF. 4110 - 4123				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER) //CONT.// 11717 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
HOPE, J. W. -C- WELL #: 1 RRCID -> 090918 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4066 - 4069

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2		Y	-0-			84
02	DLQ	G-10	151	-0-	151	151	151	2		Y	-0-			84
03	DLQ	G-10	152	-0-	152	303	152	2		Y	-0-			84
04		456 N	153	-0-	-303	-0-	153	2		Y	-0-			84
05		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		Y	-0-			84
06		150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2		Y	-0-			84
07		155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2		Y	-0-			84
08		155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2		Y	-0-			84
09		150 N	139	-0-	-11	-0-	139	2		Y	-0-			84
10		124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2		Y	-0-			84
11		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		Y	-0-			84
12		155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2		Y	-0-			84
TOTAL GAS PROD:			1,685											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

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

01		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		Y	-0-			81
02	DLQ	G-10	303	-0-	303	303	303	2		Y	-0-			81
03	DLQ	G-10	302	-0-	302	605	302	2		Y	-0-			81
04		910 N	305	-0-	-605	-0-	305	2		Y	-0-			81
05		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		Y	-0-			81
06		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		Y	-0-			81
07		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		Y	-0-			81
08		279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2		Y	-0-			81
09		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		Y	-0-			81
10		248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2		Y	-0-			81
11		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		Y	-0-			81
*12		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		Y	-0-			81
TOTAL GAS PROD:			3,404											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRECKIE (CONGL. 4150) 11723 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
KRAMER OPERATING, LLC 476586
LACY, BRECKIE E. WELL #: 1 RRCID -> 042804 COMPL. DATE 05/17/1962 TOTAL DEPTH 4122 PERF. N/A

01		217 #	187	-0-	-30	-0-	181	3	6	9	N	5		165
02		203 #	122	-0-	-81	-0-	120	3	2	9	N	2		167
03		217 #	93	-0-	-124	-0-	91	3	2	9	N	2		169
04		180 #	103	-0-	-77	-0-	102	3	1	9	N	1		170
05		186 #	74	-0-	-112	-0-	70	3	4	9	N	4		174
06		180 #	86	-0-	-94	-0-	86	3			N	-0-		174
07		124 #	119	-0-	-5	-0-	117	3	2	9	N	2		176
08		114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-		176
09		240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-		176
10		180 R	180	-0-	-0-	-0-	179	3	1	9	N	1		177
11		120 #	101	-0-	-19	-0-	99	3	2	9	N	2		179
12		248 #	14	-0-	-234	-0-	14	3			N	-0-		179
TOTAL GAS PROD:			1,433											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			19					

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-						

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 209098 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3114 - 3144

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-						

BRITNI ANN (ELLENBURGER) 12047 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
CHISHOLM OPERATING, INC. 149454
EATON WELL #: 1 RRCID -> 233971 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4506 - 4510

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	604				N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	604				N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	604				N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	604				N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	604				N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	604				N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	604				N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	604				N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	604				N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	604				N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	604				N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	604				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-						

BRITTON (MISSISSIPPIAN)		12074 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
SKY RESOURCES, INC.		786408											
MCDONALD, J. M. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 143334		COMPL. DATE 10/13/1980		TOTAL DEPTH 4489 PERF. 4472 - 4482					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		Y	-0-			-0-
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		Y	-0-			-0-
03		186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3		Y	-0-			-0-
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		Y	-0-			-0-
05		186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3		Y	-0-			-0-
06		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		Y	-0-			-0-
07		186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3		Y	-0-			-0-
08		186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3		Y	-0-			-0-
09		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		Y	-0-			-0-
10		186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3		Y	-0-			-0-
*11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		Y	-0-			-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,980		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROOKE (DUFFER)		12190 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX		659782											
COZART "2259"		WELL #: 1		RRCID -> 213053		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 4117 PERF. 3912 - 3940					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3 1		17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GERALD LOUDDER		WELL #: 1		RRCID -> 217813		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3870 - 3950					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROOKE (DUFFER)		//CONT.//		12190 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.//		659782									
LOUDDER, GERALD		WELL #:		2	RRCID ->	246475	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	4051	PERF.	3900 - 3930	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	961 N	882	-0-	-79	-0-	882	2		N	-0-			-0-
02	870 N	787	-0-	-83	-0-	787	2		N	-0-			-0-
03	899 N	591	-0-	-308	-0-	591	2		N	-0-			-0-
04	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2		N	-0-			-0-
05	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2		N	-0-			-0-
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-			-0-
07	1085 N	900	-0-	-185	-0-	900	2		N	-0-			-0-
08	930 N	876	-0-	-54	-0-	876	2		N	-0-			-0-
09	900 N	832	-0-	-68	-0-	832	2		N	-0-			-0-
10	899 N	845	-0-	-54	-0-	845	2		N	-0-			-0-
11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-			-0-
12	868 N	742	-0-	-126	-0-	742	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,262		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COZART "2259"		WELL #:		2	RRCID ->	262344	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3896 - 3932	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2		N	-0-			155
02	1073 N	1054	-0-	-19	-0-	1043	2	11 9	N	10			165
03	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2		N	-0-			165
04	1140 N	967	-0-	-173	-0-	967	2		N	-0-			165
05	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1228	2	3 9	N	3			168
06	1140 N	1133	-0-	-7	-0-	1127	2	6 9	N	5			173
07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-			173
08	1240 N	1027	-0-	-213	-0-	1027	2		N	-0-			173
09	1140 N	840	-0-	-300	-0-	840	2		N	-0-	3 1		170
10	1054 N	1017	-0-	-37	-0-	1017	2		N	-0-			170
11	990 N	932	-0-	-58	-0-	932	2		N	-0-			170
*12	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2		N	-0-			170
TOTAL GAS PROD:		12,578		TOTAL CONDENSATE PROD:		18							

RANEY '2255'		WELL #:		1	RRCID ->	265302	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3870 - 3894	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1085 N	837	-0-	-248	-0-	837	2		N	-0-			196
02	957 N	789	-0-	-168	-0-	789	2		N	-0-	161 1	4 5	31
03	930 N	660	-0-	-270	-0-	660	2		N	-0-			31
04	935 N	935	-0-	-0-	-0-	932	2	3 9	N	3			34
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	845	2	1 9	N	1			35
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-			35
07	961 N	798	-0-	-163	-0-	796	2	2 9	N	2			37
08	837 N	787	-0-	-50	-0-	784	2	3 9	N	3			40
09	810 N	611	-0-	-199	-0-	609	2	2 9	N	2			42
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2		N	-0-			42
11	750 N	727	-0-	-23	-0-	727	2		N	-0-			42
*12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	733	2	1 9	N	1			43
TOTAL GAS PROD:		9,361		TOTAL CONDENSATE PROD:		12							

BROOKE (DUFFER)		//CONT.//		12190 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782								
GUINN '2265' UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265303	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	3946 - 3962
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2		N	-0-		26
02		2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2442 2		1 9 N	1		27
03		2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2718 2		3 9 N	3		30
04		2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	2144 2		1 9 N	1		31
05		2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2565 2		3 9 N	3		34
06		744 N	744	-0-	-0-	-0-	743 2		1 9 N	1		35
07		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611 2			N	-0-	35
08		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225 2			N	-0-	35
09		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525 2			N	-0-	21
10		3100 N	3271	-0-	171	-0-	3271 2			N	-0-	21
11		3000 N	3293	-0-	293	-0-	3293 2			N	-0-	21
*12		3090 N	2626	-0-	-464	-0-	2626 2			N	-0-	21

TOTAL GAS PROD: 28,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GUINN '2264' UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	267539	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3892 - 3908
01		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 2		N	-0-		-0-
02		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2		N	-0-		-0-
03		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-		-0-
04		1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-			N	-0-		-0-
05		1209 N	457	-0-	-752	-0-	457 2		N	-0-		-0-
06		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2		N	-0-		-0-
07		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2		N	-0-		-0-
08		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-		-0-
09		1200 N	823	-0-	-377	-0-	823 2		N	-0-		-0-
10		1116 N	947	-0-	-169	-0-	947 2		N	-0-		-0-
11		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2		N	-0-		-0-
*12		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 9,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS '2260'		WELL #:		4	RRCID ->	269833	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3882 - 3902
01		1333 N	1231	-0-	-102	-0-	1231 2		N	-0-		-0-
02		1218 N	1127	-0-	-91	-0-	1127 2		N	-0-		-0-
03		1271 N	1180	-0-	-91	-0-	1180 2		N	-0-		-0-
04		1200 N	1104	-0-	-96	-0-	1104 2		N	-0-		-0-
05		1209 N	1113	-0-	-96	-0-	1113 2		N	-0-		-0-
06		1140 N	1058	-0-	-82	-0-	1058 2		N	-0-		-0-
07		1147 N	1060	-0-	-87	-0-	1060 2		N	-0-		-0-
08		1116 N	1031	-0-	-85	-0-	1031 2		N	-0-		-0-
09		1050 N	978	-0-	-72	-0-	978 2		N	-0-		-0-
10		1054 N	994	-0-	-60	-0-	994 2		N	-0-		-0-
11		990 N	912	-0-	-78	-0-	912 2		N	-0-		-0-
12		1023 N	1003	-0-	-20	-0-	1003 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 12,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
 SHELTON, W. F. & CLEONE WELL #: 1 RRCID -> 017404 COMPL. DATE 03/05/1963 TOTAL DEPTH 1166 PERF. 1116 - 1166

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 070493 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 1202 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
BUSTAMANTE OIL COMPANY //CONT.// 112685														
SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 074820 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 1500 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622														
CONNAWAY, JENNIE L., MRS. WELL #: 1 RRCID -> 017403 COMPL. DATE 02/10/1961 TOTAL DEPTH 1178 PERF. N/A														
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4		N	-0-			-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4		N	-0-			-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4		N	-0-			-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4		N	-0-			-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4		N	-0-			-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	4		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			853			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CONNAWAY WELL #: 2 RRCID -> 067885 COMPL. DATE 06/26/1976 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1180 - 0														
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4		N	-0-			-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4		N	-0-			-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4		N	-0-			-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4		N	-0-			-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4		N	-0-			-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	4		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			838			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622
 CONNAWAY JEANNIE L. WELL #: 3 RRCID -> 068037 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 1325 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4		N	-0-			-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4		N	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4		N	-0-			-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4		N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4		N	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	4		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		858			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

KING, ALAN D. 463803
 CRENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 069964 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 1189 PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

FUNDERBURK WELL #: 3 RRCID -> 073797 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 1460 PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

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

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

TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

R & D OPERATING, INC. 685874														
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 069962 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1239 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 069962 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1253 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
 MCNURLEN WELL #: 1 RRCID -> 081181 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 1274 PERF. 1210 - 1215

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	4		N	-0-			-0-
03		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	4		N	-0-			-0-
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4		N	-0-			-0-
05		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	4		N	-0-			-0-
06		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	4		N	-0-			-0-
07		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	4		N	-0-			-0-
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4		N	-0-			-0-
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4		N	-0-			-0-
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	4		N	-0-			-0-
11		90 N	15	-0-	-75	-0-	15	4		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			984				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FRY, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 081255 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 1356 PERF. 1273 - 1281

01		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
02		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			47				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

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

01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
02		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
07		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-			-0-
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
10		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-			-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			473				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
 MCNUREN WELL #: 3 RRCID -> 083572 COMPL. DATE 06/29/1972 TOTAL DEPTH 1337 PERF. 1293 - 1299

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-	
02		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4		N	-0-			-0-	
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4		N	-0-			-0-	
07		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4		N	-0-			-0-	
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	4		N	-0-			-0-	
09		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4		N	-0-			-0-	
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	4		N	-0-			-0-	
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	4		N	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			180											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TEJAS JACK SALES, INC. 841296
 SHELTON SCHOOL HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 073325 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 1191 PERF. N/A

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF) 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
 BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298
 HOLLOWAY & MOSTERSON WELL #: 1 RRCID -> 049264 COMPL. DATE 01/03/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1198 - 1260

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

OIL AND GAS DIVISION

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
 BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298
 GRELLE, D. WELL #: 1 RRCID -> 054932 COMPL. DATE 07/20/1969 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONNAWAY-GRELLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070326 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 1445 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
GRELLE, CARL&EKIRKPATRICK, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 017455 COMPL. DATE 10/29/1959 TOTAL DEPTH 1192 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	4		N	-0-			-0-
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	4		N	-0-			-0-
07		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	4		N	-0-			-0-
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	4		N	-0-			-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	4		N	-0-			-0-
10		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	4		N	-0-			-0-
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	4		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
02		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-			-0-
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-			-0-
07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-			-0-
08		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-			-0-
09		60 N	40	-0-	-20	-0-	40	4		N	-0-			-0-
10		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	4		N	-0-			-0-
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
02		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-			-0-
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-			-0-
07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-			-0-
08		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-			-0-
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	4		N	-0-			-0-
10		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	4		N	-0-			-0-
11		60 N	40	-0-	-20	-0-	40	4		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
 CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622
 MCNURELEN-KIRKPATRICK WELL #: 7 RRCID -> 040690 COMPL. DATE 11/21/1966 TOTAL DEPTH 1399 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
02		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	4		N	-0-			-0-
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	4		N	-0-			-0-
07		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	4		N	-0-			-0-
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	4		N	-0-			-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	4		N	-0-			-0-
10		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	4		N	-0-			-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	4		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			277				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

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

01		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
02		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	4		N	-0-			-0-
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	4		N	-0-			-0-
07		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	4		N	-0-			-0-
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	4		N	-0-			-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	4		N	-0-			-0-
10		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	4		N	-0-			-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	4		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			267				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

G. & S. LANDSCAPING, INC. 291946
 NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 1 RRCID -> 043155 COMPL. DATE 12/10/1967 TOTAL DEPTH 1302 PERF. N/A

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 3 RRCID -> 043157 COMPL. DATE 12/28/1967 TOTAL DEPTH 1285 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS-NABERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 045444 COMPL. DATE 12/29/1968 TOTAL DEPTH 1290 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR BARNUM, STORMY G. BARNUM		12406 001 052920		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN					
		WELL #:	1	RRCID ->	141958	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1551	PERF.	1518 - 1532		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BAYOU OPERATING COMPANY, INC. STEWART		058851		RRCID ->		117807		COMPL. DATE		07/05/1985		TOTAL DEPTH		1310 PERF.		1147 - 1174	
		WELL #:	2	RRCID ->	117807	COMPL. DATE	07/05/1985	TOTAL DEPTH	1310	PERF.	1147 - 1174						
01	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-				-0-				
02	58 #	48	-0-	-10	-0-	48	2	N	-0-				-0-				
03	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-				-0-				
04	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	2	N	-0-				-0-				
05	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2	N	-0-				-0-				
06	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	2	N	-0-				-0-				
07	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-				-0-				
08	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-				-0-				
09	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	2	N	-0-				-0-				
10	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-				-0-				
11	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-				-0-				
12	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-				-0-				
TOTAL GAS PROD:		645		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

CAMP & PARKS		WELL #:		7		RRCID ->		143801		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		2531 PERF.		2435 - 2451	
		WELL #:	7	RRCID ->	143801	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2531	PERF.	2435 - 2451								
01	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-				-0-						
02	58 #	46	-0-	-12	-0-	46	2	N	-0-				-0-						
03	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-				-0-						
04	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	2	N	-0-				-0-						
05	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-				-0-						
06	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	2	N	-0-				-0-						
07	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-				-0-						
08	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-				-0-						
09	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	2	N	-0-				-0-						
10	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-				-0-						
11	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	2	N	-0-				-0-						
12	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2	N	-0-				-0-						
TOTAL GAS PROD:		616		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-													

BROWN COUNTY REGULAR										//CONT.// 12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN					
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.										//CONT.// 058851											
RINGHOFFER, A. H.										WELL #: 2		RRCID -> 237113		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3280 PERF. 3074 - 3096	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
01		279 R	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-			-0-								
02		261 #	253	-0-	-8	-0-	253 2		N	-0-			-0-								
03		307 R	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-			-0-								
04		280 R	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-			-0-								
05		279 #	254	-0-	-25	-0-	254 2		N	-0-			-0-								
06		300 #	239	-0-	-61	-0-	239 2		N	-0-			-0-								
07		310 #	249	-0-	-61	-0-	249 2		N	-0-			-0-								
08		310 #	216	-0-	-94	-0-	216 2		N	-0-			-0-								
09		270 #	219	-0-	-51	-0-	219 2		N	-0-			-0-								
10		274 R	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-			-0-								
11		281 R	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-			-0-								
*12		274 R	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-			-0-								
TOTAL GAS PROD:			3,125			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

YATES, H. R.										WELL #: 1		RRCID -> 237119		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3104 PERF. 2757 - 2760	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
01		23 R	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-								
02		29 #	25	-0-	-4	-0-	25 2		N	-0-			-0-								
03		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-								
04		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-								
05		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-								
06		30 #	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-			-0-								
07		31 #	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-			-0-								
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-								
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-								
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-								
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-								
12		11 #	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-								
TOTAL GAS PROD:			189			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A"										WELL #: 3		RRCID -> 261304		COMPL. DATE 12/06/1983		TOTAL DEPTH		3414 PERF. 2834 - 2838	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
01		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 2		Y	-0-			-0-						
02		58 #	55	-0-	-3	-0-	55 2		Y	-0-			-0-						
03		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 2		Y	-0-			-0-						
04		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 2		Y	-0-			-0-						
05		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 2		Y	-0-			-0-						
06		60 #	59	-0-	-1	-0-	59 2		Y	-0-			-0-						
07		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 2		Y	-0-			-0-						
08		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 2		Y	-0-			-0-						
09		60 #	59	-0-	-1	-0-	59 2		Y	-0-			-0-						
10		62 #	61	-0-	-1	-0-	61 2		Y	-0-			-0-						
11		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-			-0-						
*12		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 2		Y	-0-			-0-						
TOTAL GAS PROD:			750			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

BROWN COUNTY REGULAR																
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.																
SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A"																
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN																
//CONT.// 058851																
WELL #: 5 RRCID -> 261491 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2832 - 2851																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		93 #	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-				-0-
02		87 #	61	-0-	-26	-0-	61	2			N	-0-				-0-
03		93 #	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-				-0-
04		90 #	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-				-0-
05		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				-0-
06		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-				-0-
07		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-				-0-
08		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-				-0-
09		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-				-0-
10		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				-0-
11		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-				-0-
*12		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			826											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

SRC-STOVER																
WELL #: 2 RRCID -> 262054 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2812 - 2860																
01		279 #	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-				15
02		261 #	254	-0-	-7	-0-	254	2			N	-0-				15
03		279 #	275	-0-	-4	-0-	273	2	2	9	N	-0-	2			17
04		270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-				17
05		279 #	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-				17
06		270 #	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-				17
07		279 #	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-				17
08		279 #	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-				17
09		270 #	240	-0-	-30	-0-	238	2	2	9	N	-0-	2			19
10		279 #	239	-0-	-40	-0-	238	2	1	9	N	-0-	1			20
11		270 #	218	-0-	-52	-0-	218	2			N	-0-				20
12		279 #	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-				20
TOTAL GAS PROD:			3,066											TOTAL CONDENSATE PROD:	5	

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A"																
WELL #: 1 RRCID -> 262282 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2816 - 2878																
01		78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-				-0-
02		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-				-0-
03		76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-				-0-
04		78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-				-0-
05		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-				-0-
06		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-				-0-
07		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-				-0-
08		74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-				-0-
09		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-				-0-
10		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-				-0-
11		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-				-0-
*12		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			863											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN				
BEAKLEY, HARRY L.				059785							
BEAKLEY, HARRY L.		WELL #:		1	RRCID ->	128654	COMPL. DATE	09/30/1988	TOTAL DEPTH	1017	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BGM PRODUCTION, LLC				068494							
PITZER, J. E.		WELL #:		4A	RRCID ->	171479	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	2509	PERF. 2448 - 2452
01	109 R	55	-0-	-54	-0-	55	2	Y	-0-		-0-
02	29 #	11	-0-	-18	-0-	11	2	Y	-0-		-0-
03	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2	Y	-0-		-0-
04	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2	Y	-0-		-0-
05	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2	Y	-0-		-0-
06	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2	Y	-0-		-0-
07	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2	Y	-0-		-0-
08	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2	Y	-0-		-0-
09	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2	Y	-0-		-0-
10	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2	Y	-0-		-0-
*11	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			532	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PITZER, J. E.				5A	RRCID ->	171480	COMPL. DATE	05/27/1998	TOTAL DEPTH	2515	PERF. 2436 - 2466
01	123 R	62	-0-	-61	-0-	62	2	Y	-0-		-0-
02	29 #	13	-0-	-16	-0-	13	2	Y	-0-		-0-
03	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2	Y	-0-		-0-
04	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2	Y	-0-		-0-
05	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-		-0-
06	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2	Y	-0-		-0-
07	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2	Y	-0-		-0-
08	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2	Y	-0-		-0-
09	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2	Y	-0-		-0-
10	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2	Y	-0-		-0-
*11	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			551	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN						
BGM PRODUCTION, LLC		//CONT.//		068494									
PITZER, J. E.		WELL #:		6A	RRCID ->	171481	COMPL. DATE	05/16/1998	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2426 - 2434	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		116 R	59	-0-	-57	-0-	59	2	Y	-0-		-0-	
02		29 #	12	-0-	-17	-0-	12	2	Y	-0-		-0-	
03		47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2	Y	-0-		-0-	
04		52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2	Y	-0-		-0-	
05		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2	Y	-0-		-0-	
06		55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2	Y	-0-		-0-	
07		54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2	Y	-0-		-0-	
08		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2	Y	-0-		-0-	
09		58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2	Y	-0-		-0-	
10		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2	Y	-0-		-0-	
*11		52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2	Y	-0-		-0-	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			541	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BIG IRON EXCAVATION, L.L.C.		069437											
STEPHENS, J. B. DR.		WELL #:		8	RRCID ->	197430	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	1495	PERF.	618 - 622	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.		100298											
WALLACE, J.C.		WELL #:		2	RRCID ->	126450	COMPL. DATE	02/01/1988	TOTAL DEPTH	886	PERF.	839 - 845	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 W	-0-	-0-	-0-	33			N	-0-		-0-	
02		0 W	-0-	-0-	-0-	33			N	-0-		-0-	
03		0 W	-0-	-0-	-0-	33			N	-0-		-0-	
04		0 W	-0-	-0-	-0-	33			N	-0-		-0-	
05		0 W	-0-	-0-	-0-	33			N	-0-		-0-	
06		0 W	-0-	-0-	-0-	33			N	-0-		-0-	
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	33			N	NO RPT		-0-	
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	33			N	NO RPT		-0-	
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	33			N	NO RPT		-0-	
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	33			N	NO RPT		-0-	
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	33			N	NO RPT		-0-	
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	33			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298
 WALLACE, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 126940 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 875 PERF. 831 - 837

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 W	-0-	-0-	-0-	33				N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	33				N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	33				N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	33				N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	33				N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	33				N	-0-			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	33				N	NO RPT			-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	33				N	NO RPT			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	33				N	NO RPT			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	33				N	NO RPT			-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	33				N	NO RPT			-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	33				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, W.B. WELL #: 5 RRCID -> 127269 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH 1073 PERF. 476 - 480

01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, M. J. WELL #: 4 RRCID -> 130877 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 530 PERF. 472 - 474

01		0 W	-0-	-0-	-0-	169				N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	169				N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	169				N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	169				N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	169				N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	169				N	-0-			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	169				N	NO RPT			-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	169				N	NO RPT			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	169				N	NO RPT			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	169				N	NO RPT			-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	169				N	NO RPT			-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	169				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN																	
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298																	
HUTCHINSON WELL #: 4 RRCID -> 140801 COMPL. DATE 01/12/1992 TOTAL DEPTH 796 PERF. 392 - 398																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MARTIN, WILLIE B. WELL #: 3 RRCID -> 154408 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 614 PERF. 0 - 614																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CIRCLE D OIL & GAS, INC. 153608																	
KELLER, C. A. WELL #: 4 RRCID -> 155424 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2812 - 2818																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	DLQ	G-10	74	-0-	74	140	74	2			Y	-0-					24
02	DLQ	G-10	68	-0-	68	208	68	2			Y	-0-					24
03	DLQ	G-10	70	-0-	70	278	70	2			Y	-0-					24
04		355 R	77	-0-	-278	-0-	77	2			Y	-0-					24
05		76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					24
06		76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					24
07		93 #	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					24
08		93 #	55	-0-	-38	-0-	55	2			Y	-0-					24
09		90 #	7	-0-	-83	-0-	7	2			Y	-0-					24
10		93 #	45	-0-	-48	-0-	45	2			Y	-0-					24
11		90 #	20	-0-	-70	-0-	20	2			Y	-0-					24
12		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					24
TOTAL GAS PROD:			629			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: BROWN							
CONNER-MARRS COMPANY				172005											
LEACH, FRED "A"		WELL #:		1	RRCID ->	135159	COMPL. DATE	06/20/1990	TOTAL DEPTH	725	PERF.	616 - 712			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

LEWIS, H.C.		WELL #:		1	RRCID ->	141959	COMPL. DATE	11/05/1991	TOTAL DEPTH	1572	PERF.	1526 - 1550			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

NICHOLS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	223822	COMPL. DATE	04/06/1978	TOTAL DEPTH	1952	PERF.	1744 - 1832			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			101
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN								
CWC OIL & GAS, LLC				195804											
CLARK, JEAN				WELL #:	2B	RRCID ->	165538	COMPL. DATE	04/04/1997	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2588 - 2640		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2016 - P/A 09/16/16															
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

NEWTON, ROSS J. "B"				WELL #:	1 B	RRCID ->	265378	COMPL. DATE	05/21/1977	TOTAL DEPTH	3226	PERF.	2026 - 2036		
01	363 R	363	-0-	-0-	-0-	360	2	3	9	N	3		13		
02	394 R	394	-0-	-0-	-0-	343	2	51	9	N	46	59 1	-0-		
03	380 R	380	-0-	-0-	-0-	377	2	3	9	N	3		3		
04	364 R	364	-0-	-0-	-0-	360	2	4	9	N	4		7		
05	371 R	371	-0-	-0-	-0-	367	2	4	9	N	4		11		
06	419 R	419	-0-	-0-	-0-	363	2	56	9	N	51		62		
07	374 R	374	-0-	-0-	-0-	371	2	3	9	N	3		65		
08	369 R	369	-0-	-0-	-0-	365	2	4	9	N	4	64 1	5		
09	353 R	353	-0-	-0-	-0-	347	2	6	9	N	5		10		
10	386 R	386	-0-	-0-	-0-	380	2	6	9	N	5		15		
11	338 R	338	-0-	-0-	-0-	332	2	6	9	N	5		20		
*12	316 R	316	-0-	-0-	-0-	310	2	6	9	N	5		25		
TOTAL GAS PROD:		4,427		TOTAL CONDENSATE PROD:		138									

DENTON RESOURCES LLC				WELL #:	1	RRCID ->	158082	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2970	PERF.	2760 - 2778		
THRIFTY															
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
03	29 R	29	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
04	249 R	249	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-		-0-		
05	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-		-0-		
06	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-		-0-		
07	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-		-0-		
*08	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-		-0-		
*09	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	123	-0-	123	123	123	3			N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	109	-0-	109	232	109	3			N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	124	-0-	124	356	124	3			N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		1,375		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN							
ENERGYQUEST II, LLC				252020										
MADISON, F.H. "E"		WELL #:		4	RRCID ->	123474	COMPL. DATE	07/19/1981	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2821 - 2824		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		527 #	440	-0-	-87	-0-	73 1	367 3	N		-0-			56
02		493 #	313	-0-	-180	-0-	70 1	243 3	N		-0-			56
03		496 #	475	-0-	-21	-0-	76 1	399 3	N		-0-			56
04		480 #	439	-0-	-41	-0-	78 1	361 3	N		-0-			56
05		465 #	439	-0-	-26	-0-	76 1	363 3	N		-0-			56
06		450 #	402	-0-	-48	-0-	81 1	321 3	N		-0-			56
07		465 #	429	-0-	-36	-0-	66 1	363 3	N		-0-			56
08		465 #	452	-0-	-13	-0-	105 1	347 3	N		-0-			56
09		450 #	419	-0-	-31	-0-	112 1	307 3	N		-0-			56
10		434 #	425	-0-	-9	-0-	120 1	305 3	N		-0-			56
11		450 #	407	-0-	-43	-0-	109 1	298 3	N		-0-			56
12		465 #	421	-0-	-44	-0-	111 1	310 3	N		-0-			56
TOTAL GAS PROD:			5,061				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

THOMPSON		WELL #:		8	RRCID ->	158070	COMPL. DATE	06/05/1981	TOTAL DEPTH	2625	PERF.	N/A
01		181 R	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N		-0-	42
02		116 #	104	-0-	-12	-0-	104 3		N		-0-	42
03		124 #	109	-0-	-15	-0-	109 3		N		-0-	42
04		180 #	109	-0-	-71	-0-	109 3		N		-0-	42
05		186 #	102	-0-	-84	-0-	102 3		N		-0-	42
06		180 #	100	-0-	-80	-0-	100 3		N		-0-	42
07		124 #	79	-0-	-45	-0-	79 3		N		-0-	42
08		124 #	10	-0-	-114	-0-	10 3		N		-0-	42
09		120 #	4	-0-	-116	-0-	4 3		N		-0-	42
10		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N		-0-	42
11		90 #	1	-0-	-89	-0-	1 3		N		-0-	42
12		93 #	7	-0-	-86	-0-	7 3		N		-0-	42
TOTAL GAS PROD:			806				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

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

OIL AND GAS DIVISION

BROWN COUNTY REGULAR ENERGYQUEST II, LLC STOVER, DON		//CONT.// 12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN					
		//CONT.// 252020		WELL #: 1		RRCID -> 250064		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 3291		PERF. 2112 - 2154	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 #	150	-0-	-36	-0-	25	1	125	3	N	-0-		-0-
02	174 #	134	-0-	-40	-0-	30	1	104	3	N	-0-		-0-
03	186 #	140	-0-	-46	-0-	22	1	118	3	N	-0-		-0-
04	150 #	134	-0-	-16	-0-	24	1	110	3	N	-0-		-0-
05	155 #	134	-0-	-21	-0-	23	1	111	3	N	-0-		-0-
06	150 #	92	-0-	-58	-0-	18	1	74	3	N	-0-		-0-
07	155 #	117	-0-	-38	-0-	18	1	99	3	N	-0-		-0-
08	155 #	124	-0-	-31	-0-	29	1	95	3	N	-0-		-0-
09	120 #	118	-0-	-2	-0-	32	1	86	3	N	-0-		-0-
10	124 #	120	-0-	-4	-0-	34	1	86	3	N	-0-		-0-
11	120 #	119	-0-	-1	-0-	32	1	87	3	N	-0-		-0-
*12	136 R	136	-0-	-0-	-0-	36	1	100	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,518				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FURRY PRODUCING COMPANY PALMER, T. W.		291650		WELL #: 1 A		RRCID -> 045319		COMPL. DATE 09/21/1960		TOTAL DEPTH 2718		PERF. 2562 - 2680	
01	279 #	274	-0-	-5	-0-	274	2		N	-0-			-0-
02	261 #	243	-0-	-18	-0-	243	2		N	-0-			-0-
03	248 #	232	-0-	-16	-0-	232	2		N	-0-			-0-
04	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
05	279 #	274	-0-	-5	-0-	274	2		N	-0-			-0-
06	270 #	265	-0-	-5	-0-	265	2		N	-0-			-0-
07	279 #	274	-0-	-5	-0-	274	2		N	-0-			-0-
08	279 #	252	-0-	-27	-0-	252	2		N	-0-			-0-
09	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
10	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
11	270 #	265	-0-	-5	-0-	265	2		N	-0-			-0-
12	279 #	268	-0-	-11	-0-	268	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,191				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GUTHRIE, HUBERT "A"		WELL #: 1A		RRCID -> 097640		COMPL. DATE 05/26/1978		TOTAL DEPTH 2493		PERF. 2402 - 2422			
01	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	2		N	-0-			-0-
02	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
03	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-
04	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-			-0-
05	62 #	36	-0-	-26	-0-	36	2		N	-0-			-0-
06	60 #	34	-0-	-26	-0-	34	2		N	-0-			-0-
07	62 #	32	-0-	-30	-0-	32	2		N	-0-			-0-
08	62 #	33	-0-	-29	-0-	33	2		N	-0-			-0-
09	60 #	33	-0-	-27	-0-	33	2		N	-0-			-0-
10	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
11	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
*12	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		498				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN														
FURRY PRODUCING COMPANY //CONT.// 291650														
GUTHRIE, HUBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 099651 COMPL. DATE 02/28/1982 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2378 - 2411														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		93 #	50	-0-	-43	-0-	50	2		N	-0-			-0-
02		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
03		62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-
04		60 #	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-			-0-
05		62 #	36	-0-	-26	-0-	36	2		N	-0-			-0-
06		60 #	34	-0-	-26	-0-	34	2		N	-0-			-0-
07		62 #	32	-0-	-30	-0-	32	2		N	-0-			-0-
08		62 #	33	-0-	-29	-0-	33	2		N	-0-			-0-
09		60 #	33	-0-	-27	-0-	33	2		N	-0-			-0-
10		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
11		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
*12		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			498											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

HENRY, FORD WELL #: 1 RRCID -> 111632 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2424 - 2456														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		31 #	4	-0-	-27	-0-	4	2		N	-0-			-0-
02		29 #	11	-0-	-18	-0-	11	2		N	-0-			-0-
03		248 #	9	-0-	-239	-0-	9	2		N	-0-			-0-
04		240 #	14	-0-	-226	-0-	14	2		N	-0-			-0-
05		248 #	8	-0-	-240	-0-	8	2		N	-0-			-0-
06		20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
07		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
08		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
09		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
10		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
11		55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
*12		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			334											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

PALMER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 117204 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2424 - 2455														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-
02		261 #	18	-0-	-243	-0-	18	2		N	-0-			-0-
03		279 #	42	-0-	-237	-0-	42	2		N	-0-			-0-
04		270 #	42	-0-	-228	-0-	42	2		N	-0-			-0-
05		62 #	33	-0-	-29	-0-	33	2		N	-0-			-0-
06		60 #	34	-0-	-26	-0-	34	2		N	-0-			-0-
07		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
08		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
09		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
10		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
11		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
*12		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			440											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN						
HALL, ANCIL				345500									
HALL, ANCIL		WELL #:		1	RRCID ->	102972	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1075	PERF. 1052	- 1062	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HALL, MURLIN KEITH				346804									
HALL, C.		WELL #:		2	RRCID ->	141045	COMPL. DATE	03/12/1992	TOTAL DEPTH	544	PERF. 522	- 530	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HORNER, T. R.				400505									
HORNER, T. R.		WELL #:		1	RRCID ->	161565	COMPL. DATE	09/15/1980	TOTAL DEPTH	1896	PERF. N/A		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 JONES, GEORGIA RUTH 442020
 JONES, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 241381 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1762 - 1771

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K & W VANPELT COMPANY 448748
 CLARK, JEAN WELL #: 4B RRCID -> 165536 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 3037 PERF. 2588 - 2642

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	100	-0-	100	100	100	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	100	-0-	100	200	100	2		N	-0-			-0-
09	0 W	100	-0-	100	300	100	2		N	-0-			-0-
10	400 R	100	-0-	-300	-0-	100	2		N	-0-			-0-
11	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
12	93 #	68	-0-	-25	-0-	68	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLH OIL & GAS, INC. 448810
 TAYLOR, B. L. WELL #: 4 RRCID -> 103834 COMPL. DATE 01/22/1983 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1072 - 1086

01	62 #	25	-0-	-37	-0-	25	2		N	-0-			-0-
02	58 #	16	-0-	-42	-0-	16	2		N	-0-			-0-
03	62 #	10	-0-	-52	-0-	10	2		N	-0-			-0-
04	60 #	14	-0-	-46	-0-	14	2		N	-0-			-0-
05	62 #	1	-0-	-61	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	14 #	8	-0-	-6	-0-	8	2		N	-0-			-0-
09	14 #	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
10	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
11	8 #	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
12	8 #	3	-0-	-5	-0-	3	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 KLH OIL & GAS, INC. //CONT.// 448810
 PICKETT, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 180805 COMPL. DATE 10/04/1980 TOTAL DEPTH 3158 PERF. 1960 - 1962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4 #	1	-0-	-3	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
05	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
11	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
12	5 #	2	-0-	-3	-0-	2	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		35			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PICKETT, G. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 181629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2065 - 2067

01	4 #	1	-0-	-3	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
05	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
11	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
12	5 #	2	-0-	-3	-0-	2	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		35			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

KEITH D. WILLIAMS 453555
 WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 080424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 500 PERF. 485 - 490

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN							
MISSION ENERGY INC.				570410										
TAYLOR				WELL #: 2	RRCID -> 136363	COMPL. DATE 07/06/1979	TOTAL DEPTH 2575	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WATKINS				WELL #: 1	RRCID -> 257968	COMPL. DATE 08/08/1981	TOTAL DEPTH 2730	PERF. 2630 - 2636						
01	248 #	175	-0-	-73	-0-	175 3	N	-0-	-0-					
02	232 #	53	-0-	-179	-0-	53 3	N	-0-	-0-					
03	248 #	134	-0-	-114	-0-	134 3	N	-0-	-0-					
04	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-	-0-					
05	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-	-0-					
06	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-	-0-					
07	248 #	204	-0-	-44	-0-	204 3	N	-0-	-0-					
08	248 #	216	-0-	-32	-0-	216 3	N	-0-	-0-					
09	240 #	221	-0-	-19	-0-	221 3	N	-0-	-0-					
10	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-	-0-					
*11	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-	-0-					
12	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT	-0-					
TOTAL GAS PROD:		2,160				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL PROJECTS, LLC				620578	RRCID -> 280869	COMPL. DATE 07/03/2000	TOTAL DEPTH 1390	PERF. 1336 - 1342						
GOODE				WELL #: 5										
08	310 #	220	-0-	-90	-0-	220 1	N	-0-	-0-					
09	300 #	200	-0-	-100	-0-	200 1	N	-0-	-0-					
10	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310 1	N	-0-	-0-					
*11	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320 1	N	-0-	-0-					
*12	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350 1	N	-0-	-0-					
TOTAL GAS PROD:		1,400				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SMITH, EDNA				WELL #: 56	RRCID -> 280870	COMPL. DATE 06/08/1984	TOTAL DEPTH 1358	PERF. 1300 - 1316						
08	620 #	600	-0-	-20	-0-	600 1	N	-0-	-0-					
09	600 R	600	-0-	-0-	-0-	600 1	N	-0-	-0-					
10	640 R	640	-0-	-0-	-0-	640 1	N	-0-	-0-					
*11	700 R	700	-0-	-0-	-0-	700 1	N	-0-	-0-					
12	620 #	600	-0-	-20	-0-	600 1	N	-0-	-0-					
TOTAL GAS PROD:		3,140				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN																	
PETROLIA GROUP, L.L.C. 660810																	
BROOKS, D. WELL #: 3 RRCID -> 095889 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 612 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BROOKS, D. WELL #: 4 RRCID -> 105612 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 415 - 623																	

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SPIVEY WELL #: 1 RRCID -> 124630 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 500 PERF. 420 - 500																	

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN							
PETROLIA GROUP, L.L.C.		//CONT.//		660810										
SEWARD		WELL #:		2	RRCID ->	126661	COMPL. DATE	02/11/1988	TOTAL DEPTH	1197	PERF.	683 -	687	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIS, M.J.		WELL #:		3	RRCID ->	128284	COMPL. DATE	08/02/1988	TOTAL DEPTH	984	PERF.	938 -	942	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	169					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	169					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	169					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	169					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	169					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	169					N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN							
PETROLIA GROUP, L.L.C.		//CONT.//		660810										
SEWARD		WELL #:		1	RRCID ->	133758	COMPL. DATE	10/07/1987	TOTAL DEPTH	1306	PERF.	1100 - 1306		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROOKS, D.		WELL #:		1	RRCID ->	154385	COMPL. DATE	10/22/1979	TOTAL DEPTH	1696	PERF.	606 - 611	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROOKS, D.		WELL #:		2	RRCID ->	154405	COMPL. DATE	10/05/1981	TOTAL DEPTH	1320	PERF.	1249 - 1254	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROWN COUNTY REGULAR																	
PETROLIA GROUP, L.L.C.																	
MARTIN, WILLIE B.																	
WELL #: 2 RRCID -> 154406 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 688 PERF. 605 - 614																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	402					N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	402					N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	402					N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	402					N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	402					N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	402					N	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	402					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	402					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	402					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	402					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	402					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	402					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GUTHRIE, R.C.																	
WELL #: 4 RRCID -> 158652 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 1256 PERF. 1206 - 1210																	
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SEWARD																	
WELL #: 1A RRCID -> 177286 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1182 - 1192																	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN			
PITCOCK, INC.				665870									
PITCOCK CATTLE COMPANY		WELL #:		5		RRCID -> 115323		COMPL. DATE 07/29/1974		TOTAL DEPTH 2798		PERF. 2714 - 2719	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		155 #	138	-0-	-17	-0-	138 2			N	-0-	186	
02		145 #	138	-0-	-7	-0-	138 2			N	-0-	186	
03		155 #	131	-0-	-24	-0-	131 2			N	-0-	186	
04		150 #	129	-0-	-21	-0-	127 2		2 9	N	2	22	
05		155 #	131	-0-	-24	-0-	131 2			N	-0-	22	
06		150 #	141	-0-	-9	-0-	141 2			N	-0-	22	
07		155 #	143	-0-	-12	-0-	143 2			N	-0-	22	
08		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 2			N	-0-	22	
09		150 #	78	-0-	-72	-0-	78 2			N	-0-	22	
10		155 #	139	-0-	-16	-0-	139 2			N	-0-	22	
11		187 R	187	-0-	-0-	-0-	179 2		8 9	N	7	29	
*12		156 R	156	-0-	-0-	-0-	155 2		1 9	N	1	30	
TOTAL GAS PROD:		1,636				TOTAL CONDENSATE PROD:				10			

PITCOCK CATTLE COMPANY		WELL #:		6		RRCID -> 115324		COMPL. DATE 10/23/1978		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2710 - 2715

01		124 #	122	-0-	-2	-0-	122 2			N	-0-	-0-
02		122 R	122	-0-	-0-	-0-	122 2			N	-0-	-0-
03		124 #	117	-0-	-7	-0-	117 2			N	-0-	-0-
04		120 #	113	-0-	-7	-0-	113 2			N	-0-	-0-
05		124 #	116	-0-	-8	-0-	116 2			N	-0-	-0-
06		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 2			N	-0-	-0-
07		126 R	126	-0-	-0-	-0-	126 2			N	-0-	-0-
08		124 #	110	-0-	-14	-0-	110 2			N	-0-	-0-
09		120 #	69	-0-	-51	-0-	69 2			N	-0-	-0-
10		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 2			N	-0-	-0-
11		159 R	159	-0-	-0-	-0-	159 2			N	-0-	-0-
*12		138 R	138	-0-	-0-	-0-	138 2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,441				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

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

01		249 R	249	-0-	-0-	-0-	249 2			N	-0-	-0-
02		234 R	234	-0-	-0-	-0-	234 2			N	-0-	-0-
03		308 R	308	-0-	-0-	-0-	308 2			N	-0-	-0-
04		243 R	243	-0-	-0-	-0-	243 2			N	-0-	-0-
05		269 R	269	-0-	-0-	-0-	269 2			N	-0-	-0-
06		300 #	222	-0-	-78	-0-	222 2			N	-0-	-0-
07		310 #	217	-0-	-93	-0-	217 2			N	-0-	-0-
08		310 #	250	-0-	-60	-0-	250 2			N	-0-	-0-
09		270 #	241	-0-	-29	-0-	241 2			N	-0-	-0-
10		279 #	254	-0-	-25	-0-	254 2			N	-0-	-0-
11		253 R	253	-0-	-0-	-0-	253 2			N	-0-	-0-
*12		259 R	259	-0-	-0-	-0-	259 2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,999				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: BROWN				
PITCOCK, INC.		//CONT.//		665870								
PITCOCK CATTLE COMPANY		WELL #:		7	RRCID ->	254112	COMPL. DATE	07/17/2009	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2710 - 2718
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		186 #	155	-0-	-31	-0-	155 2	N	-0-			2
02		153 R	153	-0-	-0-	-0-	153 2	N	-0-			2
03		161 R	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-			2
04		153 R	153	-0-	-0-	-0-	153 2	N	-0-			2
05		158 R	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-			2
06		150 #	146	-0-	-4	-0-	146 2	N	-0-			2
07		158 R	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-			2
08		155 #	148	-0-	-7	-0-	148 2	N	-0-			2
09		150 #	126	-0-	-24	-0-	126 2	N	-0-			2
10		162 R	162	-0-	-0-	-0-	162 2	N	-0-			2
11		164 R	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-			2
12		155 #	153	-0-	-2	-0-	153 2	N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:			1,837		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

R & D OPERATING, INC.				685874								
BACON, SUE		WELL #:		1	RRCID ->	090564	COMPL. DATE	06/20/1980	TOTAL DEPTH	1060	PERF.	970 - 990
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		62 #	15	-0-	-47	-0-	15 2	N	-0-			-0-
02		87 #	24	-0-	-63	-0-	24 2	N	-0-			-0-
03		93 #	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			-0-
04		4 #	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-			-0-
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			39		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NICHOLS, SAMMY LEE		WELL #:		1	RRCID ->	110336	COMPL. DATE	04/15/1984	TOTAL DEPTH	1862	PERF.	1742 - 1750
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874
HARRIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 116199 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 2058 PERF. 1802 - 1808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
02	58 #	47	-0-	-11	-0-	47 2		N	-0-			-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		87										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			72
02	87 #	79	-0-	-8	-0-	79 2		N	-0-			72
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			72
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			72
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			72
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			72
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			72
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
TOTAL GAS PROD:		147										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDWOOD OPERATING, INC. 697137
HURLBUT, F. J. WELL #: 2 RRCID -> 147937 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2308 - 2316

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN									
SHADY OIL CO.				768360												
NEWTON, A. J.				WELL #:	6 A	RRCID ->	217849	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	2874	PERF.	2316 - 2333			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		52 R	52	-0-	-0-	-0-		52	2			N	-0-			-0-
04		339 R	339	-0-	-0-	-0-		339	2			N	-0-			-0-
05		271 R	271	-0-	-0-	-0-		271	2			N	-0-			-0-
06		256 R	256	-0-	-0-	-0-		256	2			N	-0-			-0-
07		341 #	247	-0-	-94	-0-		247	2			N	-0-			-0-
08		341 #	242	-0-	-99	-0-		242	2			N	-0-			-0-
09		330 #	226	-0-	-104	-0-		226	2			N	-0-			-0-
10		279 #	224	-0-	-55	-0-		224	2			N	-0-			-0-
11		270 #	236	-0-	-34	-0-		236	2			N	-0-			-0-
12		248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,093					TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

NEWTON, A. J.				WELL #:	3 A	RRCID ->	217853	COMPL. DATE	12/23/1982	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	2240 - 2284			
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		31 R	31	-0-	-0-	-0-		31	2			N	-0-			-0-
04		203 R	203	-0-	-0-	-0-		203	2			N	-0-			-0-
05		162 R	162	-0-	-0-	-0-		162	2			N	-0-			-0-
06		153 R	153	-0-	-0-	-0-		153	2			N	-0-			-0-
07		217 #	148	-0-	-69	-0-		148	2			N	-0-			-0-
08		217 #	145	-0-	-72	-0-		145	2			N	-0-			-0-
09		210 #	135	-0-	-75	-0-		135	2			N	-0-			-0-
10		155 #	134	-0-	-21	-0-		134	2			N	-0-			-0-
11		150 #	142	-0-	-8	-0-		142	2			N	-0-			-0-
12		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,253					TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

NEWTON, A. J.				WELL #:	4 A	RRCID ->	217854	COMPL. DATE	11/29/1982	TOTAL DEPTH	2860	PERF.	2346 - 2354			
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		21 R	21	-0-	-0-	-0-		21	2			N	-0-			-0-
04		135 R	135	-0-	-0-	-0-		135	2			N	-0-			-0-
05		108 R	108	-0-	-0-	-0-		108	2			N	-0-			-0-
06		102 R	102	-0-	-0-	-0-		102	2			N	-0-			-0-
07		155 #	99	-0-	-56	-0-		99	2			N	-0-			-0-
08		155 #	97	-0-	-58	-0-		97	2			N	-0-			-0-
09		150 #	90	-0-	-60	-0-		90	2			N	-0-			-0-
10		93 #	90	-0-	-3	-0-		90	2			N	-0-			-0-
*11		94 R	94	-0-	-0-	-0-		94	2			N	-0-			-0-
12		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			836					TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360
NEWTON, L. E. WELL #: 1 A RRCID -> 281540 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 2721 PERF. 2442 - 2448

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE			
02		96 #	NO RPT	-0-	-96	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03		744 #	NO RPT	-0-	-744	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04		720 #	NO RPT	-0-	-720	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05		744 #	NO RPT	-0-	-744	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06		720 #	NO RPT	-0-	-720	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07		744 #	NO RPT	-0-	-744	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08		744 #	NO RPT	-0-	-744	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09		720 #	NO RPT	-0-	-720	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10		744 #	NO RPT	-0-	-744	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11		720 #	264	-0-	-456	-0-	-0-		264	2			N	-0-					127			
12		744 #	NO RPT	-0-	-744	-0-	-0-						N	NO RPT					127			
TOTAL GAS PROD:			264																TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

NEWTON, L. E. WELL #: 2 A RRCID -> 281541 COMPL. DATE 06/27/1988 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2252 - 2260

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	0	88	-0-	-0-	88	-0-	-0-		88	2			N	-0-					127			
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		88				N	NO RPT					127			
TOTAL GAS PROD:			88																TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

SHELTON, TED EDWARD 775365
SHELTON WELL #: 1B RRCID -> 122143 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1568 - 1614

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-																TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
TURNER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 125092 COMPL. DATE 01/21/1957 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2255 - 2271

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-	
02		29 #	14	-0-	-15	-0-	14	3		N	-0-			-0-	
03		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-	
04		30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-			-0-	
05		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-	
06		30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-			-0-	
07		31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-	
08		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-	
09		30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-			-0-	
10		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-	
11		30 #	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-			-0-	
12		31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			219											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CAMP & PARKS WELL #: 3 RRCID -> 125401 COMPL. DATE 12/01/1986 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2362 - 2408

01		93 #	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-			-0-	
02		87 #	74	-0-	-13	-0-	74	3		N	-0-			-0-	
03		93 #	78	-0-	-15	-0-	78	3		N	-0-			-0-	
04		90 #	81	-0-	-9	-0-	81	3		N	-0-			-0-	
05		93 #	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-			-0-	
06		90 #	86	-0-	-4	-0-	86	3		N	-0-			-0-	
07		93 #	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-			-0-	
08		93 #	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-			-0-	
09		90 #	83	-0-	-7	-0-	83	3		N	-0-			-0-	
10		93 #	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-			-0-	
11		90 #	77	-0-	-13	-0-	77	3		N	-0-			-0-	
12		93 #	69	-0-	-24	-0-	69	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			967											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CAMP&PARKS WELL #: 4 RRCID -> 125402 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2412 - 2457

01		93 #	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-			-0-	
02		87 #	74	-0-	-13	-0-	74	3		N	-0-			-0-	
03		93 #	78	-0-	-15	-0-	78	3		N	-0-			-0-	
04		90 #	81	-0-	-9	-0-	81	3		N	-0-			-0-	
05		93 #	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-			-0-	
06		90 #	86	-0-	-4	-0-	86	3		N	-0-			-0-	
07		93 #	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-			-0-	
08		93 #	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-			-0-	
09		90 #	83	-0-	-7	-0-	83	3		N	-0-			-0-	
10		93 #	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-			-0-	
11		90 #	77	-0-	-13	-0-	77	3		N	-0-			-0-	
12		93 #	69	-0-	-24	-0-	69	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			967											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BROWN COUNTY REGULAR														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN														
CAMP & PARKS //CONT.// 806190														
WELL #: 5 RRCID -> 125403 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2471 - 2504														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
02		58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
03		62 #	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-
04		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
05		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
06		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
07		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
08		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
09		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
10		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
11		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
12		62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			756			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NEWTON														
WELL #: L 1 RRCID -> 128073 COMPL. DATE 07/05/1988 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 2208 - 2214														
01		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
02		58 #	32	-0-	-26	-0-	32	3		N	-0-			-0-
03		62 #	35	-0-	-27	-0-	35	3		N	-0-			-0-
04		60 #	59	-0-	-1	-0-	59	3		N	-0-			-0-
05		56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
06		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
07		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
08		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
09		90 #	61	-0-	-29	-0-	61	3		N	-0-			-0-
10		93 #	64	-0-	-29	-0-	64	3		N	-0-			-0-
11		90 #	62	-0-	-28	-0-	62	3		N	-0-			-0-
*12		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			694			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RINGHOFFER, A. H.														
WELL #: 1 RRCID -> 132382 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2816 - 2832														
01		310 #	264	-0-	-46	-0-	256	3	8	9	N	7		77
02		261 #	248	-0-	-13	-0-	239	3	9	9	N	8		85
03		279 #	235	-0-	-44	-0-	231	3	4	9	N	4		89
04		270 #	242	-0-	-28	-0-	239	3	3	9	N	3		92
05		279 #	261	-0-	-18	-0-	253	3	8	9	N	7	85 1	14
06		270 #	255	-0-	-15	-0-	248	3	7	9	N	6		20
07		279 #	265	-0-	-14	-0-	259	3	6	9	N	5		25
08		269 R	269	-0-	-0-	-0-	260	3	9	9	N	8		33
09		270 #	234	-0-	-36	-0-	228	3	6	9	N	5		38
10		279 #	158	-0-	-121	-0-	155	3	3	9	N	3		41
11		270 #	253	-0-	-17	-0-	242	3	11	9	N	10		51
12		279 #	268	-0-	-11	-0-	248	3	20	9	N	18		69
TOTAL GAS PROD:			2,952			TOTAL CONDENSATE PROD:			84					

BROWN COUNTY REGULAR												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
WOOD, MAUDIE //CONT.// 806190												
WELL #: 1 RRCID -> 151309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2736 - 2796												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		186 #	169	-0-	-17	-0-		169	3		N	-0-
02		174 #	163	-0-	-11	-0-		163	3		N	-0-
03		186 #	176	-0-	-10	-0-		176	3		N	-0-
04		158 R	158	-0-	-0-	-0-		158	3		N	-0-
05		186 #	159	-0-	-27	-0-		159	3		N	-0-
06		180 #	153	-0-	-27	-0-		153	3		N	-0-
07		186 #	155	-0-	-31	-0-		155	3		N	-0-
08		186 #	133	-0-	-53	-0-		133	3		N	-0-
09		150 #	142	-0-	-8	-0-		142	3		N	-0-
10		166 R	166	-0-	-0-	-0-		166	3		N	-0-
11		150 #	146	-0-	-4	-0-		146	3		N	-0-
12		155 #	126	-0-	-29	-0-		126	3		N	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,846	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BIBBY, J.C.												
WELL #: 6 RRCID -> 152274 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2470 - 2479												
01		186 #	111	-0-	-75	-0-		111	3		Y	-0-
02		174 #	110	-0-	-64	-0-		110	3		Y	-0-
03		155 #	86	-0-	-69	-0-		86	3		Y	-0-
04		150 #	83	-0-	-67	-0-		83	3		Y	-0-
05		124 #	67	-0-	-57	-0-		67	3		Y	-0-
06		120 #	43	-0-	-77	-0-		43	3		Y	-0-
07		124 #	69	-0-	-55	-0-		69	3		Y	-0-
08		93 #	43	-0-	-50	-0-		43	3		Y	-0-
09		90 #	42	-0-	-48	-0-		42	3		Y	-0-
10		62 #	44	-0-	-18	-0-		44	3		Y	-0-
11		60 #	31	-0-	-29	-0-		31	3		Y	-0-
*12		90 R	90	-0-	-0-	-0-		90	3		Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			819	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

AVT												
WELL #: 1 RRCID -> 251191 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2212 - 2266												
01		252 R	252	-0-	-0-	-0-		252	3		N	-0-
02		232 #	216	-0-	-16	-0-		216	3		N	-0-
03		248 #	217	-0-	-31	-0-		217	3		N	-0-
04		243 R	243	-0-	-0-	-0-		243	3		N	-0-
05		248 #	242	-0-	-6	-0-		242	3		N	-0-
06		256 R	256	-0-	-0-	-0-		256	3		N	-0-
07		289 R	289	-0-	-0-	-0-		289	3		N	-0-
08		268 R	268	-0-	-0-	-0-		268	3		N	-0-
09		270 #	238	-0-	-32	-0-		238	3		N	-0-
10		279 #	273	-0-	-6	-0-		273	3		N	-0-
11		270 #	231	-0-	-39	-0-		231	3		N	-0-
*12		309 R	309	-0-	-0-	-0-		309	3		N	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,034	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BROWN COUNTY REGULAR																
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN																
MATSON, P.I. //CONT.// 806190																
WELL #: 8 RRCID -> 253396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3104 PERF. 1989 - 2005																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		62 #	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-				-0-
02		87 #	30	-0-	-57	-0-	30	3			N	-0-				-0-
03		93 #	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-				-0-
04		90 #	42	-0-	-48	-0-	42	3			N	-0-				-0-
05		62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-				-0-
06		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-				-0-
07		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-				-0-
08		62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-				-0-
09		60 #	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-				-0-
10		62 #	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-				-0-
11		87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-				-0-
*12		59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			532			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ALFORD, GLENN																
WELL #: 1 RRCID -> 253405 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2864 - 2872																
01		186 #	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-				-0-
02		145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-				-0-
03		155 #	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-				-0-
04		150 #	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-				-0-
05		155 #	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-				-0-
06		150 #	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-				-0-
07		155 #	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-				-0-
08		155 #	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-				-0-
09		150 #	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-				-0-
10		155 #	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-				-0-
11		150 #	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-				-0-
12		155 #	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,759			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WHITE, C.M.																
WELL #: 1A RRCID -> 258896 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 2523 PERF. 2466 - 2474																
01		110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-				-0-
02		107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-				-0-
03		124 #	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-				-0-
04		197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-				-0-
05		185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-				-0-
06		120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-				-0-
07		217 #	160	-0-	-57	-0-	160	3			N	-0-				-0-
08		217 #	148	-0-	-69	-0-	148	3			N	-0-				-0-
09		210 #	140	-0-	-70	-0-	140	3			N	-0-				-0-
10		186 #	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-				-0-
11		150 #	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-				-0-
12		155 #	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,726			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BROWN COUNTY REGULAR																
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.																
NICHOLS, GLADYS "A"																
WELL #: 4 RRCID -> 261145 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 1736 - 1806																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		93 #	53	-0-	-40	-0-		53	3		N	-0-				-0-
02		87 #	36	-0-	-51	-0-		36	3		N	-0-				-0-
03		62 #	34	-0-	-28	-0-		34	3		N	-0-				-0-
04		60 #	30	-0-	-30	-0-		30	3		N	-0-				-0-
05		62 #	32	-0-	-30	-0-		32	3		N	-0-				-0-
06		60 #	34	-0-	-26	-0-		34	3		N	-0-				-0-
07		32 R	32	-0-	-0-	-0-		32	3		N	-0-				-0-
08		58 R	58	-0-	-0-	-0-		58	3		N	-0-				-0-
09		75 R	75	-0-	-0-	-0-		75	3		N	-0-				-0-
10		31 #	25	-0-	-6	-0-		25	3		N	-0-				-0-
11		60 #	24	-0-	-36	-0-		24	3		N	-0-				-0-
12		93 #	33	-0-	-60	-0-		33	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			466											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

NICHOLS, GLADYS "A"																
WELL #: 3 RRCID -> 261723 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1742 - 1750																
01		248 #	134	-0-	-114	-0-		134	3		N	-0-				-0-
02		232 #	91	-0-	-141	-0-		91	3		N	-0-				-0-
03		155 #	86	-0-	-69	-0-		86	3		N	-0-				-0-
04		150 #	76	-0-	-74	-0-		76	3		N	-0-				-0-
05		155 #	80	-0-	-75	-0-		80	3		N	-0-				-0-
06		120 #	85	-0-	-35	-0-		85	3		N	-0-				-0-
07		93 #	80	-0-	-13	-0-		80	3		N	-0-				-0-
08		145 R	145	-0-	-0-	-0-		145	3		N	-0-				-0-
09		189 R	189	-0-	-0-	-0-		189	3		N	-0-				-0-
10		93 #	64	-0-	-29	-0-		64	3		N	-0-				-0-
11		150 #	61	-0-	-89	-0-		61	3		N	-0-				-0-
12		186 #	83	-0-	-103	-0-		83	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,174											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

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

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 TEJAS JACK SALES, INC. 841296
 LONGHORN-NEWSOME WELL #: 5 RRCID -> 129825 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 1265 PERF. 999 - 1007

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITZGERALD WELL #: 13 RRCID -> 249989 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 1103 PERF. 1010 - 1020

01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITZGERALD WELL #: 11 RRCID -> 249990 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 994 - 1036

01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 TEJAS JACK SALES, INC. //CONT.// 841296
 FITZGERALD WELL #: 12 RRCID -> 249991 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1046 - 1056

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

FITZGERALD WELL #: 10 RRCID -> 249992 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1008 - 1034

01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

THOMAS, LOUIS W. 854100
 THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 186689 COMPL. DATE 04/22/1987 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2450 - 2540

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

BROWN COUNTY REGULAR TOMAHAWK PETROLEUM RYAN C.		//CONT.//	12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN							
			861695			WELL #:	6A	RRCID -> 120863	COMPL. DATE 12/05/1984	TOTAL DEPTH 1257	PERF. 818	-	820
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		20			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		20			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		20			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		20			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		20			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		20			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		20			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		20			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		20			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2016 - P/A 12/07/2016													
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TRAWEEK, J. H. TRAWEEK BMG.			866595			WELL #:	1	RRCID -> 108259	COMPL. DATE 08/28/1983	TOTAL DEPTH 900	PERF. 692	-	701
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TURNER, RICHARD NOBLE, D. "B"			874249			WELL #:	2	RRCID -> 099101	COMPL. DATE 03/17/1982	TOTAL DEPTH 1275	PERF. 414	-	417
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN										
TURNER, RICHARD		//CONT.//		874249													
NOBLE, D. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	110337	COMPL. DATE	06/20/1982	TOTAL DEPTH	1250	PERF.	440 -	442				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

WJH ENERGY, INC.				888225										
HAYS, TOM "B"		WELL #:		1	RRCID ->	115904	COMPL. DATE	01/06/1978	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	2208 -	2304	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	16 R	16	-0-	-0-	-0-		16	2	N	-0-			-0-	
04	95 R	95	-0-	-0-	-0-		95	2	N	-0-			-0-	
05	96 R	96	-0-	-0-	-0-		96	2	N	-0-			-0-	
06	90 R	90	-0-	-0-	-0-		90	2	N	-0-			-0-	
07	89 R	89	-0-	-0-	-0-		89	2	N	-0-			-0-	
08	93 #	89	-0-	-4	-0-		89	2	N	-0-			-0-	
09	90 #	53	-0-	-37	-0-		53	2	N	-0-			-0-	
10	93 #	64	-0-	-29	-0-		64	2	N	-0-			-0-	
11	90 #	61	-0-	-29	-0-		61	2	N	-0-			-0-	
12	93 #	72	-0-	-21	-0-		72	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		725						TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

HICKMAN, IDA R. "D"		WELL #:		2D	RRCID ->	253139	COMPL. DATE	12/13/1990	TOTAL DEPTH	2646	PERF.	2265 -	2323	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	5 R	5	-0-	-0-	-0-		5	2	N	-0-			-0-	
04	31 R	31	-0-	-0-	-0-		31	2	N	-0-			-0-	
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-		31	2	N	-0-			-0-	
06	29 R	29	-0-	-0-	-0-		29	2	N	-0-			-0-	
07	29 R	29	-0-	-0-	-0-		29	2	N	-0-			-0-	
08	31 #	29	-0-	-2	-0-		29	2	N	-0-			-0-	
09	30 #	17	-0-	-13	-0-		17	2	N	-0-			-0-	
10	31 #	21	-0-	-10	-0-		21	2	N	-0-			-0-	
11	30 #	20	-0-	-10	-0-		20	2	N	-0-			-0-	
12	31 #	23	-0-	-8	-0-		23	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		235						TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

BROWN COUNTY REGULAR														
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN														
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225														
HAYS, TOM WELL #: 2 RRCID -> 253370 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2293 - 2298														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
04		23 R	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
05		23 R	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
06		22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
07		22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
08		31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
09		30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			-0-
10		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
11		30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
12		31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			178			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HAYS, TOM														
WELL #: 1 RRCID -> 272538 COMPL. DATE 09/23/1972 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2306 - 2312														
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
04		23 R	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
05		23 R	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
06		22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
07		22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
08		31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
09		30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			-0-
10		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
11		30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
12		31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			178			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HICKMAN "E"														
WELL #: 1 RRCID -> 276292 COMPL. DATE 04/16/1981 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 2297 - 2308														
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
05		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
06		29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
07		29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
08		31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
09		30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			-0-
10		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
11		30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
12		31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			235			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN								
WJH ENERGY, INC.		//CONT.//		8882225											
HAYS, TOM -A-		WELL #:		2 A	RRCID ->	276532	COMPL. DATE	11/04/1973	TOTAL DEPTH	2337	PERF.	2288 - 2292			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	7 R	7	-0-	-0-	-0-			7	2	N	-0-				-0-
04	40 R	40	-0-	-0-	-0-			40	2	N	-0-				-0-
05	40 R	40	-0-	-0-	-0-			40	2	N	-0-				-0-
06	38 R	38	-0-	-0-	-0-			38	2	N	-0-				-0-
07	37 R	37	-0-	-0-	-0-			37	2	N	-0-				-0-
08	37 R	37	-0-	-0-	-0-			37	2	N	-0-				-0-
09	30 #	22	-0-	-8	-0-			22	2	N	-0-				-0-
10	31 #	27	-0-	-4	-0-			27	2	N	-0-				-0-
11	30 #	26	-0-	-4	-0-			26	2	N	-0-				-0-
12	31 #	30	-0-	-1	-0-			30	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		304		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WATSON, B. G.		900500										
HAYS, TOM		WELL #:		900500	RRCID ->	119875	COMPL. DATE	09/24/1960	TOTAL DEPTH	2448	PERF.	2289 - 2310
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	12
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	12
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	12
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	12
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	12
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	12
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	12
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	12
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	12
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	12
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	12
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	12
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

7 D OPERATIONS		954750										
INCE		WELL #:		954750	RRCID ->	281209	COMPL. DATE	03/29/1983	TOTAL DEPTH	2507	PERF.	2355 - 2368
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	465 #	21	-0-	-444	-0-			21	2	N	-0-	-0-
11	450 #	5	-0-	-445	-0-			5	2	N	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		26		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

INCE		WELL #:		1	RRCID ->	281234	COMPL. DATE	12/07/1979	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	555 - 563
10	DELQ PR	1	-0-	1	1			1	2	N	-0-	-0-
*11	2 X	1	-0-	-1	-0-			1	2	N	-0-	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

INCE		WELL #:		2	RRCID ->	281235	COMPL. DATE	12/19/1979	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	2510 - 2524
10	DELQ PR	21	-0-	21	21			21	2	N	-0-	-0-
*11	14 X	4	-0-	-10	11			4	2	N	-0-	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	11					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		25		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN							
7 D OPERATIONS		//CONT.//		954750										
INCE		WELL #:		6	RRCID ->	281237	COMPL. DATE	03/29/1983	TOTAL DEPTH	2493	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09		0	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DELQ	PR	21	-0-	21		21 2			N	-0-			-0-
*11		26 X	5	-0-	-21		5 2			N	-0-			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			26	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							
INCE		WELL #:		7	RRCID ->	281239	COMPL. DATE	07/15/1989	TOTAL DEPTH	2510	PERF. 2285 - 2295			
09		0	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DELQ	PR	21	-0-	21		21 2			N	-0-			-0-
*11		27 X	6	-0-	-21		6 2			N	-0-			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			27	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							
INCE		WELL #:		3	RRCID ->	281315	COMPL. DATE	03/10/1983	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1606 - 1612			
09		0	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DELQ	PR	21	-0-	21		21 2			N	-0-			-0-
*11		25 X	4	-0-	-21		4 2			N	-0-			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			25	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							
INCE		WELL #:		4	RRCID ->	281324	COMPL. DATE	10/01/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2344 - 2388			
09		0	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DELQ	PR	21	-0-	21		21 2			N	-0-			-0-
*11		25 X	4	-0-	-21		4 2			N	-0-			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			25	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							
INCE		WELL #:		8	RRCID ->	281455	COMPL. DATE	11/28/1983	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2326 - 2354			
09		0	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 W	21	-0-	21		21 2			N	-0-			-0-
11		0 W	4	-0-	4		4 2			N	-0-			-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-		25			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			25	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
ANDERSON PRODUCTION		022922											
BURCHAM		WELL #: 1		RRCID -> 086509		COMPL. DATE 05/18/2012		TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2879 - 2891					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2		N	-0-			-0-
02	232 N	226	-0-	-6	-0-	226	2		N	-0-			-0-
03	217 N	153	-0-	-64	-0-	153	2		N	-0-			-0-
04	210 N	80	-0-	-130	-0-	80	2		N	-0-			-0-
05	248 N	69	-0-	-179	-0-	69	2		N	-0-			-0-
06	150 N	80	-0-	-70	-0-	80	2		N	-0-			-0-
07	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	2		N	-0-			-0-
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
*12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,057		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENSON, M. M.		WELL #: 1		RRCID -> 090691		COMPL. DATE 11/20/1980		TOTAL DEPTH 3024 PERF. 3000 - 3024					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2		N	-0-			-0-
02	174 N	150	-0-	-24	-0-	150	2		N	-0-			-0-
03	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2		N	-0-			-0-
04	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	2		N	-0-			-0-
05	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2		N	-0-			-0-
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
07	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2		N	-0-			-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
09	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	2		N	-0-			-0-
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2		N	-0-			-0-
*12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,712		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ARCADIAN MINERAL DEVELOPMENT,LLC		028757		RRCID -> 098118		COMPL. DATE 06/19/1991		TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1024 - 1032					
STANLEY, R.		WELL #: 1											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012														
GEYE WELL #: 1 RRCID -> 246776 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2272 - 2282														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1302 N	1176	-0-	-126	-0-	1121	2	55	9	N	50		198
02		1189 N	1073	-0-	-116	-0-	1025	2	48	9	N	44	177 1	65
03		1209 N	1149	-0-	-60	-0-	1094	2	55	9	N	50		115
04		1140 N	1093	-0-	-47	-0-	1047	2	46	9	N	42		157
05		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1060	2	47	9	N	43		200
06		1110 N	1074	-0-	-36	-0-	1020	2	54	9	N	49	178 1	71
07		1116 N	1087	-0-	-29	-0-	1048	2	39	9	N	35		106
08		1116 N	1079	-0-	-37	-0-	1029	2	50	9	N	45		151
09		1080 N	1017	-0-	-63	-0-	976	2	41	9	N	37		188
10		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	976	2	113	9	N	103	180 1	111
11		1050 N	980	-0-	-70	-0-	940	2	40	9	N	36		147
12		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT		147
TOTAL GAS PROD:			11,924			TOTAL CONDENSATE PROD:			534					

BARRON, FRANKLIN 053323														
FORTNER, ED WELL #: 1 RRCID -> 058743 COMPL. DATE 05/05/1974 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A														
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851													
VOORHIES MAURINE WELL #: 1 RRCID -> 064539 COMPL. DATE 12/07/1975 TOTAL DEPTH 2669 PERF. 0 - 2614													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		124 N	49	-0-	-75	-0-	49	2	N	-0-		-0-	
02		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-		-0-	
03		93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2	N	-0-		-0-	
04		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-		-0-	
05		155 N	73	-0-	-82	-0-	73	2	N	-0-		-0-	
06		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-		-0-	
07		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-		-0-	
08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-		-0-	
09		120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2	N	-0-		-0-	
10		155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2	N	-0-		-0-	
11		150 N	91	-0-	-59	-0-	91	2	N	-0-		-0-	
*12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,247			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RINGHOFFER A. H. WELL #: 2 A RRCID -> 065750 COMPL. DATE 03/05/1976 TOTAL DEPTH 1647 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-		-0-	
02		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-		-0-	
03		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-		-0-	
04		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-		-0-	
05		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-		-0-	
06		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-		-0-	
07		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-		-0-	
08		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-		-0-	
09		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-		-0-	
10		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-		-0-	
11		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-		-0-	
*12		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,187			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BATES WELL #: 1 RRCID -> 090645 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2881 PERF. 2816 - 2827													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		-0-	
02		58 N	44	-0-	-14	-0-	44	2	N	-0-		-0-	
03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		-0-	
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-		-0-	
05		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2	N	-0-		-0-	
06		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-		-0-	
07		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		-0-	
08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-		-0-	
09		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-		-0-	
10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-		-0-	
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		-0-	
*12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			517			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
 BATES WELL #: 2 RRCID -> 090714 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2813 - 2820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
02	58 N	44	-0-	-14	-0-	44	2		N	-0-			-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
*12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		517		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
02	58 N	44	-0-	-14	-0-	44	2		N	-0-			-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
*12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		517		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RANKIN-BATES WELL #: 1 RRCID -> 093614 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2838 - 2848

01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
05	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	2		N	-0-			-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		866		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BC EXPLORATION, LLC 058914
F.S. & D. "A" WELL #: 41 RRCID -> 127156 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 1175 PERF. 1010 - 1016

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
02	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

F S & D "A" WELL #: 42 RRCID -> 127740 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 1158 PERF. 1102 - 1108

01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
02	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

F S & D "A" WELL #: 43 RRCID -> 127741 COMPL. DATE 06/27/1988 TOTAL DEPTH 1133 PERF. 1074 - 1086

01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 BC EXPLORATION, LLC //CONT.// 058914
 K F O WELL #: 1 RRCID -> 128928 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 1163 PERF. 1116 - 1122

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
02		6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

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

01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
02		6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
 LEVIE OLD "A" WELL #: 1A RRCID -> 086149 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2179 - 2184

01		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		Y	-0-			-0-
02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		Y	-0-			-0-
03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		Y	-0-			-0-
04		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		Y	-0-			-0-
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		Y	-0-			-0-
06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		Y	-0-			-0-
07		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		Y	-0-			-0-
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		Y	-0-			-0-
09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		Y	-0-			-0-
10		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		Y	-0-			-0-
*11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		Y	-0-			-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,009				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BROADWAY PETROLEUM COMPANY, LLC 094868
WADELL WELL #: 1 RRCID -> 225568 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1376 - 1382

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298
ADAMS, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 040956 COMPL. DATE 10/25/1967 TOTAL DEPTH 971 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

HUGGINS N. M. WELL #: 1 RRCID -> 062924 COMPL. DATE 06/29/1975 TOTAL DEPTH 1654 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298
 THOMAS W.G. WELL #: 1 RRCID -> 064372 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 1786 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS L.D. WELL #: 1 RRCID -> 064373 COMPL. DATE 10/13/1975 TOTAL DEPTH 1714 PERF. N/A

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS L.D. "A" WELL #: 1 A RRCID -> 064374 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 1700 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298
 MARTIN WILLIE B. WELL #: 1 RRCID -> 068582 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1650 - 1665

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROOMS, CLEO -B- WELL #: 1B RRCID -> 073814 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 1736 PERF. N/A

01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEACH, FRED M. WELL #: 2 RRCID -> 103515 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1600 - 1734

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BURGESS, T. J. ETAL 108290
THOMAS, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 017409 COMPL. DATE 04/30/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 578 - 595

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2016 - P/A 12/07/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
CONNAWAY, DELBERT & JOHN WELL #: 14 RRCID -> 204275 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1330 - 1333

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 139757 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 1373 PERF. 970 - 978

01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	4			N	-0-					-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	4			N	-0-					-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	4			N	-0-					-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	4			N	-0-					-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	4			N	-0-					-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	4			N	-0-					-0-
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	4			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622
 WESSON WELL #: 1 RRCID -> 143007 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1048 - 1068

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	4		N	-0-			-0-
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	4		N	-0-			-0-
07		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	4		N	-0-			-0-
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	4		N	-0-			-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	4		N	-0-			-0-
10		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	4		N	-0-			-0-
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	4		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAHLS WELL #: 1 RRCID -> 143542 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 1014 - 1020

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
07		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-			-0-
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-			-0-
10		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-			-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAHLS WELL #: 2 RRCID -> 149380 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 974 - 980

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
07		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-			-0-
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-			-0-
10		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-			-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622
O'BRYAN, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 151844 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1042 - 1048

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
02		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-			-0-
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-			-0-
07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-			-0-
08		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-			-0-
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-			-0-
10		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	4		N	-0-			-0-
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			447				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WESSON WELL #: 2 RRCID -> 156221 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 1082 PERF. 1042 - 1046

01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
02		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	4		N	-0-			-0-
06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	4		N	-0-			-0-
07		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	4		N	-0-			-0-
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	4		N	-0-			-0-
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
10		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-			-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			614				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WESSON WELL #: 3 RRCID -> 160934 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 1040 - 1046

01		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	4		N	-0-			-0-
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	4		N	-0-			-0-
07		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	4		N	-0-			-0-
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	4		N	-0-			-0-
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	4		N	-0-			-0-
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	4		N	-0-			-0-
*11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	4		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			394				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622
O'BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 163779 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1060 - 1066

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	4		N	-0-			-0-
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	4		N	-0-			-0-
07		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	4		N	-0-			-0-
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	4		N	-0-			-0-
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	4		N	-0-			-0-
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	4		N	-0-			-0-
*11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	4		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			351				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WESSON WELL #: 4 RRCID -> 176073 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 1091 PERF. 1026 - 1048

01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
07		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-			-0-
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-			-0-
10		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-			-0-
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			509				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WESSON WELL #: 5 RRCID -> 176074 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 1032 - 1050

01		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
02		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	4		N	-0-			-0-
06		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	4		N	-0-			-0-
07		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	4		N	-0-			-0-
08		124 N	100	-0-	-24	-0-	100	4		N	-0-			-0-
09		120 N	100	-0-	-20	-0-	100	4		N	-0-			-0-
10		124 N	100	-0-	-24	-0-	100	4		N	-0-			-0-
*11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,062				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
COLE, BERT 167048																	
COLE, BERT B. "B" WELL #: 3B RRCID -> 085499 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 720 PERF. 350 - 360																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-					

COLE, BERT B. "B" WELL #: 2B RRCID -> 085500 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 880 PERF. 342 - 354																	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-					

CREEK ENERGY, INC. 188579																	
CULBERSON, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 037556 COMPL. DATE 11/12/1965 TOTAL DEPTH 2714 PERF. N/A																	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-					

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CREEK ENERGY, INC. //CONT.// 188579
CULBERSON WELL #: 4 RRCID -> 095422 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2687 - 2694

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
TOTAL GAS PROD:			-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

GOLSON, N.A. WELL #: 1 RRCID -> 095584 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2828 - 2834

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

SWINNEY, A.B. WELL #: 1 A RRCID -> 147437 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2221 - 2228

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 CREEK ENERGY, INC. //CONT.// 188579
 RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249648 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2793 - 2848

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

CWC OIL & GAS, LLC 195804
 NEWTON, ROSS J. WELL #: 1 RRCID -> 036663 COMPL. DATE 06/11/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
*12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		487				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LEWIS, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 076654 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2689 - 2694

01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		426				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CWC OIL & GAS, LLC //CONT.// 195804
LEWIS, CURTIS WELL #: 5 RRCID -> 100319 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2630 - 2652

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			-0-
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
06		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
08		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
12		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			45				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LEWIS, DELMER WELL #: 1 RRCID -> 100513 COMPL. DATE 06/08/1978 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2665 - 2675

01	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2		N	-0-				-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-				-0-
03	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2		N	-0-				-0-
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	2		N	-0-				-0-
05	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	2		N	-0-				-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-				-0-
07	186 N	50	-0-	-136	-0-	50	2		N	-0-				-0-
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-				-0-
09	150 N	112	-0-	-38	-0-	112	2		N	-0-				-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-				-0-
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2		N	-0-				-0-
*12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,787				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

COX WELL #: 2 RRCID -> 101417 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2377 - 2403

01	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2		N	-0-				-0-
02	261 N	211	-0-	-50	-0-	211	2		N	-0-				-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-				-0-
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-				-0-
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-				-0-
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-				-0-
07	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2		N	-0-				-0-
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-				-0-
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-				-0-
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-				-0-
11	330 N	309	-0-	-21	-0-	309	2		N	-0-				-0-
12	341 N	292	-0-	-49	-0-	292	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			3,507				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
D & L OPERATING CO. 196477
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 084692 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2330 - 2334

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		34 X		34	-0-	-0-		34	2	N	-0-			-0-	
04		130 R		130	-0-	-0-		130	2	N	-0-			-0-	
05		100 R		100	-0-	-0-		100	2	N	-0-			-0-	
06		100 N		100	-0-	-0-		100	2	N	-0-			-0-	
07		2 N		2	-0-	-0-		2	2	N	-0-			-0-	
08		0 N	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		90 N		47	-0-	-43		47	2	N	-0-			-0-	
10		0 N			-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	DELQ	PR			-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			413												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

YOUNG & YARBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 090382 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 2377 PERF. 2285 - 2296

01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		130 R		130	-0-	-0-		130	2	N	-0-			-0-	
05		100 R		100	-0-	-0-		100	2	N	-0-			-0-	
06		100 N		100	-0-	-0-		100	2	N	-0-			-0-	
07		100 N		100	-0-	-0-		100	2	N	-0-			-0-	
08		0 N	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		90 N			-0-	-90				N	-0-			-0-	
10		0 N			-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	DELQ	PR			-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			430												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

YOUNG & YARBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 092011 COMPL. DATE 01/29/1981 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2278 - 2284

01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		100 R		100	-0-	-0-		100	2	N	-0-			-0-	
05		100 R		100	-0-	-0-		100	2	N	-0-			-0-	
06		53 N		53	-0-	-0-		53	2	N	-0-			-0-	
07		100 N		100	-0-	-0-		100	2	N	-0-			-0-	
08		0 N	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		60 N			-0-	-60				N	-0-			-0-	
10		0 N			-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	DELQ	PR			-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			353												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
DAVIS, DON H. 203565
MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 038631 COMPL. DATE 03/26/1966 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DENTECO OIL COMPANY LLC 215939
HUBBARD WELL #: 2 RRCID -> 065332 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 2943 PERF. N/A

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

DENTON RESOURCES LLC 216427
GEORGE, LARRY WELL #: 2 RRCID -> 080010 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2253 - 2266

01	DLQ G-10	52	-0-	52	103	52	3	Y	-0-							-0-
02	DLQ G-10	50	-0-	50	153	50	3	Y	-0-							-0-
03	DLQ G-10	40	-0-	40	193	40	3	Y	-0-							-0-
04	DLQ G-10	60	-0-	60	253	60	3	Y	-0-							-0-
05	DLQ G-10	63	-0-	63	316	63	3	Y	-0-							-0-
06	DLQ G-10	56	-0-	56	372	56	3	Y	-0-							-0-
07	DLQ G-10	53	-0-	53	425	53	3	Y	-0-							-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	425			Y	NO RPT							-0-
09	DLQ G-10	48	-0-	48	473	48	3	Y	-0-							-0-
10	DLQ G-10	58	-0-	58	531	58	3	Y	-0-							-0-
11	DLQ G-10	55	-0-	55	586	55	3	Y	-0-							-0-
12	DLQ G-10	52	-0-	52	638	52	3	Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		587				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
DENTON RESOURCES LLC //CONT.// 216427														
LARRY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 080890 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2274 - 2278														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	52	-0-	52	103	52	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	50	-0-	50	153	50	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	40	-0-	40	193	40	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	60	-0-	60	253	60	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	63	-0-	63	316	63	3		Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	56	-0-	56	372	56	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	53	-0-	53	425	53	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	425				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	48	-0-	48	473	48	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	58	-0-	58	531	58	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	55	-0-	55	586	55	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	52	-0-	52	638	52	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			587		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LARRY, GEORGE WELL #: 4 RRCID -> 084762 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2293 - 2306														
01	DLQ	G-10	52	-0-	52	103	52	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	50	-0-	50	153	50	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	40	-0-	40	193	40	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	60	-0-	60	253	60	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	63	-0-	63	316	63	3		Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	56	-0-	56	372	56	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	53	-0-	53	425	53	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	425				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	48	-0-	48	473	48	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	58	-0-	58	531	58	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	55	-0-	55	586	55	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	52	-0-	52	638	52	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			587		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SEWARD WELL #: 1 RRCID -> 087693 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2298 - 2304														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
DENTON RESOURCES LLC //CONT.// 216427															
GEORGE, LARRY WELL #: 5 RRCID -> 091634 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2303 - 2307															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ	G-10	52	-0-	52	103	52	3		Y	-0-			-0-	
02	DLQ	G-10	50	-0-	50	153	50	3		Y	-0-			-0-	
03	DLQ	G-10	40	-0-	40	193	40	3		Y	-0-			-0-	
04	DLQ	G-10	60	-0-	60	253	60	3		Y	-0-			-0-	
05	DLQ	G-10	63	-0-	63	316	63	3		Y	-0-			-0-	
06	DLQ	G-10	56	-0-	56	372	56	3		Y	-0-			-0-	
07	DLQ	G-10	53	-0-	53	425	53	3		Y	-0-			-0-	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	425				Y	NO RPT			-0-	
09	DLQ	G-10	48	-0-	48	473	48	3		Y	-0-			-0-	
10	DLQ	G-10	58	-0-	58	531	58	3		Y	-0-			-0-	
11	DLQ	G-10	55	-0-	55	586	55	3		Y	-0-			-0-	
12	DLQ	G-10	52	-0-	52	638	52	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			587											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

STEPHENS, J. WELL #: 6 RRCID -> 120236 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 1658 PERF. 1591 - 1597															
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-	
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			179											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

STEPHENS, J. WELL #: 5 RRCID -> 120237 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1542 - 1548															
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-	
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			179											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 EDDIE'S ROYALTIES, INC. //CONT.// 241728
 OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A WELL #: 2 RRCID -> 098119 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1721 - 1753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE	
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-	
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	60 N	10	-0-	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					-0-	
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-	
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-	
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-	
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-	
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-	
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-	
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-	
12	5 N	NO RPT	-0-	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		185															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BOOTH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 098120 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1694 - 1828

01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-	
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	90 N	10	-0-	-0-	-80	-0-	10	2			N	-0-					-0-	
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-	
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-	
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-	
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-	
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-	
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-	
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-	
12	5 N	NO RPT	-0-	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		205															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MYRICK, JACK WELL #: 1 RRCID -> 101001 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 1924 PERF. 1722 - 1844

01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-	
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	60 N	10	-0-	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					-0-	
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-	
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-	
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-	
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-	
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-	
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-	
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-	
12	5 N	NO RPT	-0-	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		155															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
ENERGYQUEST II, LLC 252020
STONE, JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 017406 COMPL. DATE 04/20/1962 TOTAL DEPTH 2713 PERF. 2700 - 2713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
03	279 N	180	-0-	-99	-0-	180	3		N	-0-			-0-
04	360 N	204	-0-	-156	-0-	204	3		N	-0-			-0-
05	217 N	64	-0-	-153	-0-	64	3		N	-0-			-0-
06	180 N	24	-0-	-156	-0-	24	3		N	-0-			-0-
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,416											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILGORE, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 057439 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2635 - 0

01	T. A.	130	-0-	130	233	130	3		Y	-0-			-0-
02	T. A.	49	-0-	49	282	49	3		Y	-0-			-0-
03	315	33	-0-	-282	-0-	33	3		Y	-0-			-0-
04	120 N	60	-0-	-60	-0-	60	3		Y	-0-			-0-
05	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	3		Y	-0-			-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3		Y	-0-			-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		Y	-0-			-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		Y	-0-			-0-
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		448											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILGORE, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 057440 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 2708 PERF. N/A

01	T. A.	112	-0-	112	207	112	3		Y	-0-			19
02	T. A.	39	-0-	39	246	39	3		Y	-0-			19
03	279	33	-0-	-246	-0-	33	3		Y	-0-			19
04	120 N	46	-0-	-74	-0-	46	3		Y	-0-			19
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		Y	-0-			19
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3		Y	-0-			19
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		Y	-0-			19
08	14 N	6	-0-	-8	-0-	6	3		Y	-0-			19
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3		Y	-0-			19
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			19
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			19
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
TOTAL GAS PROD:		376											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020																	
STONE JENNIE WELL #: 2 RRCID -> 063463 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 2771 PERF. 2010 - 2699																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 065490 COMPL. DATE 02/24/1976 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2775 - 0																	
01		775 N	718	-0-	-57	-0-	120	1	598	3	N	-0-					-0-
02		667 N	510	-0-	-157	-0-	114	1	396	3	N	-0-					-0-
03		727 N	727	-0-	-0-	-0-	116	1	611	3	N	-0-					-0-
04		705 N	705	-0-	-0-	-0-	125	1	580	3	N	-0-					-0-
05		705 N	705	-0-	-0-	-0-	122	1	583	3	N	-0-					-0-
06		706 N	706	-0-	-0-	-0-	142	1	564	3	N	-0-					-0-
07		758 N	758	-0-	-0-	-0-	117	1	641	3	N	-0-					-0-
08		768 N	768	-0-	-0-	-0-	178	1	590	3	N	-0-					-0-
09		720 N	718	-0-	-2	-0-	192	1	526	3	N	-0-					-0-
10		744 N	737	-0-	-7	-0-	207	1	530	3	N	-0-					-0-
11		750 N	701	-0-	-49	-0-	187	1	514	3	N	-0-					-0-
12		744 N	720	-0-	-24	-0-	190	1	530	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			8,473			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MADISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 065705 COMPL. DATE 03/07/1976 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A																	
01		930 N	829	-0-	-101	-0-	138	1	691	3	N	-0-					31
02		581 N	581	-0-	-0-	-0-	130	1	451	3	N	-0-					31
03		849 N	849	-0-	-0-	-0-	135	1	714	3	N	-0-					31
04		810 N	786	-0-	-24	-0-	139	1	647	3	N	-0-					31
05		786 N	786	-0-	-0-	-0-	137	1	649	3	N	-0-					31
06		896 N	896	-0-	-0-	-0-	180	1	716	3	N	-0-					31
07		972 N	972	-0-	-0-	-0-	149	1	823	3	N	-0-					31
08		979 N	979	-0-	-0-	-0-	226	1	753	3	N	-0-					31
09		910 N	910	-0-	-0-	-0-	244	1	666	3	N	-0-					31
10		976 N	976	-0-	-0-	-0-	274	1	702	3	N	-0-					31
11		960 N	902	-0-	-58	-0-	241	1	661	3	N	-0-					31
12		930 N	909	-0-	-21	-0-	240	1	669	3	N	-0-					31
TOTAL GAS PROD:			10,375			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																			
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020																			
MADISON, FRANK H. "F" WELL #: 1 RRCID -> 083791 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2984 - 2994																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

BUCY, BETTY "A" WELL #: 3 RRCID -> 086674 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 2276 - 2286																			
01		299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	299	3				N	-0-					-0-
02		221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221	3				N	-0-					-0-
03		235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	235	3				N	-0-					-0-
04		300 N	219	-0-	-81	-0-	-0-	1	1	218	3		N	-0-					-0-
05		248 N	219	-0-	-29	-0-	-0-	16	1	203	3		N	-0-					-0-
06		240 N	217	-0-	-23	-0-	-0-	217	3				N	-0-					-0-
07		217 N	193	-0-	-24	-0-	-0-	15	1	178	3		N	-0-					-0-
08		217 N	154	-0-	-63	-0-	-0-	16	1	138	3		N	-0-					-0-
09		210 N	139	-0-	-71	-0-	-0-	8	1	131	3		N	-0-					-0-
10		186 N	114	-0-	-72	-0-	-0-	114	3				N	-0-					-0-
11		150 N	93	-0-	-57	-0-	-0-	93	3				N	-0-					-0-
12		155 N	129	-0-	-26	-0-	-0-	6	1	123	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			2,232			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 087876 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 2606 PERF. 2252 - 2268																			
01		236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	236	3				N	-0-					-0-
02		145 N	127	-0-	-18	-0-	-0-	127	3				N	-0-					-0-
03		132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	3				N	-0-					-0-
04		240 N	144	-0-	-96	-0-	-0-	144	3				N	-0-					-0-
05		134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	3				N	-0-					-0-
06		143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	143	3				N	-0-					-0-
07		155 N	138	-0-	-17	-0-	-0-	138	3				N	-0-					-0-
08		142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	3				N	-0-					-0-
09		150 N	146	-0-	-4	-0-	-0-	146	3				N	-0-					-0-
10		160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	3				N	-0-					-0-
11		150 N	143	-0-	-7	-0-	-0-	143	3				N	-0-					-0-
12		155 N	139	-0-	-16	-0-	-0-	139	3				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,784			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
WELL #: 5 RRCID -> 089070 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 2551 PERF. 2250 - 2265

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-			-0-
02		116 N	113	-0-	-3	-0-	113	3	N	-0-			-0-
03		124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3	N	-0-			-0-
04		180 N	123	-0-	-57	-0-	1	1	N	-0-	122	3	-0-
05		124 N	123	-0-	-1	-0-	9	1	N	-0-	114	3	-0-
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-			-0-
07		124 N	80	-0-	-44	-0-	6	1	N	-0-	74	3	-0-
08		124 N	105	-0-	-19	-0-	11	1	N	-0-	94	3	-0-
09		115 N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-	108	3	-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
11		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-			-0-
*12		143 N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-	137	3	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELL #: 9 RRCID -> 090047 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2264 - 2278

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			39
02		290 N	286	-0-	-4	-0-	286	3	N	-0-			39
03		310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3	N	-0-			39
04		289 N	289	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	288	3	39
05		310 N	289	-0-	-21	-0-	21	1	N	-0-	268	3	39
06		300 N	244	-0-	-56	-0-	244	3	N	-0-			39
07		310 N	275	-0-	-35	-0-	22	1	N	-0-	253	3	39
08		280 N	280	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-	251	3	39
09		262 N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-	247	3	39
10		279 N	248	-0-	-31	-0-	248	3	N	-0-			39
11		270 N	190	-0-	-80	-0-	190	3	N	-0-			39
12		279 N	223	-0-	-56	-0-	10	1	N	-0-	213	3	39

TOTAL GAS PROD: 2,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELL #: 12 RRCID -> 090917 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2252 - 2264

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
02		435 N	380	-0-	-55	-0-	380	3	N	-0-			-0-
03		434 N	400	-0-	-34	-0-	400	3	N	-0-			-0-
04		418 N	418	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-	416	3	-0-
05		418 N	418	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-	387	3	-0-
06		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-			-0-
07		456 N	456	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-	420	3	-0-
08		470 N	470	-0-	-0-	-0-	48	1	N	-0-	422	3	-0-
09		450 N	443	-0-	-7	-0-	26	1	N	-0-	417	3	-0-
10		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3	N	-0-			-0-
11		450 N	447	-0-	-3	-0-	447	3	N	-0-			-0-
12		465 N	446	-0-	-19	-0-	19	1	N	-0-	427	3	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020														
BUCY, BETTY "A" WELL #: 14 RRCID -> 091895 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 2603 PERF. 2254 - 2264														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 093441 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3022 - 3026														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BUCY, BETTY "D" WELL #: 3 RRCID -> 097888 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 2516 PERF. 2238 - 2258														
01		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
02		145 N	124	-0-	-21	-0-	124	3		N	-0-			-0-
03		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
04		210 N	121	-0-	-89	-0-	121	3		N	-0-			-0-
05		124 N	121	-0-	-3	-0-	9	1	112	3	N	-0-		-0-
06		120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3		N	-0-			-0-
07		124 N	121	-0-	-3	-0-	10	1	111	3	N	-0-		-0-
08		144 N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	129	3	N	-0-		-0-
09		157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	N	-0-		-0-
10		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
11		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
12		155 N	138	-0-	-17	-0-	6	1	132	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,726			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020														
THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 101988 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 2627 PERF. 2271 - 2276														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		424 N	424	-0-	-0-	-0-	423	3	1	9	N	1		46
02		261 N	256	-0-	-5	-0-	253	3	3	9	N	3		49
03		273 N	273	-0-	-0-	-0-	272	3	1	9	N	1		50
04		420 N	284	-0-	-136	-0-	284	3			N	-0-		50
05		287 N	287	-0-	-0-	-0-	21	1	264	3	N	2		52
							2	9						
06		270 N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-		52
07		280 N	280	-0-	-0-	-0-	22	1	257	3	N	1		53
							1	9						
08		279 N	273	-0-	-6	-0-	28	1	245	3	N	-0-		53
09		270 N	251	-0-	-19	-0-	15	1	236	3	N	-0-		53
10		279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-		53
11		270 N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-		53
*12		275 N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	N	-0-		53
TOTAL GAS PROD:			3,391			TOTAL CONDENSATE PROD:			8					

THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 101989 COMPL. DATE 08/13/1980 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2272 - 2276														
01		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-		51
02		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-		51
03		248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-		51
04		390 N	248	-0-	-142	-0-	248	3			N	-0-		51
05		248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-		51
06		240 N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-		51
07		248 N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-		51
08		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-		51
09		240 N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-		51
10		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-		51
11		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-		51
*12		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-		51
TOTAL GAS PROD:			2,981			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 101990 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2284 - 2284														
01		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-		37
02		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-		37
03		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-		37
04		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-		37
05		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-		37
06		270 N	184	-0-	-86	-0-	184	3			N	-0-		37
07		217 N	123	-0-	-94	-0-	123	3			N	-0-		37
08		186 N	64	-0-	-122	-0-	64	3			N	-0-		37
09		180 N	55	-0-	-125	-0-	55	3			N	-0-		37
10		124 N	60	-0-	-64	-0-	60	3			N	-0-		37
11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-		37
*12		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-		37
TOTAL GAS PROD:			1,603			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 EVANS BROS. DRLG. CONTRACTORS 255500
 ADAMS, B. J. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 017413 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH 1048 PERF. 371 - 380

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FOJTASEK, JOE 275184
 RUGGLES, ALBERT WELL #: 6 RRCID -> 103923 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 1010 PERF. 868 - 876

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FORD, C.O. 275626
 FORD, C.O. WELL #: 1 RRCID -> 075427 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 1004 PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
FURRY, M. M. 291605															
FURRY M. WELL #: 1 RRCID -> 069575 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 1679 PERF. 1660 - 1679															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FURRY PRODUCING COMPANY 291650															
NICHOLS, GLADYS WELL #: 5 RRCID -> 179312 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1757 - 1775															
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2				N	-0-			-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2				N	-0-			-0-
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2				N	-0-			-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2				N	-0-			-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2				N	-0-			-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2				N	-0-			-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2				N	-0-			-0-
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2				N	-0-			-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2				N	-0-			-0-
10	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2				N	-0-			-0-
11	240 N	200	-0-	-40	-0-	200	2				N	-0-			-0-
12	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	2				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,180			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GRADON OIL COMPANY 321574															
KEVIN-INGRAM-TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 116198 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2390 - 2545															
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
J.W.S. 427277
STANLEY, R. WELL #: 2 RRCID -> 115489 COMPL. DATE 03/03/1985 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1142 - 1156

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

STANLEY, R. WELL #: 3 RRCID -> 115905 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 1232 PERF. 1132 - 1144

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

STANLEY, R. WELL #: 4 RRCID -> 115906 COMPL. DATE 03/23/1985 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1140 - 1161

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 J.W.S. //CONT.// 427277
 STANLEY, R. WELL #: 6 RRCID -> 117480 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 1255 PERF. 1136 - 1164

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

JAM OIL & GAS COMPANY 429615
 SCOTT, IRVINE D. WELL #: 2 RRCID -> 033562 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

K & W VANPELT COMPANY 448748
 WINDHAM, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 065251 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 2502 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-															
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-															
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-															
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-															
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-															
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-															
07	434 N	365	-0-	-69	-0-	365	2			N	-0-					-0-															
08	434 N	365	-0-	-69	-0-	365	2			N	-0-					-0-															
09	420 N	350	-0-	-70	-0-	350	2			N	-0-					-0-															
10	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-															
11	360 N	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-					-0-															
12	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-															
TOTAL GAS PROD: 4,890																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

OIL AND GAS DIVISION

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 KLH OIL & GAS, INC. 448810
 SMITH, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 017433 COMPL. DATE 10/29/1961 TOTAL DEPTH 1832 PERF. 1792 - 1832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	868 N	860	-0-	-8	-0-	860	2		N	-0-			-0-
02	812 N	796	-0-	-16	-0-	796	2		N	-0-			-0-
03	837 N	828	-0-	-9	-0-	828	2		N	-0-			-0-
04	840 N	815	-0-	-25	-0-	815	2		N	-0-			-0-
05	837 N	804	-0-	-33	-0-	804	2		N	-0-			-0-
06	810 N	789	-0-	-21	-0-	789	2		N	-0-			-0-
07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-			-0-
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		N	-0-			-0-
09	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2		N	-0-			-0-
10	868 N	849	-0-	-19	-0-	849	2		N	-0-			-0-
11	840 N	813	-0-	-27	-0-	813	2		N	-0-			-0-
12	837 N	822	-0-	-15	-0-	822	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,944											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABER, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 017434 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 1814 PERF. 1777 - 1807

01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2		N	-0-			-0-
02	928 N	896	-0-	-32	-0-	896	2		N	-0-			-0-
03	961 N	932	-0-	-29	-0-	932	2		N	-0-			-0-
04	930 N	917	-0-	-13	-0-	917	2		N	-0-			-0-
05	961 N	905	-0-	-56	-0-	905	2		N	-0-			-0-
06	900 N	889	-0-	-11	-0-	889	2		N	-0-			-0-
07	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2		N	-0-			-0-
08	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2		N	-0-			-0-
09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2		N	-0-			-0-
10	992 N	956	-0-	-36	-0-	956	2		N	-0-			-0-
11	960 N	915	-0-	-45	-0-	915	2		N	-0-			-0-
12	961 N	925	-0-	-36	-0-	925	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,194											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR B.L. WELL #: 1 RRCID -> 064540 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A

01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
02	145 N	43	-0-	-102	-0-	43	2		N	-0-			-0-
03	155 N	28	-0-	-127	-0-	28	2		N	-0-			-0-
04	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2		N	-0-			-0-
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
*12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		215											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 KLH OIL & GAS, INC. //CONT.// 448810
 TAYLOR, B.L. WELL #: 3 RRCID -> 071422 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 2959 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
02	29 N	6	-0-	-23	-0-	6 2		N	-0-			-0-
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		N	-0-			-0-
04	10 N	6	-0-	-4	-0-	6 2		N	-0-			-0-
05	6 N	1	-0-	-5	-0-	1 2		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3 2		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		31										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, B. L. WELL #: 2 RRCID -> 072612 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-
02	58 N	15	-0-	-43	-0-	15 2		N	-0-			-0-
03	62 N	10	-0-	-52	-0-	10 2		N	-0-			-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 2		N	-0-			-0-
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-			-0-
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		73										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, B. L. WELL #: 5 RRCID -> 082729 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2947 - 2953

01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			-0-
02	87 N	28	-0-	-59	-0-	28 2		N	-0-			-0-
03	93 N	18	-0-	-75	-0-	18 2		N	-0-			-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		N	-0-			-0-
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			-0-
*12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		139										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 LEVISAY OPERATING CO. 498735
 MITCHAM G.P. WELL #: 1 RRCID -> 056802 COMPL. DATE 04/08/1973 TOTAL DEPTH 2335 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
*12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		491			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MCBEE, JOHNNY 537720
 MCBEE, JOHNNY WELL #: 1 RRCID -> 100803 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1350 - 1353

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2016 - P/A 12/08/16

MCCLATCHEY, GARNER 540180
 MCCLATCHY "A" WELL #: 1 RRCID -> 072938 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 1464 PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
MISSION ENERGY INC. 570410														
WYNN WELL #: 1 RRCID -> 086468 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2492 - 2497														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		N	-0-			98
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3		N	-0-			98
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		N	-0-			98
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3		N	-0-			98
05		4 N	2	-0-	-2	-0-		2 3		N	-0-			98
06		3 N	2	-0-	-1	-0-		2 3		N	-0-			98
07		4 N	2	-0-	-2	-0-		2 3		N	-0-			98
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		N	-0-			98
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3		N	-0-			98
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		N	-0-			98
*11		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3		N	-0-			98
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			98
TOTAL GAS PROD:				32				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

N S P OPERATING GROUP LLC 598285														
DOSS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141418 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 1525 PERF. 1488 - 1498														
01		187 N	187	-0-	-0-	-0-		187 3		N	-0-			-0-
02		174 N	169	-0-	-5	-0-		169 3		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				356				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

NEWSOM, MACK 608607														
NEWSOM, MACK WELL #: 2 RRCID -> 123623 COMPL. DATE 02/19/1987 TOTAL DEPTH 1025 PERF. 968 - 971														
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
PETROLIA GROUP, L.L.C. 660810																	
LEACH FRED M. WELL #: 1 D RRCID -> 062925 COMPL. DATE 08/25/1973 TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1591 - 0																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

NICHOLS O. H. WELL #: 1 RRCID -> 062926 COMPL. DATE 06/22/1975 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1596 - 0																	

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

NICHOLS, O. H. -A- WELL #: 1A RRCID -> 073928 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A																	

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810														
SEWARD WELL #: 3 RRCID -> 141273 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 993 PERF. 394 - 400														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PITCOCK, INC. 665870														
PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 2 RRCID -> 115128 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2631 - 2639														
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	67	2	9	9	Y	8		43
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	66	2	3	9	Y	3		46
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	67	2	8	9	Y	7		53
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	69	2	6	9	Y	5		58
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	65	2	4	9	Y	4		62
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-		62
07	93	N	17	-0-	-76	-0-	10	2	7	9	Y	6		68
08	62	N	12	-0-	-50	-0-	4	2	8	9	Y	7		75
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	3		78
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	39	2	7	9	Y	6		84
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	61	2	12	9	Y	11		95
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	Y	1		96
TOTAL GAS PROD:			578			TOTAL CONDENSATE PROD:			61					

PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 4 RRCID -> 128074 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 2753 PERF. 2618 - 2624														
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-		1
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-		1
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-		1
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-		1
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-		1
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			Y	-0-		1
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-		1
08	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-		1
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		1
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-		1
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-		1
*12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:			400			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
 PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 3 RRCID -> 252148 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2634 - 2650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2		N	-0-			1
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			1
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			1
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			1
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-			1
06	120 N	45	-0-	-75	-0-	45	2		N	-0-			1
07	124 N	18	-0-	-106	-0-	18	2		N	-0-			1
08	124 N	7	-0-	-117	-0-	7	2		N	-0-			1
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			1
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			1
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			1
*12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		915				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PRAIRIE PRODUCTION 675926
 HERMAN, GEORGE "B" WELL #: 2 RRCID -> 138529 COMPL. DATE 01/05/1991 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2635 - 2670

01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		Y	-0-			-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		Y	-0-			-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		Y	-0-			-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		673				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PROSISE, J. D. 681466
 PROSISE, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 077279 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 1269 PERF. 480 - 486

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
R & D OPERATING, INC. 685874
ROBERTS, LEE WELL #: 1 RRCID -> 040955 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 1207 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
02	29 N	24	-0-	-5	-0-	24	2		N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		52				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BOYSEN, S F WELL #: 1 A RRCID -> 082445 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1597 - 1709

01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BOYSEN, S.F. WELL #: 3 A RRCID -> 082986 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1575 - 1900

01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874
BOYSEN, S.F. WELL #: 2A RRCID -> 087859 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1595 - 1700

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		DLQ G-10		2	-0-	2		3		2 2	N	-0-					-0-
02		DLQ G-10		2	-0-	2		5		2 2	N	-0-					-0-
03		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			4			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BOYSEN, S.F. WELL #: 2 RRCID -> 087877 COMPL. DATE 07/25/1979 TOTAL DEPTH 2055 PERF. 1600 - 1720

01		4 N	1	-0-	-3	-0-		1 2			N	-0-					-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			3			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BOYSEN, S.F. WELL #: 3 RRCID -> 087878 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1550 - 1850

01		5 N	3	-0-	-2	-0-		3 2			N	-0-					-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			5			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874
T&L PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 103198 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1498 - 1600

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, L. & P. WELL #: 2 RRCID -> 121052 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1791 - 1852

01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	155 N	53	-0-	-102	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 RICE DRILLING COMPANY 706685
 HENDERSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 084763 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 1185 PERF. 1153 - 1161

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

HENDERSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 120865 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 1188 PERF. 1150 - 1155

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

RICHARDS, K. S. 707420
 FORD, A. S., -A- WELL #: 1 RRCID -> 017421 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 925 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2016 - P/A 12/07/16																															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
ROSENBERG, EDWARD 728360
COLLIER, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 017429 COMPL. DATE 07/25/1961 TOTAL DEPTH 1263 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2016 - P/A 12/07/16																	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA PARTNERS, LP 748111
STONE, ULA B. WELL #: 1 RRCID -> 090274 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 803 PERF. 775 - 803

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADY OIL CO. 768360
SHEFFIELD WELL #: 2 RRCID -> 017418 COMPL. DATE 12/07/1954 TOTAL DEPTH 1425 PERF. 1059 - 1081

01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360
DAY DOLORES WELL #: 1 C RRCID -> 061945 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 2363 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	1					42			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	1					43			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	1					44			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					44			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	1					45			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					45			
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					45			
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					45			
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					45			
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					45			
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	24					Y	1					46			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT					46			
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				5			

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					63			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					64			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					65			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					66			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66			
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66			
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66			
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66			
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66			
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					67			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67			
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				5			

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					66			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					67			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					68			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					69			
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69			
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69			
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69			
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69			
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69			
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					70			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70			
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				5			

OIL AND GAS DIVISION

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360
LUCAS, R. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 062426 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 2258 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-	
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-	
05		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-	
06		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-	
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-	
08		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-	
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-	
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-	
*11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			312											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DAY DOLORES WELL #: 1 B RRCID -> 062609 COMPL. DATE 03/29/1975 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2236 - 2282

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-	
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-	
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-	
06		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-	
07		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-	
08		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-	
09		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-			-0-	
10		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			-0-	
*11		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			467											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WHITE FRED WELL #: 5 RRCID -> 062610 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 2342 PERF. N/A

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-	
04		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-	
05		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-	
06		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-	
07		186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2		N	-0-			-0-	
08		186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2		N	-0-			-0-	
09		150 N	132	-0-	-18	-0-	132	2		N	-0-			-0-	
10		155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2		N	-0-			-0-	
*11		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,482											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360
WHITE FRED WELL #: 6 RRCID -> 065333 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03		23 N	23	-0-	-0-	-0-		23	2		N	-0-					-0-	
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-		150	2		N	-0-					-0-	
05		141 N	141	-0-	-0-	-0-		141	2		N	-0-					-0-	
06		130 N	130	-0-	-0-	-0-		130	2		N	-0-					-0-	
07		155 N	129	-0-	-26	-0-		129	2		N	-0-					-0-	
08		155 N	128	-0-	-27	-0-		128	2		N	-0-					-0-	
09		120 N	111	-0-	-9	-0-		111	2		N	-0-					-0-	
10		124 N	122	-0-	-2	-0-		122	2		N	-0-					-0-	
*11		330 N	330	-0-	-0-	-0-		330	2		N	-0-					-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,264														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NEWTON A WELL #: 1 RRCID -> 071341 COMPL. DATE 05/09/1977 TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2		N	-0-					-0-	
04		67 N	67	-0-	-0-	-0-		67	2		N	-0-					-0-	
05		53 N	53	-0-	-0-	-0-		53	2		N	-0-					-0-	
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-		63	2		N	-0-					-0-	
07		62 N	61	-0-	-1	-0-		61	2		N	-0-					-0-	
08		62 N	48	-0-	-14	-0-		48	2		N	-0-					-0-	
09		60 N	50	-0-	-10	-0-		50	2		N	-0-					-0-	
10		62 N	55	-0-	-7	-0-		55	2		N	-0-					-0-	
*11		52 N	52	-0-	-0-	-0-		52	2		N	-0-					-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			459														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NEWTON B WELL #: 2 RRCID -> 071342 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03		15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2		N	-0-					-0-	
04		103 N	103	-0-	-0-	-0-		103	2		N	-0-					-0-	
05		80 N	80	-0-	-0-	-0-		80	2		N	-0-					-0-	
06		77 N	77	-0-	-0-	-0-		77	2		N	-0-					-0-	
07		93 N	74	-0-	-19	-0-		74	2		N	-0-					-0-	
08		93 N	71	-0-	-22	-0-		71	2		N	-0-					-0-	
09		90 N	65	-0-	-25	-0-		65	2		N	-0-					-0-	
10		67 N	67	-0-	-0-	-0-		67	2		N	-0-					-0-	
*11		69 N	69	-0-	-0-	-0-		69	2		N	-0-					-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			621														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360															
NEWTON B WELL #: 3 RRCID -> 077168 COMPL. DATE 06/01/1974 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2222 - 2261															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2		N	-0-			-0-	
04		15 N	15	-0-	-0-	-0-		15 2		N	-0-			-0-	
05		16 N	16	-0-	-0-	-0-		16 2		N	-0-			-0-	
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-		15 2		N	-0-			-0-	
07		31 N	16	-0-	-15	-0-		16 2		N	-0-			-0-	
08		31 N	15	-0-	-16	-0-		15 2		N	-0-			-0-	
09		30 N	16	-0-	-14	-0-		16 2		N	-0-			-0-	
10		31 N	14	-0-	-17	-0-		14 2		N	-0-			-0-	
*11		16 N	16	-0-	-0-	-0-		16 2		N	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			127											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NEWTON, A. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 077295 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 2260 - 2266															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2		N	-0-			-0-	
04		68 N	68	-0-	-0-	-0-		68 2		N	-0-			-0-	
05		53 N	53	-0-	-0-	-0-		53 2		N	-0-			-0-	
06		51 N	51	-0-	-0-	-0-		51 2		N	-0-			-0-	
07		62 N	49	-0-	-13	-0-		49 2		N	-0-			-0-	
08		62 N	47	-0-	-15	-0-		47 2		N	-0-			-0-	
09		60 N	44	-0-	-16	-0-		44 2		N	-0-			-0-	
10		62 N	45	-0-	-17	-0-		45 2		N	-0-			-0-	
*11		46 N	46	-0-	-0-	-0-		46 2		N	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			413											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SO OPERATING COMPANY 800281 NEWBURY, J. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 108110 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2945 - 2955															
01		124 N	64	-0-	-60	-0-		64 3		N	-0-			-0-	
02		116 N	116	-0-	-0-	-0-		116 3		N	-0-			-0-	
03		135 N	135	-0-	-0-	-0-		135 3		N	-0-			-0-	
04		110 N	110	-0-	-0-	-0-		110 3		N	-0-			-0-	
05		135 N	135	-0-	-0-	-0-		135 3		N	-0-			-0-	
06		120 N	63	-0-	-57	-0-		63 3		N	-0-			-0-	
07		124 N	36	-0-	-88	-0-		36 3		N	-0-			-0-	
08		124 N	71	-0-	-53	-0-		71 3		N	-0-			-0-	
09		112 N	112	-0-	-0-	-0-		112 3		N	-0-			-0-	
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-		93 3		N	-0-			-0-	
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-		95 3		N	-0-			-0-	
12		124 N	104	-0-	-20	-0-		104 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,134											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SOUTHERN GULF ENERGY 803840														
YARBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 142700 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 1792 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2016 - P/A 12/07/16														

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190														
FERGERSON WELL #: 1 RRCID -> 017437 COMPL. DATE 02/02/1959 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2276 - 2290														
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			16
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			16
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			16
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3		N	-0-			16
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			16
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			16
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			16
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			16
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3		N	-0-			16
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			16
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3		N	-0-			16
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			16

TOTAL GAS PROD: 1,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 031879 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2596 - 2616														
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-			9
02	522	N	502	-0-	-20	-0-	502	3		N	-0-			9
03	558	N	494	-0-	-64	-0-	494	3		N	-0-			9
04	540	N	496	-0-	-44	-0-	496	3		N	-0-			9
05	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3		N	-0-			9
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	478	3	4	9	N	4		13
07	527	N	483	-0-	-44	-0-	479	3	4	9	N	4		17
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	524	3	4	9	N	4		21
09	480	N	474	-0-	-6	-0-	470	3	4	9	N	4		25
10	496	N	63	-0-	-433	-0-	62	3	1	9	N	1		26
11	510	N	63	-0-	-447	-0-	63	3			N	-0-		26
12	496	N	68	-0-	-428	-0-	68	3			N	-0-		26

TOTAL GAS PROD: 4,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
ANGEL WELL #: 1 RRCID -> 032141 COMPL. DATE 04/15/1963 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2715 - 2755

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
03		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-			-0-
04		120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3		N	-0-			-0-
05		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
06		120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3		N	-0-			-0-
07		124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3		N	-0-			-0-
08		155 N	113	-0-	-42	-0-	113	3		N	-0-			-0-
09		120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3		N	-0-			-0-
10		124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3		N	-0-			-0-
11		120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3		N	-0-			-0-
12		124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,405				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ALLCORN, H. L., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 035109 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 2318 PERF. N/A

01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			28
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	61	3	1	9	N	1		29
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	61	3	1	9	N	1		30
04		97 N	97	-0-	-0-	-0-	94	3	3	9	N	3		33
05		88 N	88	-0-	-0-	-0-	84	3	4	9	N	4		37
06		87 N	87	-0-	-0-	-0-	85	3	2	9	N	2		39
07		93 N	93	-0-	-0-	-0-	87	3	6	9	N	5		44
08		93 N	90	-0-	-3	-0-	88	3	2	9	N	2		46
09		90 N	87	-0-	-3	-0-	83	3	4	9	N	4		50
10		93 N	90	-0-	-3	-0-	88	3	2	9	N	2		52
11		90 N	87	-0-	-3	-0-	83	3	4	9	N	4		56
12		93 N	89	-0-	-4	-0-	87	3	2	9	N	2		58
TOTAL GAS PROD:			1,001				TOTAL CONDENSATE PROD:			30				

WILLIAMS, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 038478 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 2822 PERF. N/A

01		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
02		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
03		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
04		330 N	303	-0-	-27	-0-	303	3		N	-0-			-0-
05		372 N	264	-0-	-108	-0-	264	3		N	-0-			-0-
06		360 N	280	-0-	-80	-0-	280	3		N	-0-			-0-
07		310 N	247	-0-	-63	-0-	247	3		N	-0-			-0-
08		279 N	223	-0-	-56	-0-	223	3		N	-0-			-0-
09		270 N	168	-0-	-102	-0-	168	3		N	-0-			-0-
10		248 N	188	-0-	-60	-0-	188	3		N	-0-			-0-
11		210 N	172	-0-	-38	-0-	172	3		N	-0-			-0-
12		186 N	166	-0-	-20	-0-	166	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,060				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
WILLIAMS, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 038488 COMPL. DATE 03/06/1966 TOTAL DEPTH 1493 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
02		261 N	31	-0-	-230	-0-	31	3		N	-0-			-0-
03		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
04		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
05		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
06		270 N	167	-0-	-103	-0-	167	3		N	-0-			-0-
07		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
08		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
09		180 N	145	-0-	-35	-0-	145	3		N	-0-			-0-
10		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
11		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
*12		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,162											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWTON, L. E. WELL #: 1 M RRCID -> 041053 COMPL. DATE 01/28/1967 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A

01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
04		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
05		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
08		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
09		90 N	61	-0-	-29	-0-	61	3		N	-0-			-0-
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
*12		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			694											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01		248 N	71	-0-	-177	-0-	71	3		N	-0-			-0-
02		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
03		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
04		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
05		248 N	190	-0-	-58	-0-	190	3		N	-0-			-0-
06		210 N	190	-0-	-20	-0-	190	3		N	-0-			-0-
07		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
08		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
09		180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3		N	-0-			-0-
10		186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3		N	-0-			-0-
11		180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3		N	-0-			-0-
*12		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,208											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190														
DAY, DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 055554 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 2353 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			10
04		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			10
05		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			10
06		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			10
07		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			10
08		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			10
09		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-			10
10		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			10
11		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			10
*12		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:			3,449			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NICHOLS DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 058278 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A														
01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		Y	-0-			-0-
02		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		Y	-0-			-0-
03		155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3		Y	-0-			-0-
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		Y	-0-			-0-
05		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		Y	-0-			-0-
06		150 N	111	-0-	-39	-0-	111	3		Y	-0-			-0-
07		155 N	71	-0-	-84	-0-	71	3		Y	-0-			-0-
08		155 N	115	-0-	-40	-0-	115	3		Y	-0-			-0-
09		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		Y	-0-			-0-
10		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		Y	-0-			-0-
11		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		Y	-0-			-0-
12		155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,621			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WILLIAMS H.C.-B- WELL #: 1 B RRCID -> 058620 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3255 PERF. N/A														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30	6	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
HARDWICK, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 060826 COMPL. DATE 02/03/1975 TOTAL DEPTH 2581 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	169 3		N	-0-			-0-
02	174 N	129	-0-	-45	-0-	129 3		N	-0-			-0-
03	186 N	146	-0-	-40	-0-	146 3		N	-0-			-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-			-0-
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-			-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-			-0-
07	186 N	163	-0-	-23	-0-	163 3		N	-0-			-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-			-0-
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	174 3		N	-0-			-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-			-0-
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	170 3		N	-0-			-0-
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,053		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAY DOLORES WELL #: 1 A RRCID -> 061447 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 2315 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-			-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-			-0-
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-			-0-
07	248 N	177	-0-	-71	-0-	177 3		N	-0-			-0-
08	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3		N	-0-			-0-
09	180 N	164	-0-	-16	-0-	164 3		N	-0-			-0-
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	168 3		N	-0-			-0-
11	180 N	158	-0-	-22	-0-	158 3		N	-0-			-0-
*12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,636		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIAMS G.W. WELL #: 6 RRCID -> 061944 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 3198 PERF. N/A

01	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 3		N	-0-			-0-
02	29 N	24	-0-	-5	-0-	24 3		N	-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3		N	-0-			-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-			-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3		N	-0-			-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-			-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-			-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3		N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 3		N	-0-			-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		249		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
STEWART BILLY V. WELL #: 1 D RRCID -> 062194 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	154	-0-	-63	-0-	154	3		N	-0-			-0-
02	261 N	19	-0-	-242	-0-	19	3		N	-0-			-0-
03	279 N	5	-0-	-274	-0-	5	3		N	-0-			-0-
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
09	270 N	211	-0-	-59	-0-	211	3		N	-0-			-0-
10	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	3		N	-0-			-0-
11	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	3		N	-0-			-0-
*12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,502				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STEWART BILLY V. WELL #: 1 A RRCID -> 062195 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2016 - P/A 09/16/16													
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WHEELER T.B. & W.L. WELL #: 1 A RRCID -> 062611 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 2723 PERF. N/A

01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
05	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3		N	-0-			-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,526				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WILLIAMS H. C. WELL #: 1 D RRCID -> 062827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1105 - 1120

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3		N	-0-			-0-
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
*12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		53				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
MURPHREE W. E. WELL #: 1 C RRCID -> 062921 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2602 - 2620

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	38	-0-	-55	-0-	38	3		N	-0-			-0-
02		116 N	101	-0-	-15	-0-	101	3		N	-0-			-0-
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
04		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
07		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
08		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
11		120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3		N	-0-			-0-
*12		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,167											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

DAY DELORES WELL #: 1 E RRCID -> 063021 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 2310 PERF. N/A

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-
04		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
05		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
06		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
07		186 N	132	-0-	-54	-0-	132	3		N	-0-			-0-
08		155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3		N	-0-			-0-
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
10		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
12		124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,232											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

WHITE C. M. WELL #: 1 E RRCID -> 063422 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A

01		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
03		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
04		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
05		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
06		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
07		217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3		N	-0-			-0-
08		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
09		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-
10		217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3		N	-0-			-0-
11		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
12		186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,045											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
VOORHIES MAURINE WELL #: 1 A RRCID -> 063663 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 2698 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
05	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3		N	-0-			-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3		N	-0-			-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
*12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		641		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILLIAMS H.C. -B- WELL #: 3 B RRCID -> 063664 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A

01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	358	3	1 9	N	1			96
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	364	3	1 9	N	1			97
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-	70 1		27
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	218	3	1 9	N	1			28
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	267	3	1 9	N	1			29
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	284	3	1 9	N	1			30
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	313	3	3 9	N	3			33
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	351	3	2 9	N	2			35
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	290	3	2 9	N	2			37
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	314	3	1 9	N	1			38
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	277	3	9 9	N	8			46
*12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	299	3	2 9	N	2			48
TOTAL GAS PROD:		3,559		TOTAL CONDENSATE PROD:		23							

WHITE C.M. WELL #: 1 B RRCID -> 063697 COMPL. DATE 09/21/1975 TOTAL DEPTH 2340 PERF. N/A

01	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3		N	-0-			-0-
02	87 N	34	-0-	-53	-0-	34	3		N	-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3		N	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
*12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		718		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
WHITE C M WELL #: 1 C RRCID -> 064074 COMPL. DATE 10/09/1975 TOTAL DEPTH 2336 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	87 N	43	-0-	-44	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		776		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WEST MARION E. WELL #: 1 RRCID -> 068995 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 3020 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	672	3	11	9	N	10					86
02	725 N	691	-0-	-34	-0-	689	3	2	9	N	2					88
03	775 N	620	-0-	-155	-0-	618	3	2	9	N	2					90
04	660 N	293	-0-	-367	-0-	293	3			N	-0-					90
05	744 N	642	-0-	-102	-0-	640	3	2	9	N	2	82	1			10
06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	677	3	2	9	N	2					12
07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	744	3	2	9	N	2					14
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	843	3	2	9	N	2					16
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	749	3	2	9	N	2					18
10	744 N	680	-0-	-64	-0-	678	3	2	9	N	2					20
11	780 N	618	-0-	-162	-0-	616	3	2	9	N	2					22
12	713 N	623	-0-	-90	-0-	620	3	3	9	N	3					25
TOTAL GAS PROD:		7,871		TOTAL CONDENSATE PROD:		31										

WILLIAMS H. C. WELL #: 3 RRCID -> 070272 COMPL. DATE 02/19/1977 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
02	261 N	218	-0-	-43	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	310 N	215	-0-	-95	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	300 N	176	-0-	-124	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,785		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 073105 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 3025 PERF. N/A

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

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

01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3		N	-0-			-0-	
02	29	N	24	-0-	-5	-0-	24	3		N	-0-			-0-	
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-	
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-			-0-	
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-	
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-			-0-	
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-	
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-	
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-			-0-	
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-	
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3		N	-0-			-0-	
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			249											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NEWTON, L.E. WELL #: 1 D RRCID -> 075985 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 2417 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30	
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			30	
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			30	
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			30	
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			30	
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-			30	
11	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	3		N	-0-			30	
12	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	3		N	-0-			30	
TOTAL GAS PROD:			610											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
NEWTON, L.E. WELL #: 2 RRCID -> 075986 COMPL. DATE 11/09/1972 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 3		N	-0-			30
07		128 N	128	-0-	-0-	-0-		128 3		N	-0-			30
08		123 N	123	-0-	-0-	-0-		123 3		N	-0-			30
09		108 N	108	-0-	-0-	-0-		108 3		N	-0-			30
10		124 N	111	-0-	-13	-0-		111 3		N	-0-			30
11		120 N	58	-0-	-62	-0-		58 3		N	-0-			30
12		124 N	58	-0-	-66	-0-		58 3		N	-0-			30
TOTAL GAS PROD:			597											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

NEWTON, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 075987 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 2373 PERF. N/A

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 3		N	-0-			-0-
07		128 N	128	-0-	-0-	-0-		128 3		N	-0-			-0-
08		123 N	123	-0-	-0-	-0-		123 3		N	-0-			-0-
09		108 N	108	-0-	-0-	-0-		108 3		N	-0-			-0-
10		124 N	111	-0-	-13	-0-		111 3		N	-0-			-0-
11		200 N	200	-0-	-0-	-0-		200 3		N	-0-			-0-
*12		198 N	198	-0-	-0-	-0-		198 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			879											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

MATSON, P.I. WELL #: 2 RRCID -> 078519 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 1112 PERF. 1079 - 1112

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: BROWN					
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190															
WATKINS, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 082462 COMPL. DATE 02/18/1979										TOTAL DEPTH	3150	PERF.	3050	-	3074
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			40	
02		319 N	300	-0-	-19	-0-	300	3		N	-0-			40	
03		341 N	267	-0-	-74	-0-	267	3		N	-0-			40	
04		330 N	156	-0-	-174	-0-	156	3		N	-0-			40	
05		310 N	265	-0-	-45	-0-	265	3		N	-0-			40	
06		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			40	
07		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			40	
08		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			40	
09		270 N	58	-0-	-212	-0-	58	3		N	-0-			40	
10		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			40	
11		360 N	284	-0-	-76	-0-	284	3		N	-0-			40	
*12		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			40	
TOTAL GAS PROD:			3,306			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CAMP & PARKS WELL #: 6 RRCID -> 082654 COMPL. DATE 05/18/1979										TOTAL DEPTH	2865	PERF.	2394	-	2412
01		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-	
02		29 N	26	-0-	-3	-0-	26	3		N	-0-			-0-	
03		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-	
04		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-	
05		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-	
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-	
07		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-	
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-	
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			-0-	
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-	
11		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-			-0-	
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			337			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NICHOLS, GLADYS -A- WELL #: 1 RRCID -> 084144 COMPL. DATE 08/30/1979										TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2420	-	2430
01		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-			-0-	
02		87 N	54	-0-	-33	-0-	54	3		N	-0-			-0-	
03		93 N	51	-0-	-42	-0-	51	3		N	-0-			-0-	
04		90 N	46	-0-	-44	-0-	46	3		N	-0-			-0-	
05		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-			-0-	
06		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-			-0-	
07		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-			-0-	
08		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-	
09		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-	
10		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3		N	-0-			-0-	
11		90 N	36	-0-	-54	-0-	36	3		N	-0-			-0-	
12		124 N	50	-0-	-74	-0-	50	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			702			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
BIBBY, J.C. WELL #: 4A RRCID -> 091754 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 1843 - 1847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	111	-0-	-44	-0-	111 3		Y	-0-			-0-
02	145 N	110	-0-	-35	-0-	110 3		Y	-0-			-0-
03	124 N	86	-0-	-38	-0-	86 3		Y	-0-			-0-
04	120 N	83	-0-	-37	-0-	83 3		Y	-0-			-0-
05	124 N	67	-0-	-57	-0-	67 3		Y	-0-			-0-
06	90 N	43	-0-	-47	-0-	43 3		Y	-0-			-0-
07	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 3		Y	-0-			-0-
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3		Y	-0-			-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		Y	-0-			-0-
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3		Y	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-			-0-
*12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		819		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BECK, J. WELL #: 2 RRCID -> 092532 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2450 - 2454

01	124 N	39	-0-	-85	-0-	39 3		N	-0-			35
02	58 N	25	-0-	-33	-0-	25 3		N	-0-			35
03	62 N	15	-0-	-47	-0-	15 3		N	-0-			35
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			35
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-			35
06	15 N	11	-0-	-4	-0-	11 3		N	-0-			35
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			35
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-			35
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-			35
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			35
11	60 N	11	-0-	-49	-0-	11 3		N	-0-			35
*12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-			35
TOTAL GAS PROD:		374		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KING WELL #: 1 RRCID -> 095000 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 3034 PERF. 2847 - 2856

01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-			-0-
02	319 N	265	-0-	-54	-0-	265 3		N	-0-			-0-
03	310 N	275	-0-	-35	-0-	275 3		N	-0-			-0-
04	300 N	268	-0-	-32	-0-	268 3		N	-0-			-0-
05	279 N	276	-0-	-3	-0-	276 3		N	-0-			-0-
06	270 N	255	-0-	-15	-0-	255 3		N	-0-			-0-
07	279 N	260	-0-	-19	-0-	260 3		N	-0-			-0-
08	279 N	271	-0-	-8	-0-	271 3		N	-0-			-0-
09	270 N	263	-0-	-7	-0-	263 3		N	-0-			-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-			-0-
11	270 N	256	-0-	-14	-0-	256 3		N	-0-			-0-
12	279 N	259	-0-	-20	-0-	259 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,220		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
FORD, HENRY M. WELL #: 1 RRCID -> 096301 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 2442 PERF. 1701 - 1706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	414	-0-	-20	-0-	414 3		N	-0-			24
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3		N	-0-			24
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-			24
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-			24
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-			24
06	450 N	426	-0-	-24	-0-	426 3		N	-0-			24
07	465 N	396	-0-	-69	-0-	396 3		N	-0-			24
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		N	-0-			24
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		N	-0-			24
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		N	-0-			24
11	450 N	421	-0-	-29	-0-	421 3		N	-0-			24
*12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-			24
TOTAL GAS PROD:		5,192		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TURNER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 100315 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 2379 PERF. 2312 - 2320

01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-			6
02	29 N	14	-0-	-15	-0-	14 3		N	-0-			6
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-			6
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3		N	-0-			6
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-			6
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3		N	-0-			6
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-			6
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-			6
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 3		N	-0-			6
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-			6
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 3		N	-0-			6
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3		N	-0-			6
TOTAL GAS PROD:		215		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIBBY, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 103001 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1868 - 1877

01	248 N	221	-0-	-27	-0-	221 3		N	-0-			-0-
02	232 N	220	-0-	-12	-0-	220 3		N	-0-			-0-
03	248 N	173	-0-	-75	-0-	173 3		N	-0-			-0-
04	210 N	166	-0-	-44	-0-	166 3		N	-0-			-0-
05	248 N	134	-0-	-114	-0-	134 3		N	-0-			-0-
06	180 N	87	-0-	-93	-0-	87 3		N	-0-			-0-
07	186 N	138	-0-	-48	-0-	138 3		N	-0-			-0-
08	124 N	85	-0-	-39	-0-	85 3		N	-0-			-0-
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85 3		N	-0-			-0-
10	124 N	87	-0-	-37	-0-	87 3		N	-0-			-0-
11	90 N	61	-0-	-29	-0-	61 3		N	-0-			-0-
*12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,637		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
NICHOLS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 105984 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1716 - 1721												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		155 N	39	-0-	-116	-0-	39	3		N	-0-	-0-
02		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-	-0-
03		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-	-0-
04		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-	-0-
05		186 N	148	-0-	-38	-0-	148	3		N	-0-	-0-
06		180 N	43	-0-	-137	-0-	43	3		N	-0-	-0-
07		186 N	38	-0-	-148	-0-	38	3		N	-0-	-0-
08		155 N	25	-0-	-130	-0-	25	3		N	-0-	-0-
09		30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3		N	-0-	-0-
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-	-0-
11		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3		N	-0-	-0-
*12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			907				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MAHAFFEY, VERDNA WELL #: 1 RRCID -> 110487 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 1714 - 1719												
01		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-	14
02		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-	14
03		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-	14
04		180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3		N	-0-	14
05		186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3		N	-0-	14
06		180 N	177	-0-	-3	-0-	177	3		N	-0-	14
07		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-	14
08		186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3		N	-0-	14
09		180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3		N	-0-	14
10		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-	14
11		180 N	155	-0-	-25	-0-	155	3		N	-0-	14
12		186 N	149	-0-	-37	-0-	149	3		N	-0-	14
TOTAL GAS PROD:			2,035				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

COX, OLETA N. WELL #: 1 RRCID -> 120741 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1375 - 1380												
01		124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-	-0-
02		145 N	105	-0-	-40	-0-	105	3		N	-0-	-0-
03		124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-	-0-
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-	-0-
05		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-	-0-
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-	-0-
07		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-	-0-
08		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-	-0-
09		120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3		N	-0-	-0-
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-	-0-
11		120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3		N	-0-	-0-
12		124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,439				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.// 806190											
RINGHOFFER, A.H.		WELL #: 7		RRCID -> 146674		COMPL. DATE 08/25/1993		TOTAL DEPTH 1038		PERF. 988 - 995			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	211	-0-	-37	-0-	211	3		N	-0-			-0-
02	203 N	176	-0-	-27	-0-	176	3		N	-0-			-0-
03	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	3		N	-0-			-0-
04	210 N	163	-0-	-47	-0-	163	3		N	-0-			-0-
05	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3		N	-0-			-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
08	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3		N	-0-			-0-
09	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	3		N	-0-			-0-
10	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	3		N	-0-			-0-
11	180 N	149	-0-	-31	-0-	149	3		N	-0-			-0-
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,050		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SUB SURFACE OPERATIONS		828296		RRCID -> 138531		COMPL. DATE 03/18/1980		TOTAL DEPTH 1960		PERF. 1640 - 1666			
HARRIS, V. (B)		WELL #: 1A											
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		828317		RRCID -> 120603		COMPL. DATE 11/27/1986		TOTAL DEPTH 1601		PERF. 1534 - 1537			
BOWEN, A. J.		WELL #: 1A											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
 BOWEN,A.J. WELL #: 3A RRCID -> 121380 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1262 - 1264

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TEJAS JACK SALES, INC. 841296
 BOURN WELL #: 3 RRCID -> 124508 COMPL. DATE 04/08/1987 TOTAL DEPTH 1010 PERF. 969 - 973

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 TEJAS JACK SALES, INC. //CONT.// 841296
 THRIFTY BOURN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 131909 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 1020 - 1023

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

THRIFTY BOURN RANCH WELL #: 2S RRCID -> 132995 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 1123 PERF. 1076 - 1086

01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

TOMCO OIL & GAS INC. 861759
 FOREMAN, ADDIE WELL #: 2 RRCID -> 069881 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 940 PERF. N/A

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

OIL AND GAS DIVISION

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. 888225
HAYS, TOM -A- WELL #: 1A RRCID -> 056824 COMPL. DATE 07/21/1973 TOTAL DEPTH 2341 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2		N	-0-			-0-
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-		40 2		N	-0-			-0-
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-		40 2		N	-0-			-0-
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 2		N	-0-			-0-
07		37 N	37	-0-	-0-	-0-		37 2		N	-0-			-0-
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-		37 2		N	-0-			-0-
09		30 N	22	-0-	-8	-0-		22 2		N	-0-			-0-
10		31 N	27	-0-	-4	-0-		27 2		N	-0-			-0-
11		30 N	26	-0-	-4	-0-		26 2		N	-0-			-0-
12		31 N	30	-0-	-1	-0-		30 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			304			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130052 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2358 - 2382

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2		N	-0-			-0-
04		56 N	56	-0-	-0-	-0-		56 2		N	-0-			-0-
05		56 N	56	-0-	-0-	-0-		56 2		N	-0-			-0-
06		53 N	53	-0-	-0-	-0-		53 2		N	-0-			-0-
07		52 N	52	-0-	-0-	-0-		52 2		N	-0-			-0-
08		52 N	52	-0-	-0-	-0-		52 2		N	-0-			-0-
09		60 N	31	-0-	-29	-0-		31 2		N	-0-			-0-
10		62 N	38	-0-	-24	-0-		38 2		N	-0-			-0-
11		60 N	36	-0-	-24	-0-		36 2		N	-0-			-0-
*12		42 N	42	-0-	-0-	-0-		42 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			426			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OXY-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130053 COMPL. DATE 02/05/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2346 - 2371

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		N	-0-			-0-
04		16 N	16	-0-	-0-	-0-		16 2		N	-0-			-0-
05		16 N	16	-0-	-0-	-0-		16 2		N	-0-			-0-
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-		15 2		N	-0-			-0-
07		15 N	15	-0-	-0-	-0-		15 2		N	-0-			-0-
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-		15 2		N	-0-			-0-
09		30 N	9	-0-	-21	-0-		9 2		N	-0-			-0-
10		15 N	11	-0-	-4	-0-		11 2		N	-0-			-0-
11		15 N	10	-0-	-5	-0-		10 2		N	-0-			-0-
*12		12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			122			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
 BYLER, H. WELL #: 3 RRCID -> 130054 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2366 - 2404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-			37
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2		N	-0-			37
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2		N	-0-			37
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2		N	-0-			37
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2		N	-0-			37
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2		N	-0-			37
09	5 N	3	-0-	-2	-0-		3 2		N	-0-			37
10	5 N	4	-0-	-1	-0-		4 2		N	-0-			37
11	5 N	4	-0-	-1	-0-		4 2		N	-0-			37
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2		N	-0-			37
TOTAL GAS PROD:		43		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SOHIO-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130489 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2346 - 2386

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-			8
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 2		N	-0-			8
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 2		N	-0-			8
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 2		N	-0-			8
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 2		N	-0-			8
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 2		N	-0-			8
09	11 N	7	-0-	-4	-0-		7 2		N	-0-			8
10	11 N	8	-0-	-3	-0-		8 2		N	-0-			8
11	11 N	8	-0-	-3	-0-		8 2		N	-0-			8
*12	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2		N	-0-			8
TOTAL GAS PROD:		91		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SOHIO-EMMONS WELL #: 2 RRCID -> 130614 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 1235 - 1245

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 2		N	-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 2		N	-0-			-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 2		N	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 2		N	-0-			-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 2		N	-0-			-0-
09	11 N	6	-0-	-5	-0-		6 2		N	-0-			-0-
10	11 N	8	-0-	-3	-0-		8 2		N	-0-			-0-
11	11 N	8	-0-	-3	-0-		8 2		N	-0-			-0-
*12	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		90		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 WHITE, L. L. 918440
 WHITE, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 099155 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1712 - 1785

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WILLIAMS, RICHARD L. & BONNY FAY 925554
 WILLIAMS, RICHARD L. & BONNY FAY WELL #: 1 RRCID -> 080990 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 535 PERF. 480 - 484

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
 MURPHY, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 095163 COMPL. DATE 08/21/1981 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2572 - 2578

01	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
*12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,249		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.//CONT.// 946964
 MURPHY, E.L. WELL #: 2 RRCID -> 103413 COMPL. DATE 12/08/1982 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2572 - 2578

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

3 S PRODUCTION, INC. 953796
 WILLETT WELL #: 1A RRCID -> 090381 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2960 - 2970

01	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	348 N	320	-0-	-28	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03	372 N	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	330 N	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09	330 N	272	-0-	-58	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	341 N	273	-0-	-68	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	300 N	262	-0-	-38	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,711				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

7 D OPERATIONS 954750
 BUCY, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 101002 COMPL. DATE 03/07/1961 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2297 - 2322

01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	5	-0-	5	10	5	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	3	-0-	3	13	3	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	2	-0-	2	15	2	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		53				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
7 D OPERATIONS //CONT.// 954750
BUCY, BETTIE WELL #: 1 RRCID -> 101003 COMPL. DATE 06/26/1960 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2328 - 2334

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-		
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2		Y	-0-			-0-		
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2		Y	-0-			-0-		
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		Y	-0-			-0-		
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2		Y	-0-			-0-		
06	DLQ	G-10	5	-0-	5	5		5	2		Y	-0-			-0-		
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			-0-		
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			-0-		
09	DLQ	G-10	5	-0-	5	10		5	2		Y	-0-			-0-		
10	DLQ	G-10	2	-0-	2	12		2	2		Y	-0-			-0-		
11	DLQ	G-10	2	-0-	2	14		2	2		Y	-0-			-0-		
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:			46													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BROWNWOOD, EAST (MARBLE FALLS) 12566 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
H. T. & J. A PARTNERSHIP 341570
CAPPS & LUCAS WELL #: 5 RRCID -> 017443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1426 - 1489

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2016 - P/A 12/07/16																	
TOTAL GAS PROD:			-0-													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MADISON, F. H. 521255
MADISON, H. F. WELL #: 2 RRCID -> 040468 COMPL. DATE 06/18/1966 TOTAL DEPTH 1140 PERF. 1110 - 1136

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298
 MOORE, H. B. -A- WELL #: 1A RRCID -> 041140 COMPL. DATE 05/02/1962 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 0 - 1132

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 041141 COMPL. DATE 06/01/1962 TOTAL DEPTH 1230 PERF. N/A

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, H. B., -A- WELL #: 2 RRCID -> 041332 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 1135 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298
 MOORE, H. B., -C- WELL #: 1 RRCID -> 041333 COMPL. DATE 10/25/1966 TOTAL DEPTH 1201 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, H. B. WELL #: 2 C RRCID -> 041413 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, B. J., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042571 COMPL. DATE 09/14/1967 TOTAL DEPTH 1170 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298
 RICE I. G. WELL #: 1 RRCID -> 061027 COMPL. DATE 06/28/1962 TOTAL DEPTH 1450 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLELLEN P.N. WELL #: 1 RRCID -> 069177 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 1312 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	748					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	748					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	748					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	748					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	748					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	748					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	748					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	748					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	748					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	748					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEWGLEY, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 070944 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 1450 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298
ADAMS, WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 071386 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 1048 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	265					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	265					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	265					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	265					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	265					N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	265					N	-0-					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	265					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	265					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	265					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	265					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

CLARK, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 083611 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 1305 PERF. 1204 - 1209

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	93 N	-0-	-0-	-0-	-93					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298
 MILLER CLAY, O "A" WELL #: 2 RRCID -> 097436 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 1269 PERF. 1212 - 1218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 099055 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 1254 PERF. 1195 - 1213

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
 MCCLELLAN, PAT N. WELL #: 1 RRCID -> 017458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1275 PERF. N/A

01	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	2		N	-0-					-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41	2		N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	4		N	-0-					-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	4		N	-0-					-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	4		N	-0-					-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	4		N	-0-					-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	4		N	-0-					-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	4		N	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	4		N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622
SIKES, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 017459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1395 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4			N	-0-			-0-
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4			N	-0-			-0-
07		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4			N	-0-			-0-
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	4			N	-0-			-0-
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	4			N	-0-			-0-
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	4			N	-0-			-0-
11		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	4			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			161				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

G. & S. LANDSCAPING, INC. 291946
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 6 RRCID -> 074682 COMPL. DATE 12/06/1977 TOTAL DEPTH 1280 PERF. N/A

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 11 RRCID -> 120869 COMPL. DATE 03/06/1986 TOTAL DEPTH 1372 PERF. 1236 - 1256

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
G. & S. LANDSCAPING, INC. //CONT.// 291946
NABERS, IMALOU & LYNN WELL #: 10 RRCID -> 122694 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 1311 PERF. 1223 - 1241

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 12 RRCID -> 123296 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1159 - 1176

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 14 RRCID -> 134068 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 1160 - 1188

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																	
R & D OPERATING, INC. 685874																	
GENTRY, D. S. WELL #: 1 RRCID -> 036108 COMPL. DATE 02/22/1962 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MCLELLAN WELL #: 1 RRCID -> 120112 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1244 - 1252																	
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	87	N	83	-0-	-4	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			161			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317																	
DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 18 RRCID -> 208502 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 1180 PERF. 1155 - 1158																	
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			139			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
 ARLIE E. DAVIS WELL #: M 20 RRCID -> 215286 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1162 - 1168

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20 4		N	-0-			-0-
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20 4		N	-0-			-0-
07		20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20 4		N	-0-			-0-
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	20 4		N	-0-			-0-
09		20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20 4		N	-0-			-0-
10		31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	15 4		N	-0-			-0-
11		30 N	15	-0-	-15	-0-	-0-	15 4		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			160				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ARLIE E. DAVIS WELL #: M 19 RRCID -> 218729 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1160 - 1170

01		17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15 4		N	-0-			-0-
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15 4		N	-0-			-0-
07		15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15 4		N	-0-			-0-
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15 4		N	-0-			-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10 4		N	-0-			-0-
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15 4		N	-0-			-0-
*11		20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20 4		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			137				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 17 RRCID -> 222465 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 1199 PERF. N/A

01		18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-
02		16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20 4		N	-0-			-0-
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20 4		N	-0-			-0-
07		20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20 4		N	-0-			-0-
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	20 4		N	-0-			-0-
09		20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20 4		N	-0-			-0-
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	20 4		N	-0-			-0-
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	-0-	20 4		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			174				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WILSON RANCH 930205
WILSON, H. E. "159" WELL #: 4 RRCID -> 111489 COMPL. DATE 00/00/1983 TOTAL DEPTH 1375 PERF. 1259 - 1269

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

WILSON, H. E. "159" WELL #: 3 RRCID -> 112337 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 1360 PERF. 1267 - 1285

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN
CARSON, ROBERT L. ESTATE 136250
HONEA, L. J. WELL #: 1 RRCID -> 017473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1381 - 1534

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN
R & D OPERATING, INC. 685874
BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 1 RRCID -> 017461 COMPL. DATE 01/30/1941 TOTAL DEPTH 1508 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		279 N	200	-0-	-79	-0-	200	2			N	-0-			-0-
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			405				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 2 RRCID -> 017462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1571 - 1582

01		155 N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-			-0-
02		116 N	111	-0-	-5	-0-	111	2			N	-0-			-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			218				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 1A RRCID -> 017480 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1399 - 1500

01		248 N	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-			-0-
02		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			376				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874
BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 1 C RRCID -> 017481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1434 - 1498

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

BUCKNER WELL #: B 1 RRCID -> 017482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1419 - 1532

01	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-			-0-	
02	116 N	115	-0-	-1	-0-	115	2			N	-0-			-0-	
03	93 N		-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-	
04	90 N		-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-	
05	124 N		-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			226											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BUCKNER -B- WELL #: 4 RRCID -> 017483 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-			-0-	
02	87 N	74	-0-	-13	-0-	74	2			N	-0-			-0-	
03	62 N		-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-	
04	90 N		-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-	
05	62 N		-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			148											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN												
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874												
WHIDDEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 017487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1408 - 1499												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		279 N	200	-0-	-79	-0-	200	2			N	-0-
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			405	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190												
BOYSEN, B. S. WELL #: 1 RRCID -> 017470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1598 - 1750												
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
04		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-
05		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			11	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BOYSEN, B. S. WELL #: 2 RRCID -> 017471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1590 - 1720												
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
04		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-
05		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			11	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN																	
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190																	
BOYSEN, B. S. WELL #: 3 RRCID -> 017472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1600 - 1754																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3			N	-0-					-0-
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 3			N	-0-					-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			12			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SMITH, BROOK WELL #: 1 RRCID -> 017474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1600 - 1754																	
01		90 N	90	-0-	-0-	-0-		90 3			N	-0-					-0-
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-		84 3			N	-0-					-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			174			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SMITH, BROOK WELL #: 2 RRCID -> 017478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1587 - 1739																	
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3			N	-0-					-0-
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 3			N	-0-					-0-
03		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			14			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS)		//CONT.//		12573 500	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: BROWN					
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190									
SMITH, BROOK		WELL #:		5	RRCID ->	017479	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1587 - 1605		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		N	-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 3		N	-0-			-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WISE, W. S.		933420						TOTAL DEPTH N/A PERF. 1486 - 1515					
SMITH, J. F.		WELL #:		1	RRCID ->	017465	COMPL. DATE	04/23/1942					
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

IRENE SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	017466	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1485 - 1515		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRUNER (MARBLE FALLS)		12620 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD			
HYER,NA & CJ ALDENHOVEN TRUSTS		421353									
ALDENHOVEN, CARL J.		WELL #: 1		RRCID -> 077347		COMPL. DATE 01/31/1978		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4776 - 4837			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-		-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-		-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-		-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-		-0-
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-		-0-
06	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-		-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-		-0-
10	DELQ PR	187	-0-	187	187	187	2	N	-0-		-0-
*11	369 N	182	-0-	-187	-0-	182	2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,898		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALDENHOVEN, CARL J.		WELL #: 2		RRCID -> 077348		COMPL. DATE 03/05/1978		TOTAL DEPTH 5123 PERF. 4902 - 4912			
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-		-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-		-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-		-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-		-0-
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-		-0-
06	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-		-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-		-0-
10	DELQ PR	187	-0-	187	187	187	2	N	-0-		-0-
*11	369 N	182	-0-	-187	-0-	182	2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,898		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALDENHOVEN, CARL J.		WELL #: 5		RRCID -> 079665		COMPL. DATE 11/01/1978		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4654 - 4660			
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-		-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-		-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-		-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-		-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-		-0-
06	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-		-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-		-0-
10	DELQ PR	188	-0-	188	188	188	2	N	-0-		-0-
*11	369 N	181	-0-	-188	-0-	181	2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,900		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BRYCE (DUFFER CHERT) PETEX STOUARD UNIT 5		12769 400 659782		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
		WELL #: 5		RRCID -> 140035		COMPL. DATE 07/06/1985		TOTAL DEPTH 4646		PERF. 4134 - 4150				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2			N	-0-			62
02		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2			N	-0-			62
03		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2			N	-0-			62
04		60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2			N	-0-			62
05		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2			N	-0-			62
06		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2			N	-0-			62
07		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2			N	-0-			62
08		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2			N	-0-			62
09		210 N	44	-0-	-166	-0-	44 2			N	-0-			62
10		434 N	18	-0-	-416	-0-	18 2			N	-0-			62
11		270 N	70	-0-	-200	-0-	70 2			N	-0-			62
*12		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2			N	-0-			62
TOTAL GAS PROD:		1,472				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUCK CREEK (CONGLOMERATE) TOWER RESOURCES INC HARRINGTON, C. "A"		12885 125 862857		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
		WELL #: 1		RRCID -> 144746		COMPL. DATE 11/30/1992		TOTAL DEPTH 4369		PERF. 4069 - 4080				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3			N	-0-			-0-
02		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3			N	-0-			-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3			N	-0-			-0-
10		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,593				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUCK CREEK (MARBLE FALLS) DALLAS PRODUCTION, INC. HICKMAN, MELISSA		12885 500 197690		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
		WELL #: 3		RRCID -> 260654		COMPL. DATE 08/23/2010		TOTAL DEPTH 5161		PERF. 4564 - 4587				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUCK RANCH (ATOKA) DIXON, R. MCFARLAND DIXON		12889 100 221423		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
		WELL #:	1	RRCID ->	070327	COMPL. DATE	06/09/1990	TOTAL DEPTH	5890	PERF.	4602 - 4612			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DIXON		WELL #:		2	RRCID ->	071284	COMPL. DATE	05/10/1977	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	N/A		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DIXON		WELL #:		3	RRCID ->	075116	COMPL. DATE	10/20/1997	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4993 - 5039		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BUCK RANCH (ATOKA)		//CONT.//		12889 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
MONCRIEF, C. B.				574775										
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS		WELL #:		17V	RRCID ->	239820	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 3424 - 3528			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

OXXN				630579			CAPACITY		CNTY: PARKER					
MCFARLAND J				1	RRCID ->	070335	COMPL. DATE	01/24/1977	TOTAL DEPTH	5965	PERF. N/A			
01	310	N	129	-0-	-181	-0-	129	2		N	-0-			-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-
03	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2		N	-0-			-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
09	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	2		N	-0-			-0-
10	434	N	317	-0-	-117	-0-	317	2		N	-0-			-0-
11	300	N	244	-0-	-56	-0-	244	2		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,149								TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

BUCK RANCH (STRAWN)				12889 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
BRG LONE STAR LTD.				090870										
BUCK RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	068189	COMPL. DATE	10/14/1975	TOTAL DEPTH	2848	PERF. N/A			
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	2	N	-0-		-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	17	1	178	2	N	-0-		-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	2	N	-0-		-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	2	N	-0-		-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3		N	-0-			-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-
11	180	N	110	-0-	-70	-0-	110	3		N	-0-			-0-
12	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,149								TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

BUCK RANCH (STRAWN)		//CONT.//		12889 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870									
BUCK RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	069513	COMPL. DATE	03/29/1976	TOTAL DEPTH	2760	PERF. 1912	- 0	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		54 X	54	-0-	-0-	5 1	49 2	N		-0-			-0-
02		58 X	58	-0-	-0-	5 1	53 2	N		-0-			-0-
03		14B2 EXT	63	-0-	63	5 1	58 2	N		-0-			-0-
04		14B2 EXT	60	-0-	60	5 1	55 2	N		-0-			-0-
05		14B2 EXT	101	-0-	101	101 3		N		-0-			-0-
06		327 N	103	-0-	-224	103 3		N		-0-			-0-
07		100 N	100	-0-	-0-	100 3		N		-0-			-0-
08		106 N	106	-0-	-0-	106 3		N		-0-			-0-
09		102 N	102	-0-	-0-	102 3		N		-0-			-0-
10		104 N	104	-0-	-0-	104 3		N		-0-			-0-
11		113 N	113	-0-	-0-	113 3		N		-0-			-0-
*12		110 N	110	-0-	-0-	110 3		N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,074	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BUCK RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	072824	COMPL. DATE	07/03/1977	TOTAL DEPTH	2700	PERF. N/A	
01		93 N	88	-0-	-5	8 1	80 2	N		-0-		-0-
02		87 N	84	-0-	-3	7 1	77 2	N		-0-		-0-
03		93 N	78	-0-	-15	6 1	72 2	N		-0-		-0-
04		90 N	78	-0-	-12	6 1	72 2	N		-0-		-0-
05		110 N	110	-0-	-0-	110 3		N		-0-		-0-
06		113 N	113	-0-	-0-	113 3		N		-0-		-0-
07		136 N	136	-0-	-0-	136 3		N		-0-		-0-
08		124 N	110	-0-	-14	110 3		N		-0-		-0-
09		120 N	113	-0-	-7	113 3		N		-0-		-0-
10		124 N	109	-0-	-15	109 3		N		-0-		-0-
11		120 N	104	-0-	-16	104 3		N		-0-		-0-
12		105 N	103	-0-	-2	103 3		N		-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,226	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRADFORD, CHARLES		WELL #:		1	RRCID ->	072929	COMPL. DATE	08/21/1977	TOTAL DEPTH	2600	PERF. N/A	
01		279 N	237	-0-	-42	21 1	216 2	N		-0-		-0-
02		208 N	208	-0-	-0-	18 1	190 2	N		-0-		-0-
03		248 N	225	-0-	-23	18 1	207 2	N		-0-		-0-
04		240 N	233	-0-	-7	19 1	214 2	N		-0-		-0-
05		227 N	227	-0-	-0-	227 3		N		-0-		-0-
06		247 N	247	-0-	-0-	247 3		N		-0-		-0-
07		248 N	225	-0-	-23	225 3		N		-0-		-0-
08		234 N	234	-0-	-0-	234 3		N		-0-		-0-
09		240 N	220	-0-	-20	220 3		N		-0-		-0-
10		217 N	115	-0-	-102	115 3		N		-0-		-0-
11		291 N	291	-0-	-0-	291 3		N		-0-		-0-
*12		224 N	224	-0-	-0-	224 3		N		-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,686	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BUCK RANCH (STRAWN)		//CONT.// 12889 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870											
BUCK RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 074291		COMPL. DATE 10/25/1977		TOTAL DEPTH 2808 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 160871		COMPL. DATE 11/09/1996		TOTAL DEPTH 1873 PERF. 1744 - 1750					
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	29	1	295	2	N	-0-		-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	22	1	234	2	N	-0-		-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	22	1	261	2	N	-0-		-0-
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	25	1	280	2	N	-0-		-0-
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-		-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-		-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-		-0-
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-		-0-
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-		-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-		-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-		-0-
*12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONCRIEF, C. B.		574775		RRCID -> 072734		COMPL. DATE 10/27/1975		TOTAL DEPTH 5778 PERF. N/A					
J. M. RANCH		WELL #: 1											
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	45	1	294	2	N	-0-		-0-
02	290 N	269	-0-	-21	-0-	12	1	257	2	N	-0-		-0-
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	201	1	210	2	N	-0-		-0-
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	55	1	299	2	N	-0-		-0-
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	58	1	260	2	N	-0-		-0-
06	390 N	296	-0-	-94	-0-	31	1	265	2	N	-0-		-0-
07	372 N	263	-0-	-109	-0-	94	1	169	2	N	-0-		-0-
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	242	1	157	2	N	-0-		-0-
09	300 N	275	-0-	-25	-0-	175	1	100	2	N	-0-		-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	174	1	142	2	N	-0-		-0-
11	390 N	284	-0-	-106	-0-	110	1	174	2	N	-0-		-0-
*12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	174	1	139	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCK RANCH (STRAWN) //CONT.// 12889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
 MONCRIEF RANCH WELL #: 11 C RRCID -> 084371 COMPL. DATE 05/17/1979 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2001 - 2371

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PICKARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160874 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1740 - 1764

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BUCK RANCH (STRAWN) OXXN		//CONT.//		12889 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER		
HUDSON "A"		WELL #:		1	RRCID -> 077683	COMPL. DATE 01/20/1978	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 1813	- 1830	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1054 N	517	-0-	-537	-0-	517 2	N	-0-		-0-
02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2	N	-0-		-0-
03	1488 N	1379	-0-	-109	-0-	1379 2	N	-0-		-0-
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2	N	-0-		-0-
05	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2	N	-0-		-0-
06	1320 N	1318	-0-	-2	-0-	1318 2	N	-0-		-0-
07	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 2	N	-0-		-0-
08	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854 2	N	-0-		-0-
09	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 2	N	-0-		-0-
10	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782 2	N	-0-		-0-
11	1800 N	973	-0-	-827	-0-	973 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,187		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KIMBALL, C.W. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 078256	COMPL. DATE 06/01/1978	TOTAL DEPTH 2600	PERF. 1815	- 1820	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	62 N	24	-0-	-38	-0-	24 2	N	-0-		-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-		-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-		-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-		-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2	N	-0-		-0-
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 2	N	-0-		-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-		-0-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2	N	-0-		-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-		-0-
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	34 2	N	-0-		-0-
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	41 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		486		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BUCK RANCH (STRAWN, LO.) BRG LONE STAR LTD. BUCK RANCH		WELL #:		15	RRCID -> 078796	COMPL. DATE 09/27/1978	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2426	- 2445	
		12889 600		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	310 N	307	-0-	-3	-0-	28 1	279 2	N	-0-	-0-
02	319 N	295	-0-	-24	-0-	25 1	270 2	N	-0-	-0-
03	341 N	278	-0-	-63	-0-	22 1	256 2	N	-0-	-0-
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	27 1	305 2	N	-0-	-0-
05	310 N	308	-0-	-2	-0-	308 3		N	-0-	-0-
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-	-0-
07	341 N	308	-0-	-33	-0-	308 3		N	-0-	-0-
08	310 N	309	-0-	-1	-0-	309 3		N	-0-	-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-	-0-
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-	-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		N	-0-	-0-
12	310 N	305	-0-	-5	-0-	305 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,737		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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

BUCK RANCH (STRAWN, LO.)		//CONT.//		12889 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655							
LANGSTON		WELL #:		1	RRCID ->	084196	COMPL. DATE	05/20/1979	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3471 - 3504
01	403 N	274	-0-	-129	-0-	274 2		N	-0-	-0-	
02	377 N	262	-0-	-115	-0-	262 2		N	-0-	-0-	
03	403 N	346	-0-	-57	-0-	346 2		N	-0-	-0-	
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-	-0-	
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-	-0-	
06	330 N	315	-0-	-15	-0-	315 2		N	-0-	-0-	
07	310 N	237	-0-	-73	-0-	237 2		N	-0-	-0-	
08	248 N	241	-0-	-7	-0-	241 2		N	-0-	-0-	
09	330 N	231	-0-	-99	-0-	231 2		N	-0-	-0-	
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	232 2		N	-0-	-0-	
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-	-0-	
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,964		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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

MONCRIEF, C. B.				574775							
MONCRIEF RANCH		WELL #:		11 T	RRCID ->	081301	COMPL. DATE	02/17/1979	TOTAL DEPTH	3118	PERF. 2356 - 2371
01	62 N	12	-0-	-50	-0-	12 1		N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-	-0-	
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 1		N	-0-	-0-	
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 1		N	-0-	-0-	
06	150 N	3	-0-	-147	-0-	3 1		N	-0-	-0-	
07	248 N	40	-0-	-208	-0-	40 1		N	-0-	-0-	
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 1		N	-0-	-0-	
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 1		N	-0-	-0-	
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 1		N	-0-	-0-	
11	240 N	146	-0-	-94	-0-	146 1		N	-0-	-0-	
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 1		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,449		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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

BUCKNER (BEND)				12950 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC				726791							
HARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	078656	COMPL. DATE	05/14/1978	TOTAL DEPTH	4624	PERF. 4568 - 4578
01	155 N	97	-0-	-58	-0-	97 2		N	-0-	-0-	
02	116 N	87	-0-	-29	-0-	87 2		N	-0-	-0-	
03	124 N	94	-0-	-30	-0-	94 2		N	-0-	-0-	
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-	-0-	
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-	-0-	
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-	-0-	
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-	-0-	
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-	-0-	
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-	-0-	
10	155 N	134	-0-	-21	-0-	134 2		N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,290		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BUCKNER (BEND)		//CONT.//		12950 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER								
TREE OPERATING, LLC				867559												
NASH				WELL #: 1	RRCID -> 082702	COMPL. DATE 02/10/1979	TOTAL DEPTH 5086	PERF. 4406	- 4420							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BUCKNER (MARBLE FALLS)				12950 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER								
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005												
BIRD				WELL #: 2	RRCID -> 092009	COMPL. DATE 12/12/1980	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5308	- 5398							
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12					
403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2	N	-0-							2
373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-							2
440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2	N	-0-							2
414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	N	-0-							2
422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-							2
420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2	N	-0-							2
434	N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-							2
434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2	N	-0-							2
390	N	327	-0-	-63	-0-	327	2	N	-0-							2
323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-							2
390	N	272	-0-	-118	-0-	272	2	N	-0-							2
341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT							2
TOTAL GAS PROD:		3,765				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BIRD				WELL #: 3	RRCID -> 096243	COMPL. DATE 02/26/1991	TOTAL DEPTH 5280	PERF. 3570	- 3672							
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12					
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BUCKNER (STRAWN)		12950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005														
MORGAN, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 084278		COMPL. DATE 11/10/1979		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1544 - 2508								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		RRCID -> 205799		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH 5374 PERF. 1674 - 1680								
PHOENIX FAMILY GROUP		WELL #: 1														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PROCO OPERATING CO., INC.		679595		RRCID -> 086635		COMPL. DATE 01/28/1980		TOTAL DEPTH 5209 PERF. 1624 - 1629								
HAYTER		WELL #: 1														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BUCKNER (STRAWN)		//CONT.//	12950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER										
ROLLO RESOURCES, LLC			726791													
HARRISON		WELL #:	2	RRCID -> 083573	COMPL. DATE 06/12/1979	TOTAL DEPTH 1700	PERF. 1453	- 1462								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

HITT, G.L.		WELL #:	1	RRCID -> 083616	COMPL. DATE 03/06/1979	TOTAL DEPTH 4850	PERF. 1521	- 1526								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

STEPHENS		WELL #:	1	RRCID -> 083618	COMPL. DATE 12/03/1978	TOTAL DEPTH 5166	PERF. 1870	- 1877								
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-						-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-						-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			219			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

BUCKNER (STRAWN)		//CONT.// 12950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791											
STEPHENS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 083619		COMPL. DATE 02/16/1979		TOTAL DEPTH 2497 PERF. 1608 - 1613					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	36	-0-	36	36	36	2		N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36				N	-0-			-0-
10	36 N	-0-	-0-	-36	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		36		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HARRISON		WELL #: 3		RRCID -> 084818		COMPL. DATE 09/30/1979		TOTAL DEPTH 5285 PERF. 2590 - 2600					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	142	-0-	-75	-0-	142	2		N	-0-			-0-
02	203 N	87	-0-	-116	-0-	87	2		N	-0-			-0-
03	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	2		N	-0-			-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
10	248 N	196	-0-	-52	-0-	196	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,851		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EVANS, FRANK		WELL #: 1R		RRCID -> 113952		COMPL. DATE 11/16/1984		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1503 - 1510					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUCKNER (STRAWN) TREE OPERATING, LLC CARTWRIGHT		//CONT.//	12950 600 867559	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
					WELL #: 1	RRCID -> 083617	COMPL. DATE 12/27/1978	TOTAL DEPTH 4990	PERF. 1737 - 1747				
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-										
										TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES GANKY			912942		WELL #: 6	RRCID -> 194971	COMPL. DATE 12/10/2002	TOTAL DEPTH 3503	PERF. 1980 - 1990				
01		217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
02		203 X	-0-	-0-	-203	-0-			N	-0-			-0-
03		1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-										
										TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

GANKY					WELL #: 2	RRCID -> 196063	COMPL. DATE 06/06/2003	TOTAL DEPTH 2540	PERF. 1280 - 1286				
01		1240 X	997	-0-	-243	-0-	997 3		N	-0-			-0-
02		1160 X	1100	-0-	-60	-0-	1100 3		N	-0-			-0-
03		1240 X	1139	-0-	-101	-0-	1139 3		N	-0-			-0-
04		1050 X	975	-0-	-75	-0-	975 3		N	-0-			-0-
05		1178 X	926	-0-	-252	-0-	926 3		N	-0-			-0-
06		DLQ G-10	939	-0-	939	-0-	939 3		N	-0-			-0-
07		DLQ G-10	858	-0-	858	-0-	1797 858 3		N	-0-			-0-
08		DLQ G-10	931	-0-	931	-0-	2728 931 3		N	-0-			-0-
09		3629 X	901	-0-	-2728	-0-	901 3		N	-0-			-0-
10		1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094 3		N	-0-			-0-
11		1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	1400 3		N	-0-			-0-
12		930 X NO RPT	-0-	-0-	-930	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,260										
										TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

BUCKNER (STRAWN)		//CONT.//		12950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
XTO ENERGY INC.				945936									
WHITEHEAD		WELL #:		1	RRCID ->	083472	COMPL. DATE	10/03/1978	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	2480 - 2556	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	224	-0-	-55	-0-	224	2		N	-0-			-0-
02	203 N	106	-0-	-97	-0-	106	2		N	-0-			-0-
03	279 N	187	-0-	-92	-0-	187	2		N	-0-			-0-
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
07	310 N	104	-0-	-206	-0-	104	2		N	-0-			-0-
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
11	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	2		N	-0-			-0-
12	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,315		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JORDAN, J B		WELL #:		1	RRCID ->	083936	COMPL. DATE	09/22/1978	TOTAL DEPTH	5254	PERF.	1452 - 1461
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DIAMOND "M"		WELL #:		1	RRCID ->	091752	COMPL. DATE	05/28/1980	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	2444 - 2519
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-		-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-		-0-
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-		-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-		-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-		-0-
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-		-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		-0-
*12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		222		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUFFALO HILL (CONGL.)		13117 075		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
BASA RESOURCES, INC.		053974										
HILL, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 181605		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 4269 PERF. 3980 - 3990				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	216	1	1478	2	Y	-0-	-0-
02	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	200	1	1396	2	Y	-0-	-0-
03	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	217	1	1494	2	Y	-0-	-0-
04	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	191	1	1470	2	Y	-0-	-0-
05	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	194	1	1525	2	Y	-0-	-0-
06	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	649	1	1019	2	Y	-0-	-0-
07	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	210	1	1495	2	Y	-0-	-0-
08	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	201	1	1518	2	Y	-0-	-0-
09	1680 N	1649	-0-	-31	-0-	210	1	1439	2	Y	-0-	-0-
10	1705 N	1696	-0-	-9	-0-	217	1	1479	2	Y	-0-	-0-
11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	197	1	1428	2	Y	-0-	-0-
12	1705 N	1664	-0-	-41	-0-	658	1	1006	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		20,107		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLEARLY PETROLEUM, LLC		159651		WELL #: 6A		RRCID -> 251310		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4060 - 4067	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DELTA OIL & GAS LTD.		213703		WELL #: 4		RRCID -> 273552		COMPL. DATE 07/21/2014		TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4041 - 4044	
01	992 X	740	-0-	-252	-0-	740	3	N	-0-		-0-
02	841 X	606	-0-	-235	-0-	606	3	N	-0-		-0-
03	899 X	633	-0-	-266	-0-	633	3	N	-0-		-0-
04	810 X	595	-0-	-215	-0-	595	3	N	-0-		-0-
05	806 X	544	-0-	-262	-0-	544	3	N	-0-		-0-
06	720 X	582	-0-	-138	-0-	582	3	N	-0-		-0-
07	671 X	671	-0-	-0-	-0-	671	3	N	-0-		-0-
08	620 X	519	-0-	-101	-0-	519	3	N	-0-		-0-
09	600 X	530	-0-	-70	-0-	530	3	N	-0-		-0-
10	682 X	521	-0-	-161	-0-	521	3	N	-0-		-0-
11	660 X	507	-0-	-153	-0-	507	3	N	-0-		-0-
*12	682 X	440	-0-	-242	-0-	440	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,888		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO HILL (CONGL.)		//CONT.//		13117 075	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS						
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262												
BLACK 23		WELL #:		1	RRCID ->	260690	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	4038	-	4058		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		3689 X	3640	-0-	-49	-0-	3587	2	53	9	N	48	156	1		51
02		3451 X	3432	-0-	-19	-0-	3382	2	50	9	N	45				96
03		3720 X	3698	-0-	-22	-0-	3645	2	53	9	N	48				144
04		3600 X	3488	-0-	-112	-0-	3440	2	48	9	N	44				188
05		3720 X	3707	-0-	-13	-0-	3665	2	42	9	N	38	166	1		60
06		3570 X	3535	-0-	-35	-0-	3489	2	46	9	N	42				102
07		3689 X	3659	-0-	-30	-0-	3617	2	42	9	N	38				140
08		3720 X	2230	-0-	-1490	-0-	2215	2	15	9	N	14				154
09		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4221	2	42	9	N	38	164	1		28
10		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3759	2	35	9	N	32				60
11		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3606	2	37	9	N	34				94
12		4402 X	3671	-0-	-731	-0-	3630	2	41	9	N	37				131
TOTAL GAS PROD:		42,760				TOTAL CONDENSATE PROD:		458								

BURCHARD (CADD0)				13440 500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SHACKELFORD						
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.				767534												
MONTGOMERY "20"		WELL #:			RRCID ->	172426	COMPL. DATE	03/14/1985	TOTAL DEPTH	4248	PERF.	3710	-	3712		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BURKETT, S. (DUFFER)				13563 500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLEMAN						
WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478												
BOYLE, J C		WELL #:		1	RRCID ->	080806	COMPL. DATE	10/01/1978	TOTAL DEPTH	3262	PERF.	3249	-	3257		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	124 N	26	-0-	-98	-0-	23 2	3 9	N	3	3 1		5
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	27 2	4 9	N	4	6 1		3
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3		N	-0-			3
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			3
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			3
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			3
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			3
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-			3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
*11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-			3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		626			TOTAL CONDENSATE PROD:				7			

RIMFIRE RESOURCES, LLC		712263		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN				
GOULD, OSCAR		WELL #: 1		RRCID -> 107035		COMPL. DATE 04/20/1983		TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3362 - 3374				
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	96 1	244 3	Y	2			12
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	97 1	245 3	Y	1			13
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	78 1	416 3	Y	1			14
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	58 1	338 3	Y	1			15
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	82 1	117 3	Y	2			17
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	90 1	175 3	Y	1			18
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	71 1	156 3	Y	1			19
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	80 1	164 3	Y	2			21
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	68 1	138 3	Y	1			22
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	73 1	148 3	Y	1			23
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	65 1	146 3	Y	1			24
*12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	33 1	114 3	Y	1			25
TOTAL GAS PROD:		3,307			TOTAL CONDENSATE PROD:				15			

BURKETT, SW. (DUFFER) RIMFIRE RESOURCES, LLC GOULD, OSCAR		//CONT.// 13565 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN			
		//CONT.// 712263	WELL #: 03	RRCID -> 110726	COMPL. DATE 03/09/1984	TOTAL DEPTH 3652	PERF. 3307 - 3322		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	355 N	355	-0-	-0-	91 1	261 3	Y	3	19
					3 9				
02	377 N	357	-0-	-20	92 1	263 3	Y	2	21
					2 9				
03	520 N	520	-0-	-0-	73 1	446 3	Y	1	22
					1 9				
04	418 N	418	-0-	-0-	53 1	364 3	Y	1	23
					1 9				
05	396 N	396	-0-	-0-	95 1	300 3	Y	1	24
					1 9				
06	551 N	551	-0-	-0-	101 1	449 3	Y	1	25
					1 9				
07	488 N	488	-0-	-0-	82 1	404 3	Y	2	27
					2 9				
08	515 N	515	-0-	-0-	90 1	422 3	Y	3	30
					3 9				
09	440 N	440	-0-	-0-	78 1	360 3	Y	2	32
					2 9				
10	466 N	466	-0-	-0-	83 1	381 3	Y	2	34
					2 9				
11	452 N	452	-0-	-0-	73 1	378 3	Y	1	35
					1 9				
12	465 N	336	-0-	-129	41 1	294 3	Y	1	36
					1 9				
TOTAL GAS PROD:		5,294			TOTAL CONDENSATE PROD:			20	

GOULD, OSCAR		WELL #: 4	RRCID -> 117253	COMPL. DATE 06/25/1985	TOTAL DEPTH 3495	PERF. 3224 - 3243			
01	350 N	350	-0-	-0-	91 1	257 3	Y	2	13
					2 9				
02	352 N	352	-0-	-0-	92 1	259 3	Y	1	14
					1 9				
03	509 N	509	-0-	-0-	70 1	438 3	Y	1	15
					1 9				
04	410 N	410	-0-	-0-	50 1	359 3	Y	1	16
					1 9				
05	386 N	386	-0-	-0-	88 1	296 3	Y	2	18
					2 9				
06	536 N	536	-0-	-0-	92 1	443 3	Y	1	19
					1 9				
07	473 N	473	-0-	-0-	73 1	399 3	Y	1	20
					1 9				
08	502 N	502	-0-	-0-	83 1	417 3	Y	2	22
					2 9				
09	428 N	428	-0-	-0-	71 1	356 3	Y	1	23
					1 9				
10	454 N	454	-0-	-0-	76 1	377 3	Y	1	24
					1 9				
11	441 N	441	-0-	-0-	66 1	374 3	Y	1	25
					1 9				
*12	326 N	326	-0-	-0-	34 1	291 3	Y	1	26
					1 9				
TOTAL GAS PROD:		5,167			TOTAL CONDENSATE PROD:			15	

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.// 13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN								
RIMFIRE RESOURCES, LLC		//CONT.// 712263														
GOULD, OSCAR		WELL #: 2		RRCID -> 117806		COMPL. DATE 08/15/1985		TOTAL DEPTH 3531 PERF. 3300 - 3316								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GOULD, OSCAR		WELL #: 5		RRCID -> 122429		COMPL. DATE 10/23/1986		TOTAL DEPTH 3498 PERF. 3220 - 3326								
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	101	1	270	3	Y	3					19
02	406 N	199	-0-	-207	-0-	95	1	102	3	Y	2					21
03	372 N	238	-0-	-134	-0-	65	1	172	3	Y	1					22
04	360 N	187	-0-	-173	-0-	45	1	141	3	Y	1					23
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	59	1	281	3	Y	1					24
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	68	1	420	3	Y	1					25
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	49	1	377	3	Y	1					26
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	59	1	393	3	Y	2					28
09	480 N	383	-0-	-97	-0-	47	1	334	3	Y	2					30
10	434 N	407	-0-	-27	-0-	50	1	355	3	Y	2					32
11	450 N	399	-0-	-51	-0-	45	1	353	3	Y	1					33
12	403 N	312	-0-	-91	-0-	35	1	276	3	Y	1					34
TOTAL GAS PROD:		4,210				TOTAL CONDENSATE PROD:		18								

GOULD, OSCAR		WELL #: 6		RRCID -> 125984		COMPL. DATE 11/20/1987		TOTAL DEPTH 3466 PERF. 3326 - 3336								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN					
RIMFIRE RESOURCES, LLC		//CONT.//		712263									
GOULD, OSCAR		WELL #:		7	RRCID ->	131399	COMPL. DATE	07/21/1989	TOTAL DEPTH	3475	PERF. 3293 - 3313		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SEVEN CROSS WELL SERVICE, LLC				767826								
KNOX, E. L., DR.		WELL #:		1	RRCID ->	038809	COMPL. DATE	04/02/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3340 - 3362	
01	186 N	41	-0-	-145	-0-	37	2	4	9	N	4	7
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	33	2	4	9	N	4	4
03	217 N	148	-0-	-69	-0-	148	3			N	-0-	4
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-	4
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-	4
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-	4
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-	4
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-	4
*09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-	4
*10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-	4
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-	4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	4
TOTAL GAS PROD:		1,456				TOTAL CONDENSATE PROD:		8				

HENDERSON, W. H.		WELL #:		1	RRCID ->	046107	COMPL. DATE	03/07/1969	TOTAL DEPTH	3341	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	17	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17	
06	14B DENY	91	-0-	91	91	88	3	3	9	Y	3	20
07	14B2 EXT	141	-0-	141	232	124	3	17	9	Y	15	4
08	14B2 EXT	103	-0-	103	335	100	3	3	9	Y	3	7
09	14B2 EXT	133	-0-	133	468	102	3	31	9	Y	28	2
*10	577 X	109	-0-	-468	-0-	100	3	9	9	Y	8	10
*11	124 X	124	-0-	-0-	-0-	99	3	25	9	Y	23	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		701				TOTAL CONDENSATE PROD:		83				

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN														
SEVEN CROSS WELL SERVICE, LLC //CONT.// 767826														
HENNDERSON WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 056940 COMPL. DATE 08/15/1973 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

DEVANNEY, MARCIA WELL #: 1 RRCID -> 058306 COMPL. DATE 04/10/1974 TOTAL DEPTH 3372 PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	87	-0-	87	87	3			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	80	-0-	80	167	80	3		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	82	-0-	82	249	82	3		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	42	-0-	42	291	42	3		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	78	-0-	78	369	78	3		N	-0-			-0-
*11	439	X	70	-0-	-369	-0-	70	3		N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		439		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HENNDERSON, WILLIE WELL #: 2 RRCID -> 082453 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3298 - 3304															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

01	496	N	52	-0-	-444	-0-	46	2	6	9	N	5	5	1	9
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	29	2	3	9	N	3	6	1	6
03	341	N	137	-0-	-204	-0-	137	3			N	-0-			6
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-			6
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-			6
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-			6
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-			6
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-			6
*09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-			6
*10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-			6
*11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-			6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		2,393		TOTAL CONDENSATE PROD:		8									

OIL AND GAS DIVISION

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLEMAN						
SEVEN CROSS WELL SERVICE, LLC		//CONT.//		767826												
HENNDERSON, W.H.		WELL #:		2	RRCID ->	083567	COMPL. DATE	05/05/1979	TOTAL DEPTH	3390	PERF.	3312 -	3328			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-		44	2	7	9	Y	6	5	1	46	
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-		56	2	6	9	Y	5	12	1	39	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	8			47	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			47	
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			47	
06	DLQ G-10	1	-0-	1	1		1	3	1	3	Y	-0-			47	
07	DLQ G-10	22	-0-	22	23		1	3	21	9	Y	19	31	1	35	
08	DLQ G-10	16	-0-	16	39		7	3	9	9	Y	8			43	
09	DLQ G-10	23	-0-	23	62		10	3	13	9	Y	12	33	1	22	
*10	92 N	30	-0-	-62	-0-		13	3	17	9	Y	15			37	
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-		12	3	20	9	Y	18	33	1	22	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			22	
TOTAL GAS PROD:		238					TOTAL CONDENSATE PROD:				91					

HENNDERSON, W.C. "B"		WELL #:		6	RRCID ->	084731	COMPL. DATE	09/27/1979	TOTAL DEPTH	3463	PERF.	3300 -	3310			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				13		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				13		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				13		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				13		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				13		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				13		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				13		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				13		
09	14B2 EXT	42	-0-	42	42		42	3			Y	-0-			13	
10	14B2 EXT	71	-0-	71	113		71	3			Y	-0-			13	
*11	183 X	70	-0-	-113	-0-		70	3			Y	-0-			13	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			13	
TOTAL GAS PROD:		183					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HENNDERSON, W.C. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	084822	COMPL. DATE	10/11/1979	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	3244 -	3254			
01	310 N	112	-0-	-198	-0-		100	2	12	9	Y	11	11	1	63	
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-		88	2	9	9	Y	8	24	1	47	
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-		379	3			Y	-0-			47	
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-		364	3	13	9	Y	12			59	
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-		202	3			Y	-0-			59	
06	DLQ G-10	268	-0-	268	268		254	3	14	9	Y	13			72	
07	DLQ G-10	286	-0-	286	554		280	3	6	9	Y	5			77	
08	DLQ G-10	225	-0-	225	779		212	3	13	9	Y	12			89	
09	DLQ G-10	226	-0-	226	1005		212	3	14	9	Y	13			102	
*10	100 N	242	-0-	142	1147		231	3	11	9	Y	10			112	
*11	1391 N	244	-0-	-1147	-0-		227	3	17	9	Y	15			127	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			127	
TOTAL GAS PROD:		2,658					TOTAL CONDENSATE PROD:				99					

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN						
SEVEN CROSS WELL SERVICE, LLC		//CONT.//		767826										
HENDERSON, WILLIE		WELL #:		1D	RRCID ->	098533	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	700	PERF.	463 -	541	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, WILLIE		WELL #:		4	RRCID ->	110498	COMPL. DATE	04/10/1984	TOTAL DEPTH	3442	PERF.	3288 -	3303
01	279 N	52	-0-	-227	-0-	46	2	6 9	N	5	5 1		5
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	29	2	3 9	N	3	6 1		2
03	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	3		N	-0-			2
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			2
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			2
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			2
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			2
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			2
*09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			2
*10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			2
*11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

TOTAL GAS PROD: 2,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

COWAN, W.T. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	123703	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3225 -	3230
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39 7		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN												
SEVEN CROSS WELL SERVICE, LLC //CONT.// 767826												
HENNDERSON, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 124176 COMPL. DATE 04/16/1987 TOTAL DEPTH 3567 PERF. 3286 - 3296												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		620 N	173	-0-	-447	-0-	153 2	20 9	Y	18	18 1	31
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	82 2	11 9	Y	10	18 1	23
03		620 N	617	-0-	-3	-0-	617 3		Y	-0-		23
04		664 N	664	-0-	-0-	-0-	643 3	21 9	Y	19		42
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5		47
06	DLQ	G-10	576	-0-	576	576	555 3	21 9	Y	19		66
07	DLQ	G-10	581	-0-	581	1157	577 3	4 9	Y	4		70
08	DLQ	G-10	473	-0-	473	1630	461 3	12 9	Y	11		81
09	DLQ	G-10	309	-0-	309	1939	297 3	12 9	Y	11	37 1	55
*10		100 N	252	-0-	152	2091	238 3	14 9	Y	13		68
*11		2337 N	246	-0-	-2091	-0-	234 3	12 9	Y	11		79
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		79
TOTAL GAS PROD:			3,984			TOTAL CONDENSATE PROD:			121			

HENNDERSON, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 124727 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 3623 PERF. 3304 - 3314												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		155 N	59	-0-	-96	-0-	52 2	7 9	Y	6	6 1	16
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	49 2	8 9	Y	7	11 1	12
03		203 N	203	-0-	-0-	-0-	190 3	13 9	Y	12		24
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	32 3	4 9	Y	4		28
05		73 N	73	-0-	-0-	-0-	72 3	1 9	Y	1		29
06	DLQ	G-10	92	-0-	92	92	92 3		Y	-0-		29
07	DLQ	G-10	111	-0-	111	203	105 3	6 9	Y	5		34
08	DLQ	G-10	87	-0-	87	290	83 3	4 9	Y	4		38
09	DLQ	G-10	97	-0-	97	387	88 3	9 9	Y	8	37 1	9
*10		100 N	78	-0-	-22	365	77 3	1 9	Y	1		10
*11		444 N	79	-0-	-365	-0-	76 3	3 9	Y	3		13
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
TOTAL GAS PROD:			972			TOTAL CONDENSATE PROD:			51			

HENNDERSON, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 124798 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3338 - 3348												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		186 N	82	-0-	-104	-0-	73 2	9 9	Y	8	8 1	52
02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	53 2	10 9	Y	9	12 1	49
03		248 N	234	-0-	-14	-0-	216 3	18 9	Y	16		65
04		248 N	248	-0-	-0-	-0-	238 3	10 9	Y	9		74
05		170 N	170	-0-	-0-	-0-	160 3	10 9	Y	9		83
06	DLQ	G-10	203	-0-	203	203	193 3	10 9	Y	9		92
07	DLQ	G-10	203	-0-	203	406	196 3	7 9	Y	6		98
08	DLQ	G-10	184	-0-	184	590	176 3	8 9	Y	7		105
09	DLQ	G-10	183	-0-	183	773	180 3	3 9	Y	3	37 1	71
*10		100 N	193	-0-	93	866	186 3	7 9	Y	6		77
*11		1112 N	246	-0-	-866	-0-	242 3	4 9	Y	4		81
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		81
TOTAL GAS PROD:			2,009			TOTAL CONDENSATE PROD:			86			

OIL AND GAS DIVISION

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLEMAN				
SEVEN CROSS WELL SERVICE, LLC		//CONT.//		767826										
HENNDERSON, W.C.		WELL #:		5	RRCID ->	125243	COMPL. DATE	09/02/1987	TOTAL DEPTH	3605	PERF.	3340	-	3350
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	310 N	87	-0-	-223	-0-	77	2	10	9	Y	9	9	1	96
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	70	2	14	9	Y	13	19	1	90
03	310 N	247	-0-	-63	-0-	237	3	10	9	Y	9			99
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12			111
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	281	3	6	9	Y	5			116
06	DLQ G-10	357	-0-	357	357	344	3	13	9	Y	12			128
07	DLQ G-10	370	-0-	370	727	362	3	8	9	Y	7			135
08	DLQ G-10	323	-0-	323	1050	314	3	9	9	Y	8			143
09	DLQ G-10	309	-0-	309	1359	297	3	12	9	Y	11	37	1	117
*10	100 N	316	-0-	216	1575	312	3	4	9	Y	4			121
*11	1890 N	315	-0-	-1575	-0-	307	3	8	9	Y	7			128
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			128
TOTAL GAS PROD:		2,695		TOTAL CONDENSATE PROD:		97								

HENNDERSON, W.H.		WELL #:		3	RRCID ->	125558	COMPL. DATE	10/20/1987	TOTAL DEPTH	3380	PERF.	3312	-	3327
01	248 N	51	-0-	-197	-0-	44	2	7	9	Y	6	5	1	28
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	56	2	6	9	Y	5	12	1	21
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	252	3	13	9	Y	12			33
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	259	3	9	9	Y	8			41
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-			41
06	DLQ G-10	239	-0-	239	239	230	3	9	9	Y	8			49
07	DLQ G-10	252	-0-	252	491	243	3	9	9	Y	8	31	1	26
08	DLQ G-10	228	-0-	228	719	215	3	13	9	Y	12			38
09	DLQ G-10	211	-0-	211	930	199	3	12	9	Y	11	34	1	15
*10	100 N	225	-0-	125	1055	207	3	18	9	Y	16			31
*11	1272 N	217	-0-	-1055	-0-	203	3	14	9	Y	13	34	1	10
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10
TOTAL GAS PROD:		2,221		TOTAL CONDENSATE PROD:		99								

HENNDERSON, W.C.		WELL #:		7	RRCID ->	125623	COMPL. DATE	10/01/1987	TOTAL DEPTH	3640	PERF.	3368	-	3378
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	131	-0-	131	131	131	3			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	171	-0-	171	302	171	3			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	143	-0-	143	445	143	3			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	75	-0-	75	520	75	3			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	102	-0-	102	622	102	3			N	-0-			-0-
*11	722 X	100	-0-	-622	-0-	100	3			N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		722		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN																
SEVEN CROSS WELL SERVICE, LLC //CONT.// 767826																
KEARLEY WELL #: 2 RRCID -> 125889 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3370 - 3377																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		372 N	98	-0-	-274	-0-		87	2	11	9	Y	10	10	1	15
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-		91	2	9	9	Y	8	20	1	3
03		372 N	297	-0-	-75	-0-		297	3			Y	-0-			3
04		391 N	391	-0-	-0-	-0-		391	3			Y	-0-			3
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3
06	DLQ	G-10	266	-0-	266	266		266	3			Y	-0-			3
07	DLQ	G-10	310	-0-	310	576		310	3			Y	-0-			3
08	DLQ	G-10	166	-0-	166	742		166	3			Y	-0-			3
09	DLQ	G-10	232	-0-	232	974		232	3			Y	-0-			3
*10		100 N	258	-0-	158	1132		258	3			Y	-0-			3
*11		1386 N	254	-0-	-1132	-0-		254	3			Y	-0-			3
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:			2,372		TOTAL CONDENSATE PROD:			18								

KEARLEY WELL #: 4 RRCID -> 125941 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3370 - 3378																
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-			5
02		51 N	51	-0-	-0-	-0-		47	2	4	9	Y	4	7	1	2
03		222 N	222	-0-	-0-	-0-		222	3			Y	-0-			2
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2
06	DLQ	G-10	528	-0-	528	528		528	3			Y	-0-			2
07	DLQ	G-10	632	-0-	632	1160		632	3			Y	-0-			2
08	DLQ	G-10	533	-0-	533	1693		533	3			Y	-0-			2
09	DLQ	G-10	444	-0-	444	2137		444	3			Y	-0-			2
*10		100 N	410	-0-	310	2447		410	3			Y	-0-			2
*11		2850 N	403	-0-	-2447	-0-		403	3			Y	-0-			2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:			3,223		TOTAL CONDENSATE PROD:			4								

HENDERSON, W.C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 126773 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3298 - 3308																
01		744 N	149	-0-	-595	-0-		132	2	17	9	Y	15	15	1	46
02		124 N	124	-0-	-0-	-0-		112	2	12	9	Y	11	25	1	32
03		780 N	780	-0-	-0-	-0-		780	3			Y	-0-			32
04		718 N	718	-0-	-0-	-0-		718	3			Y	-0-			32
05		590 N	590	-0-	-0-	-0-		590	3			Y	-0-			32
06	DLQ	G-10	717	-0-	717	717		717	3			Y	-0-			32
07	DLQ	G-10	720	-0-	720	1437		710	3	10	9	Y	9			41
08	DLQ	G-10	629	-0-	629	2066		629	3			Y	-0-			41
09	DLQ	G-10	600	-0-	600	2666		600	3			Y	-0-			41
*10		100 N	623	-0-	523	3189		623	3			Y	-0-			41
*11		3000 N	613	-0-	-2387	-0-		802	3			Y	-0-			41
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		802				Y	NO RPT			41
TOTAL GAS PROD:			6,263		TOTAL CONDENSATE PROD:			35								

OIL AND GAS DIVISION

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN													
SEVEN CROSS WELL SERVICE, LLC //CONT.// 767826													
HENNDERSON, W.C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 127462 COMPL. DATE 06/02/1988 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3327 - 3335													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-		24
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	Y	1	3 1	22
03	713 N	14	-0-	-699	-0-	14	3			Y	-0-		22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		22
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-		22
06	DLQ G-10	480	-0-	480	480	480	3			Y	-0-		22
07	DLQ G-10	546	-0-	546	1026	534	3	12	9	Y	11		33
08	DLQ G-10	489	-0-	489	1515	489	3			Y	-0-		33
09	DLQ G-10	297	-0-	297	1812	297	3			Y	-0-		33
*10	100 N	438	-0-	338	2150	438	3			Y	-0-		33
*11	2661 N	511	-0-	-2150	-0-	511	3			Y	-0-		33
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		33
TOTAL GAS PROD:		3,159		TOTAL CONDENSATE PROD:		12							

MILLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 128930 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3346 - 3356													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	270	-0-	270	270	270	3			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	290	-0-	290	560	290	3			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	373	-0-	373	933	373	3			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	289	-0-	289	1222	289	3			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	317	-0-	317	1539	317	3			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	528	-0-	528	2067	528	3			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	269	-0-	269	2336	269	3			Y	-0-		-0-
*10	2619 X	283	-0-	-2336	-0-	283	3			Y	-0-		-0-
*11	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,897		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 129217 COMPL. DATE 09/29/1988 TOTAL DEPTH 3584 PERF. 3348 - 3358													
01	682 N	152	-0-	-530	-0-	135	2	17	9	Y	15	15 1	23
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	128	2	13	9	Y	12	29 1	6
03	589 N	279	-0-	-310	-0-	279	3			Y	-0-		6
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-		6
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-		6
06	DLQ G-10	288	-0-	288	288	288	3			Y	-0-		6
07	DLQ G-10	318	-0-	318	606	318	3			Y	-0-		6
08	DLQ G-10	528	-0-	528	1134	528	3			Y	-0-		6
09	DLQ G-10	270	-0-	270	1404	270	3			Y	-0-		6
*10	100 N	284	-0-	184	1588	284	3			Y	-0-		6
*11	1867 N	279	-0-	-1588	-0-	279	3			Y	-0-		6
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		6
TOTAL GAS PROD:		2,942		TOTAL CONDENSATE PROD:		27							

OIL AND GAS DIVISION

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLEMAN			
SEVEN CROSS WELL SERVICE, LLC		//CONT.//		767826									
HENNDERSON, W.C. "C"		WELL #:		2	RRCID ->	130364	COMPL. DATE	03/17/1989	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3374 -	3379
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1116 N	162	-0-	-954	-0-	144 2	18 9	Y	16	16 1		85
02		272 N	272	-0-	-0-	-0-	246 2	26 9	Y	24	60 1		49
03		930 N	906	-0-	-24	-0-	906 3		Y	-0-			49
04		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3		Y	-0-			49
05		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3		Y	-0-			49
06	DLQ	G-10	679	-0-	679		679 3		Y	-0-			49
07	DLQ	G-10	738	-0-	738		728 3	10 9	Y	9			58
08	DLQ	G-10	628	-0-	628		2045 3		Y	-0-			58
09	DLQ	G-10	879	-0-	879		2924 3		Y	-0-			58
*10		100 N	935	-0-	835		3759 3		Y	-0-			58
*11		3000 N	865	-0-	-2135		1624 3		Y	-0-			58
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-		1624		Y	NO RPT			58
TOTAL GAS PROD:				7,560	TOTAL CONDENSATE PROD:				49				

HENNDERSON, W.C. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	131619	COMPL. DATE	07/05/1989	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3336 -	3346
01		682 N	201	-0-	-481	-0-	179 2	22 9	Y	20	21 1		15
02		134 N	134	-0-	-0-	-0-	121 2	13 9	Y	12	23 1		4
03		620 N	502	-0-	-118	-0-	502 3		Y	-0-			4
04		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3		Y	-0-			4
05		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		Y	-0-			4
06	DLQ	G-10	644	-0-	644		644 3		Y	-0-			4
07	DLQ	G-10	681	-0-	681		1325 3		Y	-0-			4
08	DLQ	G-10	563	-0-	563		1888 3		Y	-0-			4
09	DLQ	G-10	428	-0-	428		2316 3		Y	-0-			4
*10		100 N	315	-0-	215		2531 3		Y	-0-			4
*11		2841 N	310	-0-	-2531		310 3		Y	-0-			4
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:				4,746	TOTAL CONDENSATE PROD:				32				

BURKETT, SW (DUFFER, GAS)		13565 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN							
SEVEN CROSS WELL SERVICE, LLC		767826											
NEWTON		WELL #:		3	RRCID ->	086822	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	3418	PERF.	3200 -	3220
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-			-0-
04		164 N	164	-0-	-0-	-0-	154 3	10 9	N	9			9
05		215 N	215	-0-	-0-	-0-	207 3	8 9	N	7			16
06		220 N	220	-0-	-0-	-0-	212 3	8 9	N	7			23
07		337 N	337	-0-	-0-	-0-	331 3	6 9	N	5			28
08		360 N	360	-0-	-0-	-0-	343 3	17 9	N	15			43
*09		325 N	325	-0-	-0-	-0-	313 3	12 9	N	11			54
*10		244 N	244	-0-	-0-	-0-	230 3	14 9	N	13			67
11		360 N	252	-0-	-108	-0-	240 3	12 9	N	11			78
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
TOTAL GAS PROD:				2,315	TOTAL CONDENSATE PROD:				78				

BURLESON (STRAWN)		13616 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694										
SMITH, DEWITT		WELL #: 1		RRCID -> 163908		COMPL. DATE 07/16/1997		TOTAL DEPTH 4315 PERF. 2264 - 2269				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCCLURE, C. C. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 164775		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2306 - 2314				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOWDEN, C. D.		WELL #: 1		RRCID -> 197446		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 3501 PERF. 2823 - 2880				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURLESON (STRAWN) //CONT.// 13616 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO															
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555															
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 131185 COMPL. DATE 04/28/1989 TOTAL DEPTH 2073 PERF. 1824 - 1934															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		266 N	266	-0-	-0-	-0-	25	1	241	3	N	-0-			-0-
02		244 N	244	-0-	-0-	-0-	24	1	220	3	N	-0-			-0-
03		279 N	100	-0-	-179	-0-	11	1	89	3	N	-0-			-0-
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			610											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 131742 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 1770 - 1860															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		217 N	181	-0-	-36	-0-	17	1	164	3	N	-0-			-0-
02		174 N	169	-0-	-5	-0-	15	1	154	3	N	-0-			-0-
03		186 N	72	-0-	-114	-0-	7	1	65	3	N	-0-			-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			422											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 131841 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1926 - 1987															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		261 N	261	-0-	-0-	-0-	48	1	213	3	N	-0-			-0-
02		238 N	238	-0-	-0-	-0-	43	1	195	3	N	-0-			-0-
03		248 N	130	-0-	-118	-0-	36	1	94	3	N	-0-			-0-
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			629											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BURLESON (STRAWN)		//CONT.//		13616 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
STEPHENS & JOHNSON OPERATING		CO.//CONT.//		817555											
LONG RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	131910	COMPL. DATE	08/23/1989	TOTAL DEPTH	2125	PERF. 1880 - 1990				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		8	RRCID ->	132708	COMPL. DATE	11/15/1989	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1920 - 2048				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LONG RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	132922	COMPL. DATE	12/13/1989	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 1893 - 2043				
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BURLESON (STRAWN)		//CONT.//		13616 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING		CO.//CONT.//		817555								
LONG RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	158848	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	3615	PERF. 1793 - 1803	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	17	1	163	3	N	-0-	-0-
02	174 N	166	-0-	-8	-0-	15	1	151	3	N	-0-	-0-
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	18	1	167	3	N	-0-	-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		531		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LONG RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	160787	COMPL. DATE	10/25/1996	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 1808 - 1880
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	162998	COMPL. DATE	05/03/1997	TOTAL DEPTH	3710	PERF. 1782 - 1947
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BURLESON (STRAWN)		//CONT.//		13616 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555									
ALEXANDER		WELL #:		2	RRCID ->	163564	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	3725	PERF. 1812 - 1913		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		256 N	256	-0-	-0-	-0-	48 1	208 3	N	-0-			-0-
02		238 N	238	-0-	-0-	-0-	44 1	194 3	N	-0-			-0-
03		248 N	106	-0-	-142	-0-	35 1	71 3	N	-0-			-0-
04		292 N	292	-0-	-0-	-0-	38 1	254 3	N	-0-			-0-
05		248 N	247	-0-	-1	-0-	37 1	210 3	N	-0-			-0-
06		231 N	231	-0-	-0-	-0-	35 1	196 3	N	-0-			-0-
07		310 N	227	-0-	-83	-0-	36 1	191 3	N	-0-			-0-
08		248 N	208	-0-	-40	-0-	35 1	173 3	N	-0-			-0-
09		240 N	211	-0-	-29	-0-	33 1	178 3	N	-0-			-0-
10		220 N	220	-0-	-0-	-0-	35 1	185 3	N	-0-			-0-
11		223 N	223	-0-	-0-	-0-	34 1	189 3	N	-0-			-0-
*12		233 N	233	-0-	-0-	-0-	36 1	197 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,692				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LONG RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	177069	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	3679	PERF. 1846 - 1880		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		651 N	602	-0-	-49	-0-	81 1	521 3	N	-0-			-0-
02		572 N	572	-0-	-0-	-0-	74 1	498 3	N	-0-			-0-
03		618 N	618	-0-	-0-	-0-	84 1	534 3	N	-0-			-0-
04		576 N	576	-0-	-0-	-0-	51 1	525 3	N	-0-			-0-
05		625 N	625	-0-	-0-	-0-	53 1	572 3	N	-0-			-0-
06		629 N	629	-0-	-0-	-0-	51 1	578 3	N	-0-			-0-
07		661 N	661	-0-	-0-	-0-	55 1	606 3	N	-0-			-0-
08		627 N	627	-0-	-0-	-0-	52 1	575 3	N	-0-			-0-
09		630 N	595	-0-	-35	-0-	49 1	546 3	N	-0-			-0-
10		651 N	601	-0-	-50	-0-	52 1	549 3	N	-0-			-0-
11		600 N	570	-0-	-30	-0-	49 1	521 3	N	-0-			-0-
12		620 N	570	-0-	-50	-0-	51 1	519 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,246				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BURLESON CSL		WELL #:		10	RRCID ->	178939	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	2146	PERF. 1864 - 1916		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BURLESON (STRAWN)		//CONT.//		13616 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555								
LONG RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	179115	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	3582	PERF. 1909 -	1927
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	51	1	230	3	N	-0-	-0-
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	48	1	229	3	N	-0-	-0-
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	52	1	237	3	N	-0-	-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		847		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LONG RANCH		WELL #:		32	RRCID ->	243306	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	3690	PERF. 1984 -	2010
01	372 N	349	-0-	-23	-0-	57	1	292	3	N	-0-	-0-
02	348 N	330	-0-	-18	-0-	52	1	278	3	N	-0-	-0-
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	57	1	287	3	N	-0-	-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,023		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		WELL #:		1	RRCID ->	164778	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL DEPTH	2550	PERF. 2350 -	2374
MCCLURE, C. C. "B"														
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-	-0-		
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-	-0-		
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-	-0-		
06	390 N	292	-0-	-98	-0-	292	3			N	-0-	-0-		
07	310 N	242	-0-	-68	-0-	242	3			N	-0-	-0-		
08	341 N	202	-0-	-139	-0-	202	3			N	-0-	-0-		
09	300 N	135	-0-	-165	-0-	135	3			N	-0-	-0-		
10	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-	-0-		
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-	-0-		
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		2,399		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

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

01		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2	N	-0-	146
02		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2	N	-0-	146
03		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2	N	-0-	146
04		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2	N	-0-	146
05		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2	N	-0-	146
06		450 N	386	-0-	-64	-0-	386 2	N	-0-	146
07		465 N	459	-0-	-6	-0-	459 2	N	-0-	146
08		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2	N	-0-	146
09		390 N	325	-0-	-65	-0-	325 2	N	-0-	146
10		465 N	319	-0-	-146	-0-	319 2	N	-0-	146
11		450 N	279	-0-	-171	-0-	279 2	N	-0-	146
12		341 N	262	-0-	-79	-0-	262 2	N	-0-	146

TOTAL GAS PROD:		4,962		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

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

01		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2	N	-0-	-0-
02		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2	N	-0-	-0-
03		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2	N	-0-	-0-
04		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2	N	-0-	-0-
05		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2	N	-0-	-0-
06		390 N	349	-0-	-41	-0-	349 2	N	-0-	-0-
07		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2	N	-0-	-0-
08		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2	N	-0-	-0-
09		360 N	294	-0-	-66	-0-	294 2	N	-0-	-0-
10		403 N	289	-0-	-114	-0-	289 2	N	-0-	-0-
11		390 N	253	-0-	-137	-0-	253 2	N	-0-	-0-
12		310 N	237	-0-	-73	-0-	237 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD:		4,491		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

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

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	42
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	42
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	42
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	42
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	42
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	42
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	42
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	42
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	42
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	42
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	42
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	42

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ANTLE OPERATING, INC.		//CONT.//		026646								
BROOKS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	212970	COMPL. DATE	11/14/2005	TOTAL DEPTH	4329	PERF. 4100 - 4106	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-			35
02		87 N	69	-0-	-18	-0-	69 2	N	-0-			35
03		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-			35
04		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2	N	-0-	35 1		-0-
05		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2	N	-0-			-0-
06		90 N	59	-0-	-31	-0-	59 2	N	-0-			-0-
07		93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2	N	-0-			-0-
08		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-			-0-
09		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	N	-0-			-0-
10		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-			-0-
11		90 N	71	-0-	-19	-0-	71 2	N	-0-			-0-
*12		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,865	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BROOKS		WELL #:		1	RRCID ->	212973	COMPL. DATE	11/24/2005	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 4161 - 4166	
01		589 N	445	-0-	-144	-0-	445 2	N	-0-			-0-
02		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2	N	-0-			-0-
03		589 N	529	-0-	-60	-0-	529 2	N	-0-			-0-
04		420 N	2	-0-	-418	-0-	2 2	N	-0-			-0-
05		465 N	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-			-0-
06		510 N	95	-0-	-415	-0-	95 2	N	-0-			-0-
07		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-			-0-
08		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-			-0-
09		90 N	37	-0-	-53	-0-	37 2	N	-0-			-0-
10		93 N	9	-0-	-84	-0-	9 2	N	-0-			-0-
11		60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2	N	-0-			-0-
12		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,771	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BROOKS		WELL #:		2	RRCID ->	224205	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	4320	PERF. 3981 - 3986	
01		620 N	509	-0-	-111	-0-	509 2	N	-0-			-0-
02		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2	N	-0-			-0-
03		620 N	605	-0-	-15	-0-	605 2	N	-0-			-0-
04		480 N	2	-0-	-478	-0-	2 2	N	-0-			-0-
05		527 N	-0-	-0-	-527	-0-		N	-0-			-0-
06		600 N	108	-0-	-492	-0-	108 2	N	-0-			-0-
07		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-			-0-
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-			-0-
09		120 N	43	-0-	-77	-0-	43 2	N	-0-			-0-
10		93 N	11	-0-	-82	-0-	11 2	N	-0-			-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-			-0-
12		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,026	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS) ANTLE OPERATING, INC. BROOKS "B"		//CONT.// 13764 500 //CONT.// 026646		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
		WELL #: 1		RRCID -> 236909		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 4304		PERF. 4124 - 4147			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-			123
02	290	N	88	-0-	-202	-0-	88	2	N	-0-			123
03	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2	N	-0-			123
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-			123
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-			123
06	300	N	208	-0-	-92	-0-	208	2	N	-0-			123
07	341	N	102	-0-	-239	-0-	102	2	N	-0-			123
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-			123
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-			123
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-			123
11	300	N	192	-0-	-108	-0-	192	2	N	-0-			123
12	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2	N	-0-			123
TOTAL GAS PROD:		2,793		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BORDERLINE OPERATING CORP. STUART BARNETT "61"		082999		RRCID -> 255379		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 4305		PERF. 4036 - 4060			
		WELL #: 12											
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2	N	-0-			-0-
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2	N	-0-			-0-
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2	N	-0-			-0-
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2	N	-0-			-0-
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2	N	-0-			-0-
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2	N	-0-			-0-
07	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2	N	-0-			-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2	N	-0-			-0-
09	1770	N	36	-0-	-1734	-0-	36	2	N	-0-			-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-			-0-
*11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,691		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRIGADIER OPERATING, LLC MCMURREY RANCH		092592		RRCID -> 267508		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 4499		PERF. 4644 - 6240					
		WELL #: 2H													
01	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6235	2	191	9	N	174	150	1	90
02	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5147	2	37	9	N	34	81	1	43
03	7192	X	5635	-0-	-1557	-0-	5493	2	142	9	N	129	124	1	48
04	6960	X	1189	-0-	-5771	-0-	1187	2	2	9	N	2			50
05	7192	X	2459	-0-	-4733	-0-	2437	2	22	9	N	20			70
06	6210	X	2635	-0-	-3575	-0-	2598	2	37	9	N	34	76	1	28
07	5642	X	3162	-0-	-2480	-0-	3118	2	44	9	N	40			68
08	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3842	2	28	9	N	25	65	1	28
09	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3295	2	20	9	N	18			46
10	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2963	2	17	9	N	15			61
11	3660	X	3060	-0-	-600	-0-	3047	2	13	9	N	12			73
12	3782	X	2870	-0-	-912	-0-	2853	2	17	9	N	15			88
TOTAL GAS PROD:		42,785		TOTAL CONDENSATE PROD:		518									

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS) BRIGADIER OPERATING, LLC MAXWELL RANCH		//CONT.//	13764 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO						
		//CONT.//	092592									
		WELL #:	2	RRCID ->	274096	COMPL. DATE	04/16/2013	TOTAL DEPTH	5480	PERF.	5012 - 5303	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	15			55
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	11			66
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	4			70
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	3			73
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	5			78
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			38			

MAXWELL SOUTH UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	274230	COMPL. DATE	04/15/2013	TOTAL DEPTH	5373	PERF.	5050 - 5285	
01	5983	X	-0-	-0-	-5983			N	-0-			88
02	0	X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
03	2263	X	-0-	-0-	-2263			N	-0-			88
04	1620	X	-0-	-0-	-1620			N	-0-			88
05	1550	X	-0-	-0-	-1550			N	-0-			88
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ASH		WELL #:	1H	RRCID ->	274354	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	4709	PERF.	5512 - 8390	
01	5146	X	-0-	-0-	-5146			N	1	97	1	20
02	0	X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	3751	X	-0-	-0-	-3751			N	-0-			20
04	690	X	-0-	-0-	-690			N	-0-			20
05	1166	X	1166	-0-	-0-	1121	2	45	9			61
06	1726	X	1726	-0-	-0-	1685	2	41	9			30
07	2484	X	2484	-0-	-0-	2439	2	45	9	68	1	71
08	2337	X	2337	-0-	-0-	2291	2	46	9			113
09	2009	X	2009	-0-	-0-	1966	2	43	9	114	1	38
10	1798	X	1385	-0-	-413	1371	2	14	9			51
11	2400	X	-0-	-0-	-2400			N	-0-			51
12	2480	X	6	-0-	-2474	6	2					51
TOTAL GAS PROD:			11,113			TOTAL CONDENSATE PROD:			214			

OIL AND GAS DIVISION

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS) BRIGADIER OPERATING, LLC ASH		//CONT.// 13764 500 //CONT.// 092592		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO							
		WELL #: B 3		RRCID -> 275710		COMPL. DATE 10/25/2014			TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4480 - 4760							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6727 X	4784	-0-	-1943	-0-	4672	2	112	9	N	102					139
02	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4422	2	80	9	N	73	59	1			153
03	6169 X	4552	-0-	-1617	-0-	4494	2	58	9	N	53	55	1			151
04	5580 X	4147	-0-	-1433	-0-	4094	2	53	9	N	48	52	1			147
05	4805 X	4270	-0-	-535	-0-	4217	2	53	9	N	48	118	1			77
06	4650 X	4127	-0-	-523	-0-	4079	2	48	9	N	44					121
07	4805 X	4026	-0-	-779	-0-	3984	2	42	9	N	38	99	1			60
08	4402 X	3668	-0-	-734	-0-	3617	2	51	9	N	46					106
09	4140 X	3446	-0-	-694	-0-	3400	2	46	9	N	42	63	1			85
10	4278 X	3301	-0-	-977	-0-	3277	2	24	9	N	22	57	1			50
11	4140 X	2942	-0-	-1198	-0-	2864	2	78	9	N	71					121
12	4030 X	2879	-0-	-1151	-0-	2834	2	45	9	N	41	90	1			72
TOTAL GAS PROD:		46,644		TOTAL CONDENSATE PROD:		628										

EDWARDS		WELL #: B 1		RRCID -> 275711		COMPL. DATE 11/20/2014			TOTAL DEPTH 4915 PERF. 4384 - 4541							
01	5797 X	3984	-0-	-1813	-0-	3963	2	21	9	N	19	152	1			35
02	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3601	2	10	9	N	9					44
03	4805 X	3565	-0-	-1240	-0-	3553	2	12	9	N	11					55
04	4440 X	3266	-0-	-1174	-0-	3257	2	9	9	N	8					63
05	4309 X	3030	-0-	-1279	-0-	3020	2	10	9	N	9					72
06	3870 X	2700	-0-	-1170	-0-	2693	2	7	9	N	6					78
07	3875 X	2862	-0-	-1013	-0-	2854	2	8	9	N	7					85
08	3131 X	2663	-0-	-468	-0-	2661	2	2	9	N	2	50	1			37
09	3030 X	2335	-0-	-695	-0-	2333	2	2	9	N	2					39
10	3038 X	2291	-0-	-747	-0-	2283	2	8	9	N	7					46
11	2760 X	2194	-0-	-566	-0-	2186	2	8	9	N	7					53
12	2852 X	2197	-0-	-655	-0-	2188	2	9	9	N	8					61
TOTAL GAS PROD:		34,698		TOTAL CONDENSATE PROD:		95										

MURPHY		WELL #: B 8		RRCID -> 275743		COMPL. DATE 11/08/2014			TOTAL DEPTH 4513 PERF. 4250 - 4424							
01	3162 X	1176	-0-	-1986	-0-	986	2	190	9	N	173	154	1			142
02	422 X	422	-0-	-0-	-0-	334	2	88	9	N	80	129	1			93
03	5642 X	1433	-0-	-4209	-0-	1289	2	144	9	N	131	81	1			143
04	3060 X	1671	-0-	-1389	-0-	1499	2	172	9	N	156	145	1			154
05	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1742	2	255	9	N	232	207	1			179
06	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2166	2	345	9	N	314	374	1			119
07	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3048	2	366	9	N	333	272	1			180
08	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	2862	2	260	9	N	236	331	1			85
09	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2468	2	226	9	N	205	234	1			56
10	2604 X	2577	-0-	-27	-0-	2356	2	221	9	N	201	187	1			70
11	3300 X	2923	-0-	-377	-0-	2707	2	216	9	N	196	106	1			160
12	3410 X	2578	-0-	-832	-0-	2366	2	212	9	N	193	222	1			131
TOTAL GAS PROD:		26,518		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,450										

OIL AND GAS DIVISION

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS) BRIGADIER OPERATING, LLC MCMURREY RANCH		//CONT.// 13764 500 //CONT.// 092592		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO						
		WELL #: B 3		RRCID -> 275780		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4316 - 4560						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6076 X	5421	-0-	-655	-0-	5329	2	92	9	N	84	84	1			42
02	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	5457	2	8	9	N	7					49
03	5735 X	4732	-0-	-1003	-0-	4711	2	21	9	N	19	51	1			17
04	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	5449	2	55	9	N	50	47	1			20
05	5828 X	4023	-0-	-1805	-0-	3949	2	74	9	N	67	48	1			39
06	5640 X	3481	-0-	-2159	-0-	3473	2	8	9	N	7					46
07	5828 X	4845	-0-	-983	-0-	4831	2	14	9	N	13					59
08	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	6769	2	56	9	N	51	62	1			48
09	7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	7359	2	40	9	N	36					84
10	8419 X	8419	-0-	-0-	-0-	8383	2	36	9	N	33					117
11	9054 X	9054	-0-	-0-	-0-	9021	2	33	9	N	30	89	1			58
*12	9055 X	9055	-0-	-0-	-0-	9024	2	31	9	N	28					86
TOTAL GAS PROD:		74,223		TOTAL CONDENSATE PROD:		425										

ASH		WELL #: B 2		RRCID -> 275943		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 5109		PERF. 4594 - 4756						
01	5177 X	4237	-0-	-940	-0-	4077	2	160	9	N	145	80	1			147
02	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	3971	2	123	9	N	112	117	1			142
03	4495 X	3956	-0-	-539	-0-	3842	2	114	9	N	104	120	1			126
04	4350 X	3385	-0-	-965	-0-	3311	2	74	9	N	67	125	1			68
05	4495 X	3379	-0-	-1116	-0-	3317	2	62	9	N	56	56	1			68
06	4230 X	3308	-0-	-922	-0-	3222	2	86	9	N	78	86	1			60
07	4371 X	3140	-0-	-1231	-0-	3089	2	51	9	N	46	60	1			46
08	3751 X	2939	-0-	-812	-0-	2907	2	32	9	N	29					75
09	3390 X	2802	-0-	-588	-0-	2653	2	149	9	N	135	165	1			45
10	3410 X	2552	-0-	-858	-0-	2516	2	36	9	N	33					78
11	3300 X	2376	-0-	-924	-0-	2339	2	37	9	N	34	64	1			48
12	3131 X	2470	-0-	-661	-0-	2395	2	75	9	N	68	77	1			39
TOTAL GAS PROD:		38,638		TOTAL CONDENSATE PROD:		907										

REPASS		WELL #: 1AH		RRCID -> 275973		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 4181		PERF. 5128 - 8454						
01	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4410	2	85	9	N	77	175	1	10	8	75
02	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4054	2	68	9	N	62	14	8			123
03	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	6057	2	96	9	N	87	158	1	17	8	35
04	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	6040	2	70	9	N	64	3	8			96
05	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	5911	2	72	9	N	65	13	8			148
06	5940 X	5577	-0-	-363	-0-	5493	2	84	9	N	76	10	8			214
07	6324 X	5480	-0-	-844	-0-	5426	2	54	9	N	49	162	1	11	8	90
08	6324 X	5273	-0-	-1051	-0-	5230	2	43	9	N	39	11	8			118
09	6120 X	4967	-0-	-1153	-0-	4923	2	44	9	N	40	9	8			149
10	5983 X	5090	-0-	-893	-0-	5032	2	58	9	N	53	18	8			184
*11	5580 X	4811	-0-	-769	-0-	4766	2	45	9	N	41	11	8			214
12	5487 X	4670	-0-	-817	-0-	4622	2	48	9	N	44	174	1	11	8	73
TOTAL GAS PROD:		62,731		TOTAL CONDENSATE PROD:		697										

OIL AND GAS DIVISION

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS) BRIGADIER OPERATING, LLC MURPHY		//CONT.// //CONT.//	13764 500 092592	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		744 X	463	-0-	-281	-0-	463	2			N	-0-					72
02		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-	44	1			28
03		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2052	2	76	9	N	69	52	1			45
04		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2324	2	72	9	N	65	50	1			60
05		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2445	2	62	9	N	56	64	1			52
06		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2278	2	28	9	N	25	48	1			29
07		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2006	2	33	9	N	30					59
08		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1283	2	21	9	N	19	13	1			65
09		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					65
10		722 N	722	-0-	-0-	-0-	707	2	15	9	N	14					79
11		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1364	2	8	9	N	7	42	1			44
*12		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1908	2	21	9	N	19	41	1			22
TOTAL GAS PROD:			18,083									304					

MURPHY		WELL #: B 10	RRCID -> 276092	COMPL. DATE 11/23/2014	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 4007	- 4185										
01	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	2608	2	466	9	N	424	363	1				136
02	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2440	2	266	9	N	242	238	1				140
03	2945 X	2666	-0-	-279	-0-	2344	2	322	9	N	293	261	1				172
04	2850 X	2629	-0-	-221	-0-	2313	2	316	9	N	287	411	1				48
05	3069 X	2585	-0-	-484	-0-	2306	2	279	9	N	254	134	1				168
06	2970 X	2150	-0-	-820	-0-	1945	2	205	9	N	186	168	1				186
07	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2741	2	207	9	N	188	238	1				136
08	3100 N	4297	-0-	1197	1197	4096	2	201	9	N	183	276	1				43
09	3000 N	3776	-0-	776	1973	3581	2	195	9	N	177	167	1				53
10	3100 N	3644	-0-	544	2517	3446	2	198	9	N	180	86	1				147
11	5854 X	3337	-0-	-2517	-0-	3106	2	231	9	N	210	200	1				157
*12	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2765	2	191	9	N	174	229	1				102
TOTAL GAS PROD:			36,768									2,798					

MCMURREY RANCH		WELL #: B 4H	RRCID -> 277344	COMPL. DATE 12/31/2014	TOTAL DEPTH 4532	PERF. 4957	- 6473										
01	11532 X	7702	-0-	-3830	-0-	7548	2	154	9	N	140	107	1				96
02	6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	6888	2	58	9	N	53	91	1				58
03	13764 X	7083	-0-	-6681	-0-	7003	2	80	9	N	73	68	1				63
04	10830 X	10588	-0-	-242	-0-	10470	2	118	9	N	107	119	1				51
05	10137 X	8509	-0-	-1628	-0-	8380	2	129	9	N	117	127	1				41
06	8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	7936	2	91	9	N	83	69	1				55
07	10943 X	7980	-0-	-2963	-0-	7900	2	80	9	N	73	69	1				59
08	10261 X	7896	-0-	-2365	-0-	7809	2	87	9	N	79	111	1				27
09	9930 X	7977	-0-	-1953	-0-	7887	2	90	9	N	82	78	1				31
10	8494 X	8272	-0-	-222	-0-	8188	2	84	9	N	76						107
11	8040 X	1083	-0-	-6957	-0-	1077	2	6	9	N	5	89	1				23
12	8246 X	7059	-0-	-1187	-0-	7003	2	56	9	N	51						74
TOTAL GAS PROD:			89,122									939					

OIL AND GAS DIVISION

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS) BRIGADIER OPERATING, LLC J. D. JOHNSON RANCH		//CONT.// 13764 500 //CONT.// 092592		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO						
		WELL #: B 5		RRCID -> 277348		COMPL. DATE 12/05/2014		TOTAL DEPTH 4917		PERF. 4477 - 4797						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2201 X	2130	-0-	-71	-0-	2093	2	37	9	N	34					90
02	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	2074	2	28	9	N	25					115
03	2697 X	2032	-0-	-665	-0-	2011	2	21	9	N	19	61	1			73
04	2610 X	1495	-0-	-1115	-0-	1478	2	17	9	N	15					88
05	2697 X	1682	-0-	-1015	-0-	1661	2	21	9	N	19					107
06	2070 X	1949	-0-	-121	-0-	1916	2	33	9	N	30					137
07	2232 X	1898	-0-	-334	-0-	1874	2	24	9	N	22	95	1			64
08	2046 X	1999	-0-	-47	-0-	1965	2	34	9	N	31					95
09	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	1967	2	54	9	N	49					144
10	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2223	2	18	9	N	16	114	1			46
11	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1938	2	22	9	N	20					66
12	2077 N	1873	-0-	-204	-0-	1811	2	62	9	N	56	83	1			39
TOTAL GAS PROD:		23,382		TOTAL CONDENSATE PROD:		336										

WHITE RAGLE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 277574		COMPL. DATE 10/25/2012		TOTAL DEPTH 4425		PERF. 7039 - 7348						
01	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					46
02	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					46
03	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1873	2	11	9	N	10	43	1			13
04	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2133	2	90	9	N	82					95
05	1302 N	75	-0-	-1227	-0-	74	2	1	9	N	1	84	1			12
06	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					12
07	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					12
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
TOTAL GAS PROD:		6,905		TOTAL CONDENSATE PROD:		103										

JOHNSON RANCH		WELL #: B 3		RRCID -> 278434		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 4872		PERF. 4294 - 4520						
01	20702 X	4390	-0-	-16312	-0-	3915	2	475	9	N	432	404	1			204
02	7511 X	2913	-0-	-4598	-0-	2590	2	323	9	N	294	349	1			149
03	8029 X	3720	-0-	-4309	-0-	3405	2	315	9	N	286	345	1			90
04	4590 X	3401	-0-	-1189	-0-	3156	2	245	9	N	223	252	1			61
05	4402 X	3388	-0-	-1014	-0-	3139	2	249	9	N	226	177	1			110
06	4260 X	3069	-0-	-1191	-0-	2856	2	213	9	N	194	105	1			199
07	3720 X	3028	-0-	-692	-0-	2828	2	200	9	N	182	348	1			33
08	3410 X	1175	-0-	-2235	-0-	1161	2	14	9	N	13					46
09	3300 X	2591	-0-	-709	-0-	2417	2	174	9	N	158					204
10	3379 X	2857	-0-	-522	-0-	2569	2	288	9	N	262	348	1			118
11	3060 X	2420	-0-	-640	-0-	2229	2	191	9	N	174	174	1			118
12	3038 X	2018	-0-	-1020	-0-	1888	2	130	9	N	118	171	1			65
TOTAL GAS PROD:		34,970		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,562										

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS) BRIGADIER OPERATING, LLC JOHNSON RANCH		//CONT.// //CONT.//	13764 500 092592	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2622	2	62	9	N	56	56	1			63
02		2117 N	866	-0-	-1251	-0-	845	2	21	9	N	19	62	1			20
03		2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					20
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05		930 N	14	-0-	-916	-0-					N	12					32
06		3000 N	3827	-0-	827	827	3790	2	37	9	N	34					66
07		3100 N	4223	-0-	1123	1950	4126	2	97	9	N	88					154
08		3100 N	3499	-0-	399	2349	3425	2	74	9	N	67	141	1			80
09		3884 X	1535	-0-	-2349	-0-	1501	2	34	9	N	31	89	1			22
10		2945 X	1469	-0-	-1476	-0-	1466	2	3	9	N	3					25
11		2850 X	2781	-0-	-69	-0-	2723	2	58	9	N	53					78
12		2945 X	1773	-0-	-1172	-0-	1703	2	70	9	N	64	100	1			42
TOTAL GAS PROD:			22,671			TOTAL CONDENSATE PROD:			427								

JOHNSON RANCH		WELL #:	1H	RRCID ->	278506	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	4889	-	8760				
01		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3301	2	69	9	N	63					103
02		4959 X	2596	-0-	-2363	-0-	2543	2	53	9	N	48	111	1			40
03		3968 X	3352	-0-	-616	-0-	3302	2	50	9	N	45					85
04		3600 X	3040	-0-	-560	-0-	3000	2	40	9	N	36	91	1			30
05		3720 X	3100	-0-	-620	-0-	3060	2	40	9	N	36					66
06		3270 X	2768	-0-	-502	-0-	2725	2	43	9	N	39	70	1			35
07		3348 X	2468	-0-	-880	-0-	2450	2	18	9	N	16					51
08		3193 X	2385	-0-	-808	-0-	2353	2	32	9	N	29	40	1			40
09		3030 X	2313	-0-	-717	-0-	2241	2	72	9	N	65	75	1			30
10		3100 X	2191	-0-	-909	-0-	2157	2	34	9	N	31					61
11		2760 X	2147	-0-	-613	-0-	2117	2	30	9	N	27					88
12		2480 X	2130	-0-	-350	-0-	2096	2	34	9	N	31	73	1			46
TOTAL GAS PROD:			31,860			TOTAL CONDENSATE PROD:			466								

SIKES		WELL #:	B 1	RRCID ->	278679	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	4467	-	4698				
01		10571 X	843	-0-	-9728	-0-	843	2			N	-0-					64
02		3335 X	908	-0-	-2427	-0-	908	2			N	-0-					64
03		3565 X	203	-0-	-3362	-0-	84	2	119	9	N	108	52	1	7	8	113
04		3450 X	1233	-0-	-2217	-0-	1039	2	194	9	N	176	170	1	4	8	115
05		1860 X	1106	-0-	-754	-0-	1053	2	53	9	N	48	83	1			80
06		1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	983	2	103	9	N	94	3	8			171
07		1271 X	1039	-0-	-232	-0-	922	2	117	9	N	106	165	1	1	8	111
08		1116 N	1062	-0-	-54	-0-	921	2	141	9	N	128	76	1	4	8	159
09		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1064	2	172	9	N	156	161	1	7	8	147
10		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	983	2	96	9	N	87	81	1	1	8	152
11		1020 N	894	-0-	-126	-0-	809	2	85	9	N	77	89	1	1	8	139
*12		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1378	2	169	9	N	154	174	1	3	8	116
TOTAL GAS PROD:			12,236			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,134								

OIL AND GAS DIVISION

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS) BRIGADIER OPERATING, LLC B ROGERS		//CONT.// 13764 500 //CONT.// 092592		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: B 1 RRCID -> 279235 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4340 - 4612														
01	54472 X	11459	-0-	-43013	-0-	11405	2	54	9	N	49			95
02	15283 X	9343	-0-	-5940	-0-	9335	2	8	9	N	7			102
03	16337 X	2274	-0-	-14063	-0-	2273	2	1	9	N	1			103
04	15810 X	-0-	-0-	-15810	-0-					N	-0-			103
05	16337 X	-0-	-0-	-16337	-0-					N	-0-			103
06	11100 X	-0-	-0-	-11100	-0-					N	-0-	84	1	19
07	966 X	-0-	-0-	-966	-0-					N	-0-			19
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	1	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/04/2016 - W/O TO 7B-280924

TOTAL GAS PROD: 23,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

DERRICK NW		WELL #: 1		RRCID -> 280274		COMPL. DATE 02/05/2013			TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5093 - 5342					
03	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-			-0-
04	540 X	44	-0-	-496	-0-	44	2			N	-0-			-0-
05	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
06	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-0-
07	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B ROGERS		WELL #: B 2HR		RRCID -> 281141		COMPL. DATE 06/25/2016			TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4180 - 5106					
06	0	7452	-0-	7452	7452	7341	2	111	9	N	101			101
07	0	26860	-0-	26860	34312	26432	2	428	9	N	389	434	1	56
08	0	18909	-0-	18909	53221	18791	2	118	9	N	107	80	1	83
09	61961 X	8740	-0-	-53221	-0-	8693	2	47	9	N	43			126
10	47182 X	7188	-0-	-39994	-0-	7157	2	31	9	N	28	99	1	55
11	45660 X	5198	-0-	-40462	-0-	5173	2	25	9	N	23			78
12	47182 X	6156	-0-	-41026	-0-	6115	2	41	9	N	37	65	1	50

TOTAL GAS PROD: 80,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 728

CHOLLA PETROLEUM, INC. LONG BRANCH SLOUGH		150683 WELL #: 1		RRCID -> 198323		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4255 PERF. 3966 - 4170					
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-			-0-
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-			-0-
03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-			-0-
04	690 N	644	-0-	-46	-0-	644	2			N	-0-			-0-
05	744 N	689	-0-	-55	-0-	689	2			N	-0-			-0-
06	720 N	619	-0-	-101	-0-	619	2			N	-0-			-0-
07	651 N	591	-0-	-60	-0-	591	2			N	-0-			-0-
08	682 N	595	-0-	-87	-0-	595	2			N	-0-			-0-
09	630 N	530	-0-	-100	-0-	530	2			N	-0-			-0-
10	589 N	586	-0-	-3	-0-	586	2			N	-0-			-0-
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			-0-
12	558 N	523	-0-	-35	-0-	523	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CHOLLA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		150683									
STUART, SNODDY		WELL #:		1	RRCID ->	199314	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 3953	- 4063	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-			40
02		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-			40
03		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-			40
04		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-			40
05		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-			40
06		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-			40
07		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-			40
08		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-			40
09		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-			40
10		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-			40
11		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-			40
*12		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:			4,003	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DUTRO		WELL #:		2	RRCID ->	203404	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	4278	PERF. 4192	- 4201	
01		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 2		N	-0-		-0-	
02		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1582 2	182 9	N	165	165 1	-0-	
03		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2		N	-0-		-0-	
04		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2		N	-0-		-0-	
05		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2		N	-0-		-0-	
06		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 2		N	-0-		-0-	
07		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2		N	-0-		-0-	
08		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2		N	-0-		-0-	
09		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2		N	-0-		-0-	
10		914 N	914	-0-	-0-	-0-	775 2	139 9	N	126	126 1	-0-	
11		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2		N	-0-		-0-	
*12		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			15,372	TOTAL CONDENSATE PROD:			291						

CUMMING COMPANY, INC. THE		194204		WELL #:		2	RRCID ->	277473	COMPL. DATE	03/16/2015	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 3996	- 4048
01		13950 X	10317	-0-	-3633	-0-	10317 2		N	-0-			16	
02		9236 X	9236	-0-	-0-	-0-	9236 2		N	-0-			16	
03		9672 X	7378	-0-	-2294	-0-	7378 2		N	-0-			16	
04		9360 X	1075	-0-	-8285	-0-	1075 2		N	-0-			16	
05		9672 X	119	-0-	-9553	-0-	119 2		N	-0-			16	
06		9360 X	18	-0-	-9342	-0-	18 2		N	-0-			16	
07		9672 X	9	-0-	-9663	-0-	9 2		N	-0-			16	
08		25 X	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			16	
09		210 X	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			16	
10		124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			16	
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			16	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16	
TOTAL GAS PROD:			28,177	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690											
HINKSON, WILLIAM		WELL #:		6	RRCID ->	253409	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	4475	PERF.	4244 - 4286			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		40	RRCID ->	272658	COMPL. DATE	06/17/2013	TOTAL DEPTH	4625	PERF.	4348 - 4380			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				20	1	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWARK E&P OPERATING, LLC		606167		WELL #:		3	RRCID ->	274098	COMPL. DATE	05/23/2014	TOTAL DEPTH	5166	PERF.	4490 - 4876	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HIDDEN SPRINGS		WELL #:		2	RRCID ->	280704	COMPL. DATE	06/07/2016	TOTAL DEPTH	5321	PERF.	4610 - 5064				
06	3750 X	1004	-0-	-2746	-0-	905	3	99	9	N	90	13	8		77	
07	3875 X	3045	-0-	-830	-0-	2894	3	151	9	N	137	82	1	15	8	117
08	3875 X	2721	-0-	-1154	-0-	2592	3	129	9	N	117					234
09	3750 X	2939	-0-	-811	-0-	2757	3	182	9	N	165	170	1			229
10	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3411	3	66	9	N	60	169	1	8	8	112
11	2940 X	2299	-0-	-641	-0-	2227	3	72	9	N	65					177
12	3038 X	2025	-0-	-1013	-0-	1971	3	54	9	N	49					226
TOTAL GAS PROD:		17,510				TOTAL CONDENSATE PROD:		683								

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694									
RITCHIE, J.P.		WELL #:		1	RRCID ->	130994	COMPL. DATE	03/30/1989	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4358 - 4526		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964				CNTY: PALO PINTO					
CRAWFORD, ELIZABETH		WELL #:		1	RRCID ->	134069	COMPL. DATE	03/19/1990	TOTAL DEPTH	4625	PERF. 4392 - 4524		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALLEN, C. E.				1	RRCID ->	136834	COMPL. DATE	12/11/1990	TOTAL DEPTH	4840	PERF. 4212 - 4400		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	841	3	20	9	N	18		90
02	870 N	629	-0-	-241	-0-	618	3	11	9	N	10		100
03	992 N	646	-0-	-346	-0-	635	3	11	9	N	10		110
04	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1071	3	13	9	N	12		122
05	890 N	890	-0-	-0-	-0-	880	3	10	9	N	9		131
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	934	3	13	9	N	12		143
07	1116 N	1032	-0-	-84	-0-	1022	3	10	9	N	9		152
08	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1089	3	12	9	N	11		163
09	960 N	677	-0-	-283	-0-	665	3	12	9	N	11		174
10	1023 N	756	-0-	-267	-0-	749	3	7	9	N	6		180
11	1080 N	1014	-0-	-66	-0-	1002	3	12	9	N	11		191
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT		191
TOTAL GAS PROD:		9,637				TOTAL CONDENSATE PROD:		119					

OIL AND GAS DIVISION

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964							
HARDONCOURT, FRANCES		WELL #:		1	RRCID ->	148296	COMPL. DATE	12/01/1989	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4281 - 4439
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	434 N	383	-0-	-51	-0-	383 3	N	-0-			14
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3	N	-0-			14
03	434 N	358	-0-	-76	-0-	358 3	N	-0-			14
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3	N	-0-			14
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3	N	-0-			14
06	360 N	326	-0-	-34	-0-	326 3	N	-0-			14
07	496 N	377	-0-	-119	-0-	377 3	N	-0-			14
08	465 N	328	-0-	-137	-0-	328 3	N	-0-			14
09	330 N	290	-0-	-40	-0-	290 3	N	-0-			14
10	372 N	311	-0-	-61	-0-	311 3	N	-0-			14
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3	N	-0-			14
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:		4,132			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HARDONCOURT, FRANCES B		WELL #:		1	RRCID ->	176809	COMPL. DATE	02/22/1991	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4389 - 4544
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	217 N	190	-0-	-27	-0-	190 3	N	-0-			141
02	203 N	174	-0-	-29	-0-	174 3	N	-0-			141
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	N	-0-			141
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-			141
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-			141
06	210 N	188	-0-	-22	-0-	188 3	N	-0-			141
07	248 N	201	-0-	-47	-0-	201 3	N	-0-			141
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3	N	-0-			141
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	188 3	N	38			179
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-	164 1		15
11	270 N	173	-0-	-97	-0-	170 3	N	3			18
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-		N	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:		2,298			TOTAL CONDENSATE PROD:		41				

BURT & CODY (BEND CONGL.)		13914 300		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
AT OIL & GAS, LLC		035619									
LAKE PERRIN		WELL #:		1	RRCID ->	145284	COMPL. DATE	04/28/1993	TOTAL DEPTH	3428	PERF. 3006 - 3018
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-	48 7		-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	Y	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	Y	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	Y	-0-			-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2	Y	-0-			-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2	Y	-0-			-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	Y	-0-			-0-
08	62 N	21	-0-	-41	-0-	21 2	Y	-0-			-0-
09	60 N	20	-0-	-40	-0-	20 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	20	-0-	20	20	20 2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	220	-0-	220	240	220 2	Y	-0-			-0-
*12	270 N	30	-0-	-240	-0-	30 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		607			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BURT & CODY (BEND CONGL.)		//CONT.//		13914 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
AT OIL & GAS, LLC		//CONT.//		035619								
LAKE PERRIN		WELL #:		2	RRCID ->	157594	COMPL. DATE	01/16/1996	TOTAL DEPTH	3496	PERF. 3018 - 3030	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-		-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-		-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-		-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-		-0-
05	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2		Y	-0-		-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
07	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2		Y	-0-		-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11	2		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	25	-0-	25	36	25	2		Y	-0-		-0-
*12	57 N	21	-0-	-36	-0-	21	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		120		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		WELL #:	1	RRCID ->	126495	COMPL. DATE	02/12/1988	TOTAL DEPTH	3767	PERF. 3130 - 3149
PERRIN, H.L.												
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
*10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-		53
*11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-		53
*12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-		53
TOTAL GAS PROD:		845		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RED GAP OIL & GAS LLC		697026		WELL #:	1	RRCID ->	122362	COMPL. DATE	08/21/1986	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3092 - 3103
ROGERS												
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-		-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-		-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-		-0-
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3		N	-0-		-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-		-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-		-0-
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-		-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-		-0-
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3		N	-0-		-0-
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-		-0-
*11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		988		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BURT & CODY (BEND CONGL.)		//CONT.//		13914 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
RED GAP OIL & GAS LLC		//CONT.//		697026						
LOVE, MELVA		WELL #:		1	RRCID -> 124177	COMPL. DATE 01/02/1987	TOTAL DEPTH 3566	PERF. 3056	-	3068
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		194 N	194	-0-	-0-	194 3				-0-
02		207 N	207	-0-	-0-	207 3				-0-
03		220 N	220	-0-	-0-	220 3				-0-
04		208 N	208	-0-	-0-	208 3				-0-
05		228 N	228	-0-	-0-	228 3				-0-
06		211 N	211	-0-	-0-	211 3				-0-
07		212 N	212	-0-	-0-	212 3				-0-
08		219 N	219	-0-	-0-	219 3				-0-
09		210 N	208	-0-	-2	208 3				-0-
10		207 N	207	-0-	-0-	207 3				-0-
*11		195 N	195	-0-	-0-	195 3				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,309		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JENNY KAY-KAY		WELL #:		1	RRCID -> 131914	COMPL. DATE 08/01/1989	TOTAL DEPTH 3565	PERF. 3050	-	3060
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		12 N	12	-0-	-0-	12 3				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31					-0-
04		12 N	-0-	-0-	-12					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-
08		58 N	58	-0-	-0-	58 3				-0-
09		49 N	49	-0-	-0-	49 3				-0-
10		55 N	55	-0-	-0-	55 3				-0-
*11		51 N	51	-0-	-0-	51 3				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		225		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BURT-OGDEN-MABEE		13924 001		ASSOCIATED	49B	CNTY: RUNNELS				
DELRAY OIL, INC.		213275								
STONE, BERTIE E.		WELL #:		6	RRCID -> 088439	COMPL. DATE 06/18/1980	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3396	-	3404
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1908 R	1908	-0-	-0-	1908 3				-0-
02		1771 R	1771	-0-	-0-	1771 3				-0-
03		1860 #	1675	-0-	-185	1675 3				-0-
04		1800 #	-0-	-0-	-1800					-0-
05		1860 #	101	-0-	-1759	101 3				-0-
06		1800 #	115	-0-	-1685	115 3				-0-
07		1860 #	618	-0-	-1242	618 3				-0-
08		1674 #	616	-0-	-1058	616 3				-0-
09		577 R	577	-0-	-0-	577 3				-0-
10		620 #	519	-0-	-101	519 3				-0-
11		600 #	220	-0-	-380	220 3				-0-
12		620 #	-0-	-0-	-620					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,120		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BUTLER (CONGL.)		14014 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: EASTLAND						
ANDERSON PRODUCTION		022922		WELL #: 1		RRCID -> 126191		COMPL. DATE 12/22/1987		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3168 - 3492		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2	N	-0-		-0-			33
02	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2	N	-0-		-0-			33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2	N	-0-		-0-			33
04	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2	N	-0-		-0-			33
05	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2	N	-0-		-0-			33
06	240 N	231	-0-	-9 B	-0-	231	2	N	-0-		-0-			33
07	248 N	218	-0-	-30 B	-0-	218	2	N	-0-		-0-			33
08	248 N	218	-0-	-30 B	-0-	218	2	N	-0-		-0-			33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	240 N	211	-0-	-29 B	-0-	211	2	N	-0-		-0-			33
10	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2	N	-0-		-0-			33
11	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2	N	-0-		-0-			33
*12	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2	N	-0-		-0-			33
TOTAL GAS PROD:		2,886		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		WELL #: 1		RRCID -> 125390		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH 3361		PERF. 3264 - 3274		
LINEHAN														
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-			11
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-			11
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-			11
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-			11
05	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-			11
06	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-			11
07	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-			11
08	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-			11
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-			11
10	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-			11
11	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-			11
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALLEN HEIRS- ROBINSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 125622		COMPL. DATE 10/10/1987		TOTAL DEPTH 3469		PERF. 3274 - 3282				
01	248 N	35	-0-	-213 B	-0-	35	2	N	-0-		-0-			35
02	145 N	93	-0-	-52 B	-0-	93	2	N	-0-		-0-			35
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	217 N	88	-0-	-129 B	-0-	88	2	N	-0-		-0-			35
04	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2	N	-0-		-0-			35
05	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2	N	-0-		-0-			35
06	90 N	83	-0-	-7 B	-0-	83	2	N	-0-		-0-			35
07	93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73	2	N	-0-		-0-			35
08	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2	N	-0-		-0-			35
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	90 N	66	-0-	-24 B	-0-	66	2	N	-0-		-0-			35
10	62 N	38	-0-	-24 B	-0-	38	2	N	-0-		-0-			35
11	60 N	42	-0-	-18 B	-0-	42	2	N	-0-		-0-			35
12	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2	N	-0-		-0-			35
TOTAL GAS PROD:		828		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BUTLER (CONGL.)		//CONT.//	14014 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: EASTLAND						
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//	475741									
ALLEN HEIRS-ROBINSON A		WELL #:	2	RRCID ->	127753	COMPL. DATE	07/01/1988	TOTAL DEPTH	3504	PERF.	3288 - 3298	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		713 N	700	-0-	-13 B	-0-	700 2	N	-0-			-0-
02		577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		806 N	530	-0-	-276 B	-0-	530 2	N	-0-			-0-
04		690 N	641	-0-	-49 B	-0-	641 2	N	-0-			-0-
05		620 N	502	-0-	-118 B	-0-	502 2	N	-0-			-0-
06		492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492 2	N	-0-			-0-
07		483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 2	N	-0-			-0-
08		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		218 N	72	-0-	-146 B	-0-	72 2	N	-0-			-0-
10		197 N	183	-0-	-14 B	-0-	183 2	N	-0-			-0-
11		180 N	90	-0-	-90 B	-0-	90 2	N	-0-			-0-
*12		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,647	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BUTTRAM (HARKEY)			14060 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN						
ANTLE OPERATING, INC.			026646									
WILLIAMS, JACK		WELL #:	1	RRCID ->	266031	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	3297	PERF.	3104 - 3112	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		651 N	405	-0-	-246	-0-	381 2	24 9	N	22		249
02		377 N	262	-0-	-115	-0-	261 2	1 9	N	1	161 1	89
03		651 N	185	-0-	-466	-0-	156 2	29 9	N	26		115
04		390 N	375	-0-	-15	-0-	352 2	23 9	N	21		136
05		279 N	122	-0-	-157	-0-	122 2		N	-0-		136
06		411 N	411	-0-	-0-	-0-	377 2	34 9	N	31		167
07		403 N	164	-0-	-239	-0-	164 2		N	-0-	97 1	70
08		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-		70
09		420 N	253	-0-	-167	-0-	244 2	9 9	N	8		78
10		380 N	380	-0-	-0-	-0-	352 2	28 9	N	25		103
11		417 N	417	-0-	-0-	-0-	393 2	24 9	N	22		125
*12		649 N	649	-0-	-0-	-0-	616 2	33 9	N	30		155
TOTAL GAS PROD:			3,954	TOTAL CONDENSATE PROD:			186					

BYLER H (MARBLE FALLS)			14147 500	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: BROWN						
HALL, MURLIN KEITH			346804									
HALL		WELL #:	1	RRCID ->	137155	COMPL. DATE	03/29/1989	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2307 - 2354	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BYLER H (MARBLE FALLS)		//CONT.//		14147 500	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: BROWN									
WJH ENERGY, INC.				888225												
NORTH EMMONS "A"				WELL #: 1	RRCID -> 136604	COMPL. DATE 09/30/1989	TOTAL DEPTH 2790	PERF. 2380	- 2390							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					130
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					130
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2		Y	-0-					130
04	T. A.	45	-0-	45	B	45	45	2		Y	-0-					130
05	T. A.	45	-0-	45	B	90	45	2		Y	-0-					130
06	133 N	43	-0-	-90	B	-0-	43	2		Y	-0-					130
07	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2		Y	-0-					130
08	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2		Y	-0-					130
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	30 N	25	-0-	-5	B	-0-	25	2		Y	-0-					130
10	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2		Y	-0-					130
11	30 N	29	-0-	-1	B	-0-	29	2		Y	-0-					130
*12	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2		Y	-0-					130
TOTAL GAS PROD:		344				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NORTH EMMONS "A"				WELL #: 2	RRCID -> 141960	COMPL. DATE 08/20/1989	TOTAL DEPTH 2481	PERF. 2394	- 2408							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					120
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					120
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2		Y	-0-					120
04	T. A.	45	-0-	45	B	45	45	2		Y	-0-					120
05	T. A.	45	-0-	45	B	90	45	2		Y	-0-					120
06	133 N	43	-0-	-90	B	-0-	43	2		Y	-0-					120
07	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2		Y	-0-					120
08	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2		Y	-0-					120
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	30 N	25	-0-	-5	B	-0-	25	2		Y	-0-					120
10	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2		Y	-0-					120
11	30 N	29	-0-	-1	B	-0-	29	2		Y	-0-					120
*12	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2		Y	-0-					120
TOTAL GAS PROD:		344				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BYLER "A"				WELL #: 1	RRCID -> 143286	COMPL. DATE 03/23/1989	TOTAL DEPTH 2705	PERF. 2340	- 2380							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					21
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-					21
04	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2		N	-0-					21
05	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2		N	-0-					21
06	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2		N	-0-					21
07	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2		N	-0-					21
08	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2		N	-0-					21
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	5 N	3	-0-	-2	B	-0-	3	2		N	-0-					21
10	5 N	3	-0-	-2	B	-0-	3	2		N	-0-					21
11	5 N	3	-0-	-2	B	-0-	3	2		N	-0-					21
*12	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2		N	-0-					21
TOTAL GAS PROD:		39				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BYLER H (MARBLE FALLS) //CONT.// 14147 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
BYLER, H. WELL #: 1 RRCID -> 239419 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 2814 PERF. 2362 - 2378

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2		N	-0-					-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2		N	-0-					-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2		N	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2		N	-0-					-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	5 N	3	-0-	-2	B	-0-	3	2		N	-0-					-0-
10	5 N	4	-0-	-1	B	-0-	4	2		N	-0-					-0-
11	5 N	3	-0-	-2	B	-0-	3	2		N	-0-					-0-
*12	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

HYDEMAN WELL #: 1 RRCID -> 262341 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 2474 PERF. 2360 - 2410

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2		N	-0-					-0-
04	29 N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	2		N	-0-					-0-
05	29 N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	2		N	-0-					-0-
06	28 N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	2		N	-0-					-0-
07	27 N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	2		N	-0-					-0-
08	27 N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	30 N	16	-0-	-14	B	-0-	16	2		N	-0-					-0-
10	31 N	20	-0-	-11	B	-0-	20	2		N	-0-					-0-
11	30 N	19	-0-	-11	B	-0-	19	2		N	-0-					-0-
12	31 N	22	-0-	-9	B	-0-	22	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

OXY-EMMONS WELL #: 2 RRCID -> 275907 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 2519 PERF. 2316 - 2370

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-					-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	2		N	-0-					-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	2		N	-0-					-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2		N	-0-					-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2		N	-0-					-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	30 N	8	-0-	-22	B	-0-	8	2		N	-0-					-0-
10	15 N	11	-0-	-4	B	-0-	11	2		N	-0-					-0-
11	15 N	10	-0-	-5	B	-0-	10	2		N	-0-					-0-
*12	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

BYRNES (DUFFER) 14170 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. 424211
GREENWAY WELL #: 1 H RRCID -> 212651 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 4069 PERF. 4576 - 5652

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMIGO OIL CO. 637375
BAYS WELL #: 3 RRCID -> 092353 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 3706 PERF. 3574 - 3644

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			93
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			93
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			93
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			93

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
BROWN, T. W. WELL #: 2 RRCID -> 088209 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 3389 - 3533

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRNES (DUFFER)		//CONT.// 14170 300		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH										
SKYBRIDGE ENERGY LLC		//CONT.// 786419														
ROBINSON, T. C.		WELL #: 1		RRCID -> 088213	COMPL. DATE 08/12/1979	TOTAL DEPTH 3544	PERF. 3311	- 3454								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SIMMS		WELL #: 1		RRCID -> 090151	COMPL. DATE 09/23/1980	TOTAL DEPTH 3580	PERF. 3058	- 3068								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GARY, S. E.		WELL #: 2		RRCID -> 098458	COMPL. DATE 06/23/1980	TOTAL DEPTH 3428	PERF. 3215	- 3334								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						5
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						5
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						5
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						5
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						5
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						5
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						5
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						5
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						5
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						5
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						5
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						5
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BYRNES (DUFFER)		//CONT.// 14170 300		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH		
SKYBRIDGE ENERGY LLC		//CONT.// 786419						
RAMSEUR		WELL #: 1		RRCID -> 124930	COMPL. DATE 07/08/1987	TOTAL DEPTH 3789	PERF. 3346 - 3474	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

SMITH, A. L.		WELL #: 4		RRCID -> 154767	COMPL. DATE 05/11/1983	TOTAL DEPTH 3000	PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			57
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	57
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	57
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	57
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	57
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	57
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	57
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	57
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	57
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	57
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

NEWMAN		WELL #: 1		RRCID -> 224208	COMPL. DATE 08/01/2006	TOTAL DEPTH 3564	PERF. 3296 - 3404	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

C. B. LONG, (MARBLE FALLS) CUMMING COMPANY, INC. THE HITSON 'A'		14195 500 194204		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUMP OIL, INC. OWEN, JAMES STANLEY		413190		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC LONG, LOLITA		637403		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

C. B. LONG, (MARBLE FALLS)		//CONT.//		14195 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325								
LONG, C. B. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	175404	COMPL. DATE	11/07/1986	TOTAL DEPTH	3920	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		310 N	242	-0-	-68	-0-	242	3	Y	-0-		4
02	DLQ	G-10	224	-0-	224	-0-	224	3	Y	-0-		4
03		381 N	157	-0-	-224	-0-	157	3	Y	-0-		4
04		240 N	141	-0-	-99	-0-	141	3	Y	-0-		4
05		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	Y	-0-		4
06		150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3	Y	-0-		4
07		155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3	Y	-0-	4 1	-0-
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	Y	-0-		-0-
09		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	Y	-0-		-0-
10		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	Y	-0-		-0-
*11		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	Y	-0-		-0-
*12		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,506		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		2	RRCID ->	146237	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3005 - 3268	
01		1798 N	1559	-0-	-239	-0-	170	1	1389	3	N	-0-
02		1595 N	1453	-0-	-142	-0-	153	1	1300	3	N	-0-
03		1674 N	1637	-0-	-37	-0-	182	1	1455	3	N	-0-
04		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	94	1	1422	3	N	-0-
05		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	97	1	1519	3	N	-0-
06		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	92	1	1499	3	N	-0-
07		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	108	1	1725	3	N	-0-
08		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	99	1	1658	3	N	-0-
09		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	91	1	1558	3	N	-0-
10		1829 N	1678	-0-	-151	-0-	98	1	1580	3	N	-0-
11		1710 N	1624	-0-	-86	-0-	94	1	1530	3	N	-0-
12		1705 N	1546	-0-	-159	-0-	94	1	1452	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			19,459		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TANDEM ENERGY CORPORATION				835707	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
BALL		WELL #:		16	RRCID ->	197334	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3086 - 3098	
01		1085 N	1033	-0-	-52	-0-	104	1	905	2	N	-0-
							24	9				
02		957 N	957	-0-	-0-	-0-	47	1	910	2	N	-0-
03		1054 N	1027	-0-	-27	-0-	58	1	969	2	N	-0-
04		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	139	1	877	2	N	-0-
05		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	104	1	957	2	N	-0-
06		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	112	1	953	2	N	-0-
07		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	114	1	971	2	N	-0-
08		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	114	1	960	2	N	-0-
09		1080 N	1049	-0-	-31	-0-	137	1	912	2	N	-0-
10		1085 N	1054	-0-	-31	-0-	106	1	948	2	N	-0-
11		1050 N	988	-0-	-62	-0-	95	1	893	2	N	-0-
12		1085 N	977	-0-	-108	-0-	127	1	850	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			12,386		TOTAL CONDENSATE PROD:			22				

OIL AND GAS DIVISION

C. B. LONG, (MARBLE FALLS)		//CONT.//		14195 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707								
BALL		WELL #:		22	RRCID ->	226666	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3723	PERF. 3084 - 3111	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		775 N	696	-0-	-79	-0-	70 1	609 2	N	15	15 1	-0-
02		696 N	613	-0-	-83	-0-	17 9	583 2	N	-0-		-0-
03		713 N	638	-0-	-75	-0-	30 1	602 2	N	-0-		-0-
04		660 N	597	-0-	-63	-0-	36 1	515 2	N	-0-		-0-
05		651 N	592	-0-	-59	-0-	82 1	534 2	N	-0-		-0-
06		630 N	551	-0-	-79	-0-	58 1	493 2	N	-0-		-0-
07		620 N	543	-0-	-77	-0-	57 1	486 2	N	-0-		-0-
08		730 N	730	-0-	-0-	-0-	78 1	652 2	N	-0-		-0-
09		907 N	907	-0-	-0-	-0-	118 1	789 2	N	-0-		-0-
10		955 N	955	-0-	-0-	-0-	96 1	859 2	N	-0-		-0-
11		916 N	916	-0-	-0-	-0-	88 1	828 2	N	-0-		-0-
12		930 N	886	-0-	-44	-0-	116 1	770 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,624		TOTAL CONDENSATE PROD:		15						

BALL		WELL #:		19	RRCID ->	226667	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3730	PERF. 3092 - 3130
01		310 N	281	-0-	-29	-0-	29 1	252 2	N	-0-	-0-
02		284 N	284	-0-	-0-	-0-	14 1	270 2	N	-0-	-0-
03		280 N	280	-0-	-0-	-0-	16 1	264 2	N	-0-	-0-
04		310 N	310	-0-	-0-	-0-	42 1	268 2	N	-0-	-0-
05		310 N	293	-0-	-17	-0-	29 1	264 2	N	-0-	-0-
06		310 N	310	-0-	-0-	-0-	33 1	277 2	N	-0-	-0-
07		321 N	321	-0-	-0-	-0-	34 1	287 2	N	-0-	-0-
08		296 N	296	-0-	-0-	-0-	32 1	264 2	N	-0-	-0-
09		300 N	286	-0-	-14	-0-	37 1	249 2	N	-0-	-0-
10		310 N	300	-0-	-10	-0-	30 1	270 2	N	-0-	-0-
11		300 N	271	-0-	-29	-0-	26 1	245 2	N	-0-	-0-
12		310 N	271	-0-	-39	-0-	35 1	236 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,503		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRACER OPERATING, INC.		863965		WELL #:	3	RRCID ->	131757	COMPL. DATE	03/26/1985	TOTAL DEPTH	3496	PERF. 3058 - 3108
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	35
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	35
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	35
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	35
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	35
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	35
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	35
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	35
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	35
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	35
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	35
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	35
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) TRACER OPERATING, INC. LONG, C. B.		//CONT.// //CONT.//	14195 500 863965	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) //CONT.// 14195 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO																
TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965																
LONG, C. B. WELL #: 5 RRCID -> 141016 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3014 - 3053																

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					194
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					194
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					194
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					194
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					194
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					194
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					194
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					194
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					194
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					194
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					194
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					194

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

LONG, C.B.		WELL #:	8	RRCID ->	141089	COMPL. DATE	06/14/1990	TOTAL DEPTH	3830	PERF.	3312 - 3330

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1982		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1982		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1982		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1982		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1982		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1982		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1982		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1982		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1982		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1982		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1982		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1982		Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC LONG RANCH		882575 WELL #:	6101	RRCID ->	204786	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	3653	PERF.	3541 - 3562

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

OIL AND GAS DIVISION

C.B. LONG, (MARBLE FALLS)		//CONT.//		14195 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
3 B ENTERPRISES, INC.				953632							
WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	212398	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	3523	PERF. 3318 - 3328
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		701 N	701	-0-	-0-	701 2		N	-0-		-0-
02		831 N	831	-0-	-0-	831 2		N	-0-		-0-
03		652 N	652	-0-	-0-	652 2		N	-0-		-0-
04		690 N	624	-0-	-66	624 2		N	-0-		-0-
05		806 N	633	-0-	-173	633 2		N	-0-		-0-
06		630 N	617	-0-	-13	617 2		N	-0-		-0-
07		1020 N	1020	-0-	-0-	1020 2		N	-0-		-0-
08		620 N	351	-0-	-269	351 2		N	-0-		-0-
09		630 N	-0-	-0-	-630			N	-0-		-0-
10		806 N	-0-	-0-	-806			N	-0-		-0-
11		330 N	275	-0-	-55	275 2		N	-0-		-0-
*12		969 N	969	-0-	-0-	969 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,673	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

C. B. PROCTOR (LAKE SAND)				14196 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
GRIFFIN RESOURCES, LLC				333935							
PROCTOR		WELL #:		3	RRCID ->	246469	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 3960 - 3970
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
03		999	999	-0-	-0-	998 3	1 9	N	-0-		101
04		1292 R	1292	-0-	-0-	1292 3		N	-0-		101
05		1180 N	1180	-0-	-0-	1180 3		N	-0-		101
06		1528 N	1528	-0-	-0-	1528 3		N	-0-		101
07		1421 N	1421	-0-	-0-	1421 3		N	-0-		101
08		1376 N	1376	-0-	-0-	1376 3		N	-0-		101
09		1530 N	1280	-0-	-250	1280 3		N	-0-		101
10		1441 N	1441	-0-	-0-	1441 3		N	-0-		101
11		1380 N	1380	-0-	-0-	1377 3	3 9	N	-0-		104
12		1333 N	1320	-0-	-13	1320 3		N	-0-		104
TOTAL GAS PROD:			13,217	TOTAL CONDENSATE PROD:			4				

C.J. (CONGLOMERATE)				14294 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
BOX HILL OPERATING, INC.				084427							
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #:		4T	RRCID ->	173128	COMPL. DATE	03/02/1999	TOTAL DEPTH	3854	PERF. 3740 - 3751
01		248 N	179	-0-	-69	179 3		N	-0-		-0-
02		300 N	300	-0-	-0-	300 3		N	-0-		-0-
03		300 N	300	-0-	-0-	300 3		N	-0-		-0-
04		218 N	218	-0-	-0-	218 3		N	-0-		-0-
05		310 N	178	-0-	-132	178 3		N	-0-		-0-
06		300 N	131	-0-	-169	131 3		N	-0-		-0-
07		217 N	114	-0-	-103	114 3		N	-0-		-0-
08		186 N	121	-0-	-65	121 3		N	-0-		-0-
09		120 N	100	-0-	-20	100 3		N	-0-		-0-
10		124 N	95	-0-	-29	95 3		N	-0-		-0-
11		120 N	90	-0-	-30	90 3		N	-0-		-0-
*12		101 N	101	-0-	-0-	101 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,927	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

C. M. (MISSISSIPPIAN) 14314 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703
 COPELAND-MITCHELL "M" WELL #: B 1 RRCID -> 109344 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4423 - 4436

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. M. (RANGER SAND) 14314 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703
 COPELAND-MITCHELL "J" WELL #: 1 RRCID -> 120740 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 3973 - 3977

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					183
02		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					183
03		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					183
04		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-	164	1			19
05		930 N	903	-0-	-27	-0-	901	3	2	9	N	2					21
06		920 N	920	-0-	-0-	-0-	919	3	1	9	N	1					22
07		948 N	948	-0-	-0-	-0-	946	3	2	9	N	2					24
08		925 N	925	-0-	-0-	-0-	922	3	3	9	N	3					27
09		930 N	892	-0-	-38	-0-	889	3	3	9	N	3					30
10		961 N	904	-0-	-57	-0-	900	3	4	9	N	4					34
11		900 N	817	-0-	-83	-0-	815	3	2	9	N	2					36
*12		930 N	737	-0-	-193	-0-	735	3	2	9	N	2					38

TOTAL GAS PROD: 10,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1271 N	717	-0-	-554	-0-	717	2			N	-0-					28
02		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					28
03		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					28
04		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					28
05		1860 N	986	-0-	-874	-0-	986	2			N	-0-					28
06		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					28
07		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					28
08		992 N	764	-0-	-228	-0-	764	2			N	-0-					28
09		1530 N	1173	-0-	-357	-0-	1173	2			N	-0-					28
10		1271 N	1010	-0-	-261	-0-	1010	2			N	-0-					28
*11		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					28
12		1209 N	1052	-0-	-157	-0-	1052	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 14,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. PURKISS (DUFFER)
KING ENERGY RESOURCES
POPE

14366 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
465526
WELL #: 1 RRCID -> 105627 COMPL. DATE 05/22/1983 TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3898 - 3922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	55	-0-	-348	-0-	55 2		N	-0-			17
02	203 N	174	-0-	-29	-0-	174 2		N	-0-			17
03	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2		N	-0-			17
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2		N	-0-			17
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2		N	-0-			17
06	1080 N	548	-0-	-532	-0-	548 2		N	-0-			17
07	837 N	249	-0-	-588	-0-	249 2		N	-0-			17
08	744 N	70	-0-	-674	-0-	70 2		N	-0-			17
09	540 N	65	-0-	-475	-0-	65 2		N	-0-			17
10	248 N	37	-0-	-211	-0-	37 2		N	-0-			17
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			17
12	62 N	12	-0-	-50	-0-	12 2		N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		3,911			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

POPE

WELL #: 3 RRCID -> 111046 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3852 - 3864

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PILLANS

WELL #: 1 RRCID -> 112981 COMPL. DATE 09/17/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3849 - 3864

01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-			-0-
02	29 N	22	-0-	-7	-0-	22 2		N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-			-0-
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		N	-0-			-0-
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2		N	-0-			-0-
10	10 N	3	-0-	-7	-0-	3 2		N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
12	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		203			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

C. PURKISS (DUFFER)		//CONT.//		14366 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN					
KING ENERGY RESOURCES		//CONT.//		465526									
TATOM, FREDDY		WELL #:		1	RRCID ->	191366	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3850 -	3860
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	53	-0-	-133	-0-	53	2		N	-0-			-0-
02	174 N	122	-0-	-52	-0-	122	2		N	-0-			-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-			-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
05	124 N	66	-0-	-58	-0-	66	2		N	-0-			-0-
06	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	2		N	-0-			-0-
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2		N	-0-			-0-
08	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2		N	-0-			-0-
09	90 N	38	-0-	-52	-0-	38	2		N	-0-			-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		657		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CABBAGE PATCH (ATOKA)				14425 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
OXXN				630579									
JORDAN		WELL #:		1	RRCID ->	078864	COMPL. DATE	06/05/1978	TOTAL DEPTH	5735	PERF.	3578 -	4058
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209 N	976	-0-	-233	-0-	976	2		N	-0-			36
02	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-			36
03	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2		N	-0-			36
04	930 N	904	-0-	-26	-0-	904	2		N	-0-			36
05	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2		N	-0-			36
06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2		N	-0-			36
07	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		N	-0-			36
08	1209 N	986	-0-	-223	-0-	986	2		N	-0-			36
09	1200 N	629	-0-	-571	-0-	629	2		N	-0-			36
10	1519 N	927	-0-	-592	-0-	927	2		N	-0-			36
11	960 N	762	-0-	-198	-0-	762	2		N	-0-			36
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
TOTAL GAS PROD:		11,243		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JEFFERSON		WELL #:		1	RRCID ->	102364	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	3178 -	3182
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2		N	-0-			-0-
02	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2		N	-0-			-0-
03	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2		N	-0-			-0-
04	1770 N	1377	-0-	-393	-0-	1377	2		N	-0-			-0-
05	1550 N	25	-0-	-1525	-0-	25	2		N	-0-			-0-
06	1590 N	1025	-0-	-565	-0-	1025	2		N	-0-			-0-
07	1426 N	496	-0-	-930	-0-	496	2		N	-0-			-0-
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
09	1020 N	273	-0-	-747	-0-	273	2		N	-0-			-0-
10	496 N	222	-0-	-274	-0-	222	2		N	-0-			-0-
11	330 N	299	-0-	-31	-0-	299	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,984		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CABBAGE PATCH (ATOKA)		//CONT.//		14425 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER							
RKW OPERATING LLC				714311											
TIMMONS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	089810	COMPL. DATE	01/11/1980	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	3110 -	3569	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-				-0-
02		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-				-0-
03		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-				-0-
04		90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2		N	-0-				-0-
05		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-				-0-
06		90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2		N	-0-				-0-
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-				-0-
08		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-				-0-
09		90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2		N	-0-				-0-
10		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-				-0-
11		90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-				-0-
*12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		949		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WOODY "B"				WELL #:	1	RRCID ->	118200	COMPL. DATE	09/12/1985	TOTAL DEPTH	6018	PERF.	3284 -	3297	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-				-0-
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-				-0-
03		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-				-0-
04		30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2		N	-0-				-0-
05		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-				-0-
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-				-0-
07		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-				-0-
08		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-				-0-
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-				-0-
10		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-				-0-
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-				-0-
12		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		270		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CABBAGE PATCH (ATOKA 3600)				14425 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER							
OXXN				630579											
CLARK UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	153740	COMPL. DATE	02/12/1994	TOTAL DEPTH	5685	PERF.	3610 -	3632	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		N	-0-				-0-
02		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-				-0-
03		620 N	182	-0-	-438	-0-	182	2		N	-0-				-0-
04		840 N	153	-0-	-687	-0-	153	2		N	-0-				-0-
05		806 N	574	-0-	-232	-0-	574	2		N	-0-				-0-
06		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-				-0-
07		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-				-0-
08		589 N	435	-0-	-154	-0-	435	2		N	-0-				-0-
09		480 N	433	-0-	-47	-0-	433	2		N	-0-				-0-
10		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-				-0-
*11		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,220		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

CABBAGE PATCH (BIG SALLINE)													
GIANT NRG CO., LP													
MORGAN GAS UNIT													
14425 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER													
302592													
WELL #: 1 RRCID -> 121004 COMPL. DATE 02/04/1986 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5072 - 5084													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	77 1	95 2		N	-0-			-0-
02	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	70 1	75 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	132	-0-	-85 B	-0-	77 1	55 2		N	-0-			-0-
04	180 N	129	-0-	-51 B	-0-	75 1	54 2		N	-0-			-0-
05	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	78 1	90 2		N	-0-			-0-
06	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	75 1	83 2		N	-0-			-0-
07	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	78 1	79 2		N	-0-			-0-
08	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	78 1	69 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	74 1	41 2		N	-0-			-0-
10	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	79 1	11 2		N	-0-			-0-
11	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	75 1	90 2		N	-0-			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,578

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP PETROLEUM LLC													
LINDSAY UNIT													
388911													
WELL #: 1 RRCID -> 089219 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5280 - 5287													
01	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2			N	-0-			-0-
08	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887 2			N	-0-			-0-
10	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 2			N	-0-			-0-
*11	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 2			N	-0-			-0-
12	930 N	763	-0-	-167 B	-0-	763 2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,216

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXXN													
WARD UNIT													
630579													
WELL #: 1 RRCID -> 084715 COMPL. DATE 09/18/1979 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5062 - 5285													
01	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2			N	-0-			-0-
02	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	164	-0-	-53 B	-0-	164 2			N	-0-			-0-
04	270 N	137	-0-	-133 B	-0-	137 2			N	-0-			-0-
05	3100 N	10346	-0-	7246 B	7246	10346 2			N	-0-			-0-
06	3000 N	6246	-0-	3246 B	10492	6246 2			N	-0-			-0-
07	3100 N	6412	-0-	3312 B	13804	6412 2			N	-0-			-0-
08	2325	3477	-0-	1152 B	14956	3477 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 14956													
09	2250	1102	-0-	-1148 B	13808	1102 2			N	-0-			-0-
10	2325	760	-0-	-1565 B	12243	760 2			N	-0-			-0-
11	2250	667	-0-	-1583 B	10660	667 2			N	-0-			-0-
12	928	NO RPT	-0-	-928 B	9732				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,745

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CABBAGE PATCH (BIG SALLINE)		//CONT.// 14425 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
OXXN		//CONT.// 630579										
DALTON, B.		WELL #: 1		RRCID -> 086634		COMPL. DATE 01/20/1979		TOTAL DEPTH 5848		PERF. 5163 - 5721		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 2		N	-0-			-0-
02	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	280	-0-	-30 B	-0-	280 2		N	-0-			-0-
04	300 N	235	-0-	-65 B	-0-	235 2		N	-0-			-0-
05	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 2		N	-0-			-0-
06	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 2		N	-0-			-0-
07	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2		N	-0-			-0-
08	310 N	301	-0-	-9 B	-0-	279 2	22 9	N	20	20 1		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	272	-0-	-28 B	-0-	272 2		N	-0-			-0-
10	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 2		N	-0-			-0-
*11	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,382		TOTAL CONDENSATE PROD:		20						

DILL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 104765		COMPL. DATE 03/21/1983		TOTAL DEPTH 5573		PERF. 5252 - 5261		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	894 N	894	-0-	-0- B	-0-	894 2		N	-0-			-0-
02	1756 N	1756	-0-	-0- B	-0-	1756 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-	1601 2		N	-0-			-0-
04	1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340 2		N	-0-			-0-
05	1727 N	1727	-0-	-0- B	-0-	1727 2		N	-0-			-0-
06	1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423 2		N	-0-			-0-
07	1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259 2		N	-0-			-0-
08	1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273 2		N	-0-			-0-
10	1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253 2		N	-0-			-0-
*11	1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,103		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GANDEE RANKIN		WELL #: 2		RRCID -> 107044		COMPL. DATE 08/23/1983		TOTAL DEPTH 5526		PERF. 5406 - 5416		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2		N	-0-			-0-
02	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 2		N	-0-			-0-
04	300 N	264	-0-	-36 B	-0-	264 2		N	-0-			-0-
05	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 2		N	-0-			-0-
06	300 N	249	-0-	-51 B	-0-	249 2		N	-0-			-0-
07	279 N	148	-0-	-131 B	-0-	148 2		N	-0-			-0-
08	341 N	239	-0-	-102 B	-0-	239 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2		N	-0-			-0-
10	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2		N	-0-			-0-
*11	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,837		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CABBAGE PATCH (BIG SALLINE)		//CONT.//		14425 600	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER		
RKW OPERATING LLC				714311					
GANDEE RANKIN				WELL #: 1	RRCID -> 078629	COMPL. DATE 08/30/1978	TOTAL DEPTH 5675	PERF. 5442	- 5464
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	28 N	28	-0-	-0-	B	-0-	N	28 2	-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	N	37 2	-0-
*12	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	N	37 2	-0-
TOTAL GAS PROD:		102		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SHAW UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 078631	COMPL. DATE 01/01/1978	TOTAL DEPTH 5665	PERF. 5036	- 5175
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	31 N	25	-0-	-6	B	-0-	N	25 2	-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	B	-0-	N	25 2	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	N	37 2	-0-
04	30 N	29	-0-	-1	B	-0-	N	29 2	-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	N	36 2	-0-
06	30 N	26	-0-	-4	B	-0-	N	26 2	-0-
07	31 N	22	-0-	-9	B	-0-	N	22 2	-0-
08	31 N	28	-0-	-3	B	-0-	N	28 2	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	N	33 2	-0-
10	31 N	30	-0-	-1	B	-0-	N	30 2	-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	N	35 2	-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	N	31 2	-0-
TOTAL GAS PROD:		357		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SAVAGE				WELL #: 1 L	RRCID -> 098618	COMPL. DATE 02/03/1982	TOTAL DEPTH 5565	PERF. 5492	- 5497
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CADDO (CONGLOMERATE)		14481 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		213703												
CORBETT RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 238275		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3892 - 3895				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333 #	1127	-0-	-206	-0-	1127	3			N	-0-			-0-
02	1131 N	1034	-0-	-97	-0-	1034	3			N	-0-			-0-
03	1147 N	1134	-0-	-13	-0-	1134	3			N	-0-			-0-
04	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-			-0-
05	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-			-0-
06	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-			-0-
07	1333 N	1285	-0-	-48	-0-	1285	3			N	-0-			-0-
08	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-			-0-
09	1260 N	1230	-0-	-30	-0-	1230	3			N	-0-			-0-
10	1271 N	1255	-0-	-16	-0-	1255	3			N	-0-			-0-
11	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-			-0-
*12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,712		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KENNEDY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 241448		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3902 - 3905				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3937 #	3654	-0-	-283	-0-	3654	3			N	-0-			-0-
02	3683 #	2886	-0-	-797	-0-	2886	3			N	-0-			-0-
03	3689 #	3513	-0-	-176	-0-	3513	3			N	-0-			-0-
04	3540 #	2898	-0-	-642	-0-	2898	3			N	-0-			-0-
05	3658 #	3290	-0-	-368	-0-	3290	3			N	-0-			-0-
06	3540 #	3106	-0-	-434	-0-	3106	3			N	-0-			-0-
07	3644 R	3644	-0-	-0-	-0-	3644	3			N	-0-			-0-
08	3503 #	3392	-0-	-111	-0-	3392	3			N	-0-			-0-
09	3180 #	3034	-0-	-146	-0-	3034	3			N	-0-			-0-
10	3658 #	3599	-0-	-59	-0-	3599	3			N	-0-			-0-
11	3677 R	3677	-0-	-0-	-0-	3677	3			N	-0-			-0-
*12	3796 R	3796	-0-	-0-	-0-	3796	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		40,489		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CORBETT RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 245542		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3911 - 3926				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-			-0-
02	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-			-0-
03	1705 N	1247	-0-	-458	-0-	1247	3			N	-0-			-0-
04	1470 N	1182	-0-	-288	-0-	1182	3			N	-0-			-0-
05	1271 N	1187	-0-	-84	-0-	1187	3			N	-0-			-0-
06	1200 N	1124	-0-	-76	-0-	1124	3			N	-0-			-0-
07	1209 N	1119	-0-	-90	-0-	1119	3			N	-0-			-0-
08	1178 N	1095	-0-	-83	-0-	1095	3			N	-0-			-0-
09	1110 N	1068	-0-	-42	-0-	1068	3			N	-0-			-0-
10	1116 N	1101	-0-	-15	-0-	1101	3			N	-0-			-0-
11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-			-0-
*12	1116 N	989	-0-	-127	-0-	989	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,908		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CADDO (CONGLOMERATE) //CONT.// 14481 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
 CORBETT RANCH WELL #: 17 RRCID -> 245653 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3864 - 3883

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2635 #	2606	-0-	-29	-0-	2606 3		N	-0-			-0-
02		2494 #	2450	-0-	-44	-0-	2450 3		N	-0-			-0-
03		2666 #	2578	-0-	-88	-0-	2578 3		N	-0-			-0-
04		2580 #	2431	-0-	-149	-0-	2431 3		N	-0-			-0-
05		2604 #	2506	-0-	-98	-0-	2506 3		N	-0-			-0-
06		2520 #	2378	-0-	-142	-0-	2378 3		N	-0-			-0-
07		2604 #	2417	-0-	-187	-0-	2417 3		N	-0-			-0-
08		2573 #	2354	-0-	-219	-0-	2354 3		N	-0-			-0-
09		2430 #	2279	-0-	-151	-0-	2279 3		N	-0-			-0-
10		2511 #	2294	-0-	-217	-0-	2294 3		N	-0-			-0-
11		2370 #	2245	-0-	-125	-0-	2245 3		N	-0-			-0-
*12		2418 #	2315	-0-	-103	-0-	2315 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORBETT RANCH "C" WELL #: 4 RRCID -> 246251 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3939 - 3958

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		744 N	645	-0-	-99	-0-	645 3		N	-0-			-0-
02		696 N	592	-0-	-104	-0-	592 3		N	-0-			-0-
03		682 N	601	-0-	-81	-0-	601 3		N	-0-			-0-
04		630 N	493	-0-	-137	-0-	493 3		N	-0-			-0-
05		620 N	563	-0-	-57	-0-	563 3		N	-0-			-0-
06		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3		N	-0-			-0-
07		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3		N	-0-			-0-
08		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3		N	-0-			-0-
09		630 N	559	-0-	-71	-0-	559 3		N	-0-			-0-
10		589 N	566	-0-	-23	-0-	566 3		N	-0-			-0-
11		600 N	559	-0-	-41	-0-	559 3		N	-0-			-0-
*12		589 N	506	-0-	-83	-0-	506 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDREWS WELL #: 2 RRCID -> 263393 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4010 - 4025

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 3		N	-0-			-0-
02		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 3		N	-0-			-0-
03		1829 N	1349	-0-	-480	-0-	1349 3		N	-0-			-0-
04		1500 N	1109	-0-	-391	-0-	1109 3		N	-0-			-0-
05		1519 N	957	-0-	-562	-0-	957 3		N	-0-			-0-
06		1320 N	1011	-0-	-309	-0-	1011 3		N	-0-			-0-
07		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 3		N	-0-			-0-
08		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 3		N	-0-			-0-
09		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 3		N	-0-			-0-
10		1302 N	1215	-0-	-87	-0-	1215 3		N	-0-			-0-
11		1140 N	1012	-0-	-128	-0-	1012 3		N	-0-			-0-
*12		1116 N	399	-0-	-717	-0-	399 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CADDO (CONGLOMERATE) //CONT.// 14481 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
 R. M. ROGERS ESTATE 'A' WELL #: 2 RRCID -> 276531 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3582 - 3589

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			2
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			2
03	P&A-COND	-0-	-0-	-40	-0-					N	-0-			2
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2 1		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2016 - PLUGGED 03/21/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND-MITCHELL 'P' WELL #: 2 RRCID -> 277655 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 4587 PERF. 3973 - 3992

01	2521 R	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-			-0-
02	2452 R	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-			-0-
03	2381 R	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-			-0-
04	2430 #	1896	-0-	-534	-0-	1896	3			N	-0-			-0-
05	2635 #	1773	-0-	-862	-0-	1773	3			N	-0-			-0-
06	2550 #	1590	-0-	-960	-0-	1590	3			N	-0-			-0-
07	2635 #	1510	-0-	-1125	-0-	1510	3			N	-0-			-0-
08	1767 N	1432	-0-	-335	-0-	1432	3			N	-0-			-0-
09	1590 N	1304	-0-	-286	-0-	1304	3			N	-0-			-0-
10	1519 N	1289	-0-	-230	-0-	1289	3			N	-0-			-0-
11	1380 N	1242	-0-	-138	-0-	1242	3			N	-0-			-0-
*12	1333 N	1249	-0-	-84	-0-	1249	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DH OPERATING, INC. 216737
 NEWELL 114-A WELL #: 1A RRCID -> 187469 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 4647 - 4657

01	496 N	210	-0-	-286	-0-	210	2			N	-0-			-0-
02	203 N	177	-0-	-26	-0-	177	2			N	-0-			-0-
03	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-			-0-
04	210 N	115	-0-	-95	-0-	115	2			N	-0-			-0-
05	186 N	106	-0-	-80	-0-	106	2			N	-0-			-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			-0-
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			-0-
08	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-			-0-
09	180 N	38	-0-	-142	-0-	38	2			N	-0-			-0-
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			-0-
*11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			-0-
*12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO (DUFFER) 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703
 GRACEY, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 083905 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 3871 - 3889

01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/29/2016 - PLUGGED 02/29/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703														
REMINGTON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 099915		COMPL. DATE 05/19/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3904 - 3914								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	744 N	593	-0-	-151	-0-	590	3	3	9	Y	3					7
02	725 N	574	-0-	-151	-0-	570	3	4	9	Y	4	5	1			6
03	682 N	553	-0-	-129	-0-	547	3	6	9	Y	5	5	1			6
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	574	3	1	9	Y	1	5	1			2
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					2
06	540 N	238	-0-	-302	-0-	238	3			Y	-0-					2
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	712	3	2	9	Y	2					4
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	845	3	2	9	Y	2	5	1			1
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	843	3	1	9	Y	1					2
10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	853	3	2	9	Y	2					4
*11	810 N	767	-0-	-43	-0-	763	3	4	9	Y	4	5	1			3
*12	868 N	855	-0-	-13	-0-	853	3	2	9	Y	2	4	1			1
TOTAL GAS PROD:		8,035		TOTAL CONDENSATE PROD:		26										

GRAY, JOHN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 102852		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3859 - 3864								
01	930 N	723	-0-	-207	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
02	783 N	621	-0-	-162	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
03	837 N	624	-0-	-213	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
04	690 N	666	-0-	-24	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
06	600 N	596	-0-	-4	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
07	682 N	657	-0-	-25	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
10	651 N	627	-0-	-24	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
11	690 N	607	-0-	-83	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
*12	651 N	627	-0-	-24	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,751		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GRAY, JOHN ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 109147		COMPL. DATE 02/14/1984		TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3872 - 3882								
01	1643 N	1319	-0-	-324	-0-	1319	3			Y	-0-					-0-
02	1421 N	1073	-0-	-348	-0-	1073	3			Y	-0-					-0-
03	1457 N	1010	-0-	-447	-0-	1010	3			Y	-0-					-0-
04	1290 N	1044	-0-	-246	-0-	1044	3			Y	-0-					-0-
05	1147 N	299	-0-	-848	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
06	990 N	153	-0-	-837	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
07	1085 N	396	-0-	-689	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-					-0-
10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
*11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-					-0-
*12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,924		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
 MAGERS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 110969 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3865 - 3895

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		589 N	549	-0-	-40	-0-	534	3	15	9	N	14		36
02		609 N	525	-0-	-84	-0-	515	3	10	9	N	9		45
03		620 N	531	-0-	-89	-0-	523	3	8	9	N	7		52
04		630 N	630	-0-	-0-	-0-	622	3	8	9	N	7		59
05		649 N	649	-0-	-0-	-0-	639	3	10	9	N	9		68
06		572 N	572	-0-	-0-	-0-	561	3	11	9	N	10		78
07		651 N	471	-0-	-180	-0-	470	3	1	9	N	1		79
08		651 N	520	-0-	-131	-0-	516	3	4	9	N	4		83
09		593 N	593	-0-	-0-	-0-	587	3	6	9	N	5		88
10		580 N	580	-0-	-0-	-0-	570	3	10	9	N	9		97
11		591 N	591	-0-	-0-	-0-	581	3	10	9	N	9		106
*12		620 N	559	-0-	-61	-0-	549	3	10	9	N	9		115

TOTAL GAS PROD: 6,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

ROGERS, JOE "C" WELL #: 1 RRCID -> 144788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4123 - 4135

01		2697 #	2028	-0-	-669	-0-	2028	3			N	-0-		87
02		1044 N	491	-0-	-553	-0-	491	3			N	-0-		87
03		1488 N	57	-0-	-1431	-0-	57	3			N	-0-		87
04		1440 N	555	-0-	-885	-0-	555	3			N	-0-		87
05		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-		87
06		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-		87
07		589 N	381	-0-	-208	-0-	381	3			N	-0-		87
08		713 N	649	-0-	-64	-0-	649	3			N	-0-		87
09		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-		87
10		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-	65 1	22
11		630 N	365	-0-	-265	-0-	365	3			N	-0-		22
*12		806 N	348	-0-	-458	-0-	348	3			N	-0-		22

TOTAL GAS PROD: 7,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORBETT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 206605 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 3929 - 3937

01		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-		-0-
02		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-		-0-
03		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-		-0-
04		1410 N	683	-0-	-727	-0-	683	3			N	-0-		-0-
05		1271 N	572	-0-	-699	-0-	572	3			N	-0-		-0-
06		1050 N	463	-0-	-587	-0-	463	3			N	-0-		-0-
07		713 N	603	-0-	-110	-0-	603	3			N	-0-		-0-
08		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-		-0-
09		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-		-0-
10		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-		-0-
11		630 N	488	-0-	-142	-0-	488	3			N	-0-		-0-
*12		620 N	346	-0-	-274	-0-	346	3			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 8,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
JACKSON RANCH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 211185		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 4307		PERF. 4005 - 4010		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1364 N	1237	-0-	-127	-0-	1237 3	N	-0-			37
02		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 3	N	-0-			37
03		1333 N	1114	-0-	-219	-0-	1113 3	N	1			38
04		1200 N	1114	-0-	-86	-0-	1114 3	N	-0-			38
05		1209 N	1156	-0-	-53	-0-	1156 3	N	-0-			38
06		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 3	N	-0-			38
07		1147 N	989	-0-	-158	-0-	989 3	N	-0-			38
08		1147 N	942	-0-	-205	-0-	942 3	N	-0-			38
09		1410 N	981	-0-	-429	-0-	981 3	N	-0-			38
10		992 N	909	-0-	-83	-0-	909 3	N	-0-			38
11		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 3	N	-0-			38
*12		1023 N	901	-0-	-122	-0-	901 3	N	-0-			38
TOTAL GAS PROD:		12,820		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

JACKSON RANCH "B"		WELL #: 5		RRCID -> 219658		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4315		PERF. 4142 - 4168		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2728 #	933	-0-	-1795	-0-	933 3	N	-0-			-0-
02		1102 N	614	-0-	-488	-0-	614 3	N	-0-			-0-
03		1302 N	653	-0-	-649	-0-	653 3	N	-0-			-0-
04		900 N	838	-0-	-62	-0-	838 3	N	-0-			-0-
05		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 3	N	-0-			-0-
06		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3	N	-0-			-0-
07		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 3	N	-0-			-0-
08		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 3	N	-0-			-0-
09		1320 N	1193	-0-	-127	-0-	1193 3	N	-0-			-0-
10		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 3	N	-0-			-0-
11		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 3	N	-0-			-0-
*12		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,677		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CORBETT RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 221404		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3982 - 3986		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		744 N	662	-0-	-82	-0-	662 3	N	-0-			-0-
02		725 N	677	-0-	-48	-0-	677 3	N	-0-			-0-
03		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3	N	-0-			-0-
04		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3	N	-0-			-0-
05		713 N	701	-0-	-12	-0-	701 3	N	-0-			-0-
06		690 N	676	-0-	-14	-0-	676 3	N	-0-			-0-
07		713 N	680	-0-	-33	-0-	680 3	N	-0-			-0-
08		713 N	658	-0-	-55	-0-	658 3	N	-0-			-0-
09		690 N	650	-0-	-40	-0-	650 3	N	-0-			-0-
10		682 N	659	-0-	-23	-0-	659 3	N	-0-			-0-
11		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3	N	-0-			-0-
*12		682 N	619	-0-	-63	-0-	619 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
CORBETT RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 228582		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3957 - 3972				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
01	1023 N	959	-0-	-64	-0-	959	3			N	-0-			-0-
02	957 N	915	-0-	-42	-0-	915	3			N	-0-			-0-
03	930 N	916	-0-	-14	-0-	916	3			N	-0-			-0-
04	930 N	922	-0-	-8	-0-	922	3			N	-0-			-0-
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-			-0-
06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-			-0-
07	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-			-0-
08	1023 N	982	-0-	-41	-0-	982	3			N	-0-			-0-
09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-			-0-
10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-			-0-
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-			-0-
*12	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,686		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CORBETT RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 231107		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 4175		PERF. 4021 - 4034				
01	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-			-0-
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-			-0-
03	1023 N	672	-0-	-351	-0-	672	3			N	-0-			-0-
04	810 N	674	-0-	-136	-0-	674	3			N	-0-			-0-
05	713 N	696	-0-	-17	-0-	696	3			N	-0-			-0-
06	660 N	648	-0-	-12	-0-	648	3			N	-0-			-0-
07	682 N	634	-0-	-48	-0-	634	3			N	-0-			-0-
08	682 N	594	-0-	-88	-0-	594	3			N	-0-			-0-
09	660 N	518	-0-	-142	-0-	518	3			N	-0-			-0-
10	620 N	598	-0-	-22	-0-	598	3			N	-0-			-0-
11	570 N	545	-0-	-25	-0-	545	3			N	-0-			-0-
*12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,636		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JACKSON RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 231108		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 4185 - 4223				
01	930 N	920	-0-	-10	-0-	920	3			N	-0-			-0-
02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-			-0-
03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	922	3	20	9	N	18			18
04	900 N	895	-0-	-5	-0-	892	3	3	9	N	3			21
05	930 N	874	-0-	-56	-0-	868	3	6	9	N	5			26
06	900 N	549	-0-	-351	-0-	549	3			N	-0-			26
07	930 N	549	-0-	-381	-0-	549	3			N	-0-			26
08	868 N	827	-0-	-41	-0-	826	3	1	9	N	1			27
09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-			27
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	725	3	3	9	N	3			30
11	810 N	738	-0-	-72	-0-	738	3			N	-0-			30
*12	806 N	770	-0-	-36	-0-	762	3	8	9	N	7			37
TOTAL GAS PROD:		9,448		TOTAL CONDENSATE PROD:		37								

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703											
JACKSON RANCH "E"		WELL #: 2		RRCID -> 232464		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 4153		PERF. 4070 - 4102			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-		389 3		N	-0-			-0-
02	319 N	177	-0-	-142	-0-		177 3		N	-0-			-0-
03	403 N	368	-0-	-35	-0-		368 3		N	-0-			-0-
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-		515 3		N	-0-			-0-
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-		494 3		N	-0-			-0-
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-		462 3		N	-0-			-0-
07	527 N	526	-0-	-1	-0-		526 3		N	-0-			-0-
08	496 N	474	-0-	-22	-0-		474 3		N	-0-			-0-
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-		473 3		N	-0-			-0-
10	527 N	514	-0-	-13	-0-		514 3		N	-0-			-0-
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-		485 3		N	-0-			-0-
*12	508 N	508	-0-	-0-	-0-		508 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,385		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CORBETT RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 234436		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 4355		PERF. 4020 - 4072			
01	775 N	669	-0-	-106	-0-		669 3		N	-0-			-0-
02	961 N	961	-0-	-0-	-0-		961 3		N	-0-			-0-
03	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-		1053 3		N	-0-			-0-
04	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-		1063 3		N	-0-			-0-
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-		1130 3		N	-0-			-0-
06	1020 N	863	-0-	-157	-0-		863 3		N	-0-			-0-
07	1085 N	884	-0-	-201	-0-		884 3		N	-0-			-0-
08	1116 N	991	-0-	-125	-0-		991 3		N	-0-			-0-
09	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-		1037 3		N	-0-			-0-
10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-		1136 3		N	-0-			-0-
11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-		1022 3		N	-0-			-0-
*12	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-		1137 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,946		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CORBETT RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 234437		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4052 - 4072			
01	1426 N	1354	-0-	-72	-0-		1354 3		N	-0-			-0-
02	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-		1486 3		N	-0-			-0-
03	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-		1594 3		N	-0-			-0-
04	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-		1356 3		N	-0-			-0-
05	1581 N	1447	-0-	-134	-0-		1447 3		N	-0-			-0-
06	1530 N	1366	-0-	-164	-0-		1366 3		N	-0-			-0-
07	1395 N	1351	-0-	-44	-0-		1351 3		N	-0-			-0-
08	1457 N	1220	-0-	-237	-0-		1220 3		N	-0-			-0-
09	1380 N	1164	-0-	-216	-0-		1164 3		N	-0-			-0-
10	1364 N	1226	-0-	-138	-0-		1226 3		N	-0-			-0-
11	1170 N	1105	-0-	-65	-0-		1105 3		N	-0-			-0-
*12	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-		1222 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,891		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703													
CORBETT RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 234438		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4040 - 4064					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2232	N	2152	-0-	-80	-0-	2152 3			N	-0-				-0-
02	2059	N	1970	-0-	-89	-0-	1970 3			N	-0-				-0-
03	2108	N	2051	-0-	-57	-0-	2051 3			N	-0-				-0-
04	2070	N	1993	-0-	-77	-0-	1993 3			N	-0-				-0-
05	2108	N	2092	-0-	-16	-0-	2092 3			N	-0-				-0-
06	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015 3			N	-0-				-0-
07	2046	N	1982	-0-	-64	-0-	1982 3			N	-0-				-0-
08	2077	N	1908	-0-	-169	-0-	1908 3			N	-0-				-0-
09	2010	N	1877	-0-	-133	-0-	1877 3			N	-0-				-0-
10	1984	N	1899	-0-	-85	-0-	1899 3			N	-0-				-0-
11	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	1786 3			N	-0-				-0-
*12	1953	N	1840	-0-	-113	-0-	1840 3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		23,565				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JACKSON RANCH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 234440		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 4285		PERF. 4228 - 4270					
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958 3			N	-0-				67
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892 3			N	-0-				67
03	992	N	853	-0-	-139	-0-	853 3			N	-0-				67
04	930	N	922	-0-	-8	-0-	922 3			N	-0-				67
05	961	N	910	-0-	-51	-0-	910 3			N	-0-				67
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898 3			N	-0-				67
07	961	N	947	-0-	-14	-0-	947 3			N	-0-				67
08	899	N	884	-0-	-15	-0-	884 3			N	-0-				67
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909 3			N	-0-				67
10	961	N	951	-0-	-10	-0-	951 3			N	-0-				67
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930 3			N	-0-				67
*12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976 3			N	-0-				67
TOTAL GAS PROD:		11,030				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CORBETT RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 236678		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4146 - 4167					
01	837	N	677	-0-	-160	-0-	677 3			N	-0-				-0-
02	754	N	626	-0-	-128	-0-	626 3			N	-0-				-0-
03	775	N	687	-0-	-88	-0-	687 3			N	-0-				-0-
04	660	N	541	-0-	-119	-0-	541 3			N	-0-				-0-
05	682	N	666	-0-	-16	-0-	666 3			N	-0-				-0-
06	660	N	636	-0-	-24	-0-	636 3			N	-0-				-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724 3			N	-0-				-0-
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737 3			N	-0-				-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721 3			N	-0-				-0-
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734 3			N	-0-				-0-
11	720	N	630	-0-	-90	-0-	630 3			N	-0-				-0-
*12	744	N	659	-0-	-85	-0-	659 3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,038				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOHHERTZ, A. D.		WELL #: 54		RRCID -> 236846		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 4002 - 4067					
01	93	N	10	-0-	-83	-0-	10 3			N	-0-				-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-				-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-				-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		20				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2016 - PLUGGED 04/01/16

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
 JACKSON RANCH "F" WELL #: 2 RRCID -> 236861 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 4182 - 4226

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1023 N	844	-0-	-179	-0-	-0-	844	3		N	-0-			-0-
02		887 N	887	-0-	-0-	-0-	-0-	887	3		N	-0-			-0-
03		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	-0-	2188	3		N	-0-			-0-
04		849 N	849	-0-	-0-	-0-	-0-	849	3		N	-0-			-0-
05		961 N	755	-0-	-206	-0-	-0-	755	3		N	-0-			-0-
06		2130 N	763	-0-	-1367	-0-	-0-	763	3		N	-0-			-0-
07		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	-0-	1172	3		N	-0-			-0-
08		744 N	477	-0-	-267	-0-	-0-	477	3		N	-0-			-0-
09		897 N	897	-0-	-0-	-0-	-0-	897	3		N	-0-			-0-
10		1178 N	964	-0-	-214	-0-	-0-	964	3		N	-0-			-0-
11		722 N	722	-0-	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-			-0-
*12		930 N	845	-0-	-85	-0-	-0-	845	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORBETT RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 236885 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4026 - 4040

01		2449 N	2392	-0-	-57	-0-	-0-	2392	3		N	-0-			-0-
02		2291 N	2132	-0-	-159	-0-	-0-	2132	3		N	-0-			-0-
03		2511 N	2245	-0-	-266	-0-	-0-	2245	3		N	-0-			-0-
04		2310 N	2173	-0-	-137	-0-	-0-	2173	3		N	-0-			-0-
05		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	-0-	2389	3		N	-0-			-0-
06		2160 N	2149	-0-	-11	-0-	-0-	2149	3		N	-0-			-0-
07		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	-0-	2300	3		N	-0-			-0-
08		2387 N	2386	-0-	-1	-0-	-0-	2386	3		N	-0-			-0-
09		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	-0-	2475	3		N	-0-			-0-
10		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	-0-	2430	3		N	-0-			-0-
11		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	-0-	2441	3		N	-0-			-0-
*12		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	-0-	2577	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORBETT RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 240001 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4145 - 4166

01		1302 N	1146	-0-	-156	-0-	-0-	1146	3		N	-0-			-0-
02		1160 N	967	-0-	-193	-0-	-0-	967	3		N	-0-			-0-
03		1271 N	1075	-0-	-196	-0-	-0-	1075	3		N	-0-			-0-
04		1110 N	1075	-0-	-35	-0-	-0-	1075	3		N	-0-			-0-
05		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	-0-	1123	3		N	-0-			-0-
06		1050 N	973	-0-	-77	-0-	-0-	973	3		N	-0-			-0-
07		1116 N	1029	-0-	-87	-0-	-0-	1029	3		N	-0-			-0-
08		1116 N	1053	-0-	-63	-0-	-0-	1053	3		N	-0-			-0-
09		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	-0-	1030	3		N	-0-			-0-
10		1023 N	990	-0-	-33	-0-	-0-	990	3		N	-0-			-0-
11		1020 N	886	-0-	-134	-0-	-0-	886	3		N	-0-			-0-
*12		1054 N	989	-0-	-65	-0-	-0-	989	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
 CORBETT RANCH "D" WELL #: 2 RRCID -> 241446 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3946 - 4056

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		2511 #	1697	-0-	-814	-0-	1697	3	N	-0-			-0-
02		2320 #	1546	-0-	-774	-0-	1546	3	N	-0-			-0-
03		2139 #	1641	-0-	-498	-0-	1641	3	N	-0-			-0-
04		1650 N	1590	-0-	-60	-0-	1590	3	N	-0-			-0-
05		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3	N	-0-			-0-
06		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3	N	-0-			-0-
07		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3	N	-0-			-0-
08		1705 N	1698	-0-	-7	-0-	1698	3	N	-0-			-0-
09		1710 N	1664	-0-	-46	-0-	1664	3	N	-0-			-0-
10		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3	N	-0-			-0-
11		1650 N	1635	-0-	-15	-0-	1635	3	N	-0-			-0-
*12		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORBETT RANCH WELL #: 14 RRCID -> 241796 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3978 - 4030

01		496 N	467	-0-	-29	-0-	467	3	N	-0-			-0-
02		493 N	441	-0-	-52	-0-	441	3	N	-0-			-0-
03		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-			-0-
04		450 N	402	-0-	-48	-0-	402	3	N	-0-			-0-
05		465 N	444	-0-	-21	-0-	444	3	N	-0-			-0-
06		480 N	445	-0-	-35	-0-	445	3	N	-0-			-0-
07		403 N	389	-0-	-14	-0-	389	3	N	-0-			-0-
08		434 N	428	-0-	-6	-0-	428	3	N	-0-			-0-
09		450 N	388	-0-	-62	-0-	388	3	N	-0-			-0-
10		403 N	351	-0-	-52	-0-	351	3	N	-0-			-0-
11		420 N	331	-0-	-89	-0-	331	3	N	-0-			-0-
*12		403 N	353	-0-	-50	-0-	353	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORBETT RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 242150 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 4090 - 4110

01		837 N	815	-0-	-22	-0-	815	3	N	-0-			-0-
02		812 N	705	-0-	-107	-0-	705	3	N	-0-			-0-
03		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3	N	-0-			-0-
04		780 N	681	-0-	-99	-0-	681	3	N	-0-			-0-
05		744 N	33	-0-	-711	-0-	33	3	N	-0-			-0-
06		840 N	389	-0-	-451	-0-	389	3	N	-0-			-0-
07		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3	N	-0-			-0-
08		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3	N	-0-			-0-
09		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3	N	-0-			-0-
10		837 N	719	-0-	-118	-0-	719	3	N	-0-			-0-
11		900 N	698	-0-	-202	-0-	698	3	N	-0-			-0-
*12		744 N	625	-0-	-119	-0-	625	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
 CORBETT RANCH "C" WELL #: 3 RRCID -> 245488 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4028 - 4123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550 N	1413	-0-	-137	-0-	1413 3		N	-0-			-0-
02	1508 N	1223	-0-	-285	-0-	1223 3		N	-0-			-0-
03	1519 N	1359	-0-	-160	-0-	1359 3		N	-0-			-0-
04	1380 N	1373	-0-	-7	-0-	1373 3		N	-0-			-0-
05	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 3		N	-0-			-0-
06	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 3		N	-0-			-0-
07	1426 N	1194	-0-	-232	-0-	1194 3		N	-0-			-0-
08	1395 N	1357	-0-	-38	-0-	1357 3		N	-0-			-0-
09	1380 N	1316	-0-	-64	-0-	1316 3		N	-0-			-0-
10	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 3		N	-0-			-0-
11	1320 N	1279	-0-	-41	-0-	1279 3		N	-0-			-0-
*12	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,958		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 246269 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4018 - 4023

01	4055	4055	-0-	-0-	-0-	4055 3		N	-0-			-0-
02	3770	3706	-0-	-64	-0-	3706 3		N	-0-			-0-
03	4184	4184	-0-	-0-	-0-	4184 3		N	-0-			-0-
04	3997	3997	-0-	-0-	-0-	3997 3		N	-0-			-0-
05	4030	3260	-0-	-770	-0-	3260 3		N	-0-			-0-
06	3900	3160	-0-	-740	-0-	3160 3		N	-0-			-0-
07	4030	2929	-0-	-1101	-0-	2929 3		N	-0-			-0-
08	4030	2799	-0-	-1231	-0-	2799 3		N	-0-			-0-
09	3900	2640	-0-	-1260	-0-	2640 3		N	-0-			-0-
10	3255 #	2453	-0-	-802	-0-	2453 3		N	-0-			-0-
11	3150 #	2087	-0-	-1063	-0-	2087 3		N	-0-			-0-
*12	2914 #	2108	-0-	-806	-0-	2108 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		37,378		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LINK NE-57 WELL #: 2 RRCID -> 248278 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4263 PERF. 4113 - 4152

01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			73
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			73
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			73
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	39 1		34
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			34
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			34
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			34
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			34
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			34
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			34
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			34
*12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			34
TOTAL GAS PROD:		110		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CADDO (DUFFER)																			
DELTA OIL & GAS LTD.																			
LINK "U"																			
//CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																			
//CONT.// 213703																			
WELL #: 1 RRCID -> 258898 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 4269 PERF. 4120 - 4134																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	-0-	1661	3	72	9	N	65						142
02		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	-0-	1497	3	72	9	N	65	173	1				34
03		1891 N	1651	-0-	-240	-0-	-0-	1604	3	47	9	N	43						77
04		1680 N	1569	-0-	-111	-0-	-0-	1532	3	37	9	N	34						111
05		1674 N	1478	-0-	-196	-0-	-0-	1439	3	39	9	N	35						146
06		1590 N	1453	-0-	-137	-0-	-0-	1412	3	41	9	N	37						183
07		1612 N	1375	-0-	-237	-0-	-0-	1329	3	46	9	N	42	90	1				135
08		1488 N	1292	-0-	-196	-0-	-0-	1253	3	39	9	N	35						170
09		1440 N	1437	-0-	-3	-0-	-0-	1411	3	26	9	N	24						194
10		1364 N	1238	-0-	-126	-0-	-0-	1197	3	41	9	N	37	114	1				117
11		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	-0-	1544	3	35	9	N	32						149
*12		1488 N	1455	-0-	-33	-0-	-0-	1422	3	33	9	N	30						179
TOTAL GAS PROD:			17,829			TOTAL CONDENSATE PROD:			479										

KENNEDY "C"																			
WELL #: 1 RRCID -> 259421 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 4020 - 4045																			
01		914 N	914	-0-	-0-	-0-	-0-	901	3	13	9	N	12						134
02		1247 N	1024	-0-	-223	-0-	-0-	994	3	30	9	N	27						161
03		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	-0-	1059	3	18	9	N	16						177
04		870 N	491	-0-	-379	-0-	-0-	476	3	15	9	N	14						191
05		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	-0-	1126	3	20	9	N	18	83	1				126
06		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	-0-	1253	3	24	9	N	22						148
07		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	-0-	1214	3	9	9	N	8	92	1				64
08		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	-0-	1202	3	6	9	N	5						69
09		1290 N	1201	-0-	-89	-0-	-0-	1164	3	37	9	N	34						103
10		1209 N	1172	-0-	-37	-0-	-0-	1172	3			N	-0-						103
11		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	-0-	1169	3	31	9	N	28						131
*12		1240 N	1208	-0-	-32	-0-	-0-	1195	3	13	9	N	12						143
TOTAL GAS PROD:			13,141			TOTAL CONDENSATE PROD:			196										

COODY, J. R. "B"																			
WELL #: 1 RRCID -> 260861 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4120 - 4140																			
01		1550 N	1530	-0-	-20	-0-	-0-	1530	3			N	-0-						23
02		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-						23
03		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-						23
04		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-						23
05		1798 N	1396	-0-	-402	-0-	-0-	1396	3			N	-0-						23
06		1290 N	655	-0-	-635	-0-	-0-	655	3			N	-0-						23
07		1612 N	949	-0-	-663	-0-	-0-	949	3			N	-0-						23
08		1395 N	1034	-0-	-361	-0-	-0-	1034	3			N	-0-						23
09		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-						23
10		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-						23
11		990 N	599	-0-	-391	-0-	-0-	599	3			N	-0-						23
*12		1116 N	606	-0-	-510	-0-	-0-	606	3			N	-0-						23
TOTAL GAS PROD:			13,566			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

CADDO (DUFFER)		//CONT.//		14481 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703									
KENNEDY "C"		WELL #:		2	RRCID ->	261966	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	4538	PERF.	4026 -	4036
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1209 N	977	-0-	-232	-0-	977 3		N	-0-			-0-
02		1015 N	993	-0-	-22	-0-	993 3		N	-0-			-0-
03		930 N	882	-0-	-48	-0-	882 3		N	-0-			-0-
04		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3		N	-0-			-0-
05		1054 N	848	-0-	-206	-0-	848 3		N	-0-			-0-
06		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 3		N	-0-			-0-
07		1085 N	703	-0-	-382	-0-	703 3		N	-0-			-0-
08		837 N	656	-0-	-181	-0-	656 3		N	-0-			-0-
09		900 N	638	-0-	-262	-0-	638 3		N	-0-			-0-
10		713 N	634	-0-	-79	-0-	634 3		N	-0-			-0-
11		630 N	604	-0-	-26	-0-	604 3		N	-0-			-0-
*12		651 N	633	-0-	-18	-0-	633 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,521		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CORBETT RANCH "D"		WELL #:		3	RRCID ->	261971	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL DEPTH	4498	PERF.	3919 -	3921
01		1829 #	1644	-0-	-185	-0-	1644 3		N	-0-			-0-
02		1682 #	1517	-0-	-165	-0-	1517 3		N	-0-			-0-
03		1705 #	1553	-0-	-152	-0-	1553 3		N	-0-			-0-
04		1650 #	1530	-0-	-120	-0-	1530 3		N	-0-			-0-
05		1643 #	1263	-0-	-380	-0-	1263 3		N	-0-			-0-
06		1590 #	1199	-0-	-391	-0-	1199 3		N	-0-			-0-
07		1612 #	1148	-0-	-464	-0-	1148 3		N	-0-			-0-
08		1271 N	1100	-0-	-171	-0-	1100 3		N	-0-			-0-
09		1200 N	1044	-0-	-156	-0-	1044 3		N	-0-			-0-
10		1147 N	1037	-0-	-110	-0-	1037 3		N	-0-			-0-
11		1050 N	981	-0-	-69	-0-	981 3		N	-0-			-0-
*12		1085 N	1012	-0-	-73	-0-	1012 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,028		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WRIGHT 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	263396	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	4524	PERF.	3976 -	3980
01		4309	4276	-0-	-33	-0-	4276 3		N	-0-			-0-
02		4321 #	3270	-0-	-1051	-0-	3270 3		N	-0-			-0-
03		4836	4210	-0-	-626	-0-	4210 3		N	-0-			-0-
04		4680	3593	-0-	-1087	-0-	3593 3		N	-0-			-0-
05		4836	3323	-0-	-1513	-0-	3323 3		N	-0-			-0-
06		4140 #	3294	-0-	-846	-0-	3294 3		N	-0-			-0-
07		4216 #	3340	-0-	-876	-0-	3340 3		N	-0-			-0-
08		4216 #	3304	-0-	-912	-0-	3304 3		N	-0-			-0-
09		3600 #	3165	-0-	-435	-0-	3165 3		N	-0-			-0-
10		3620 R	3620	-0-	-0-	-0-	3620 3		N	-0-			-0-
11		3345 R	3345	-0-	-0-	-0-	3345 3		N	-0-			-0-
*12		3518 R	3518	-0-	-0-	-0-	3518 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		42,258		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
 JACKSON RANCH "D" WELL #: 2 RRCID -> 263617 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 4220 - 4250

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3979	3979	-0-	-0-	-0-		3979 3		N	-0-			-0-
02		3339	3339	-0-	-0-	-0-		3339 3		N	-0-			-0-
03		3447	3447	-0-	-0-	-0-		3447 3		N	-0-			-0-
04		2970	2930	-0-	-40	-0-		2930 3		N	-0-			-0-
05		3069	2990	-0-	-79	-0-		2990 3		N	-0-			-0-
06		2970	2721	-0-	-249	-0-		2721 3		N	-0-			-0-
07		3069	2713	-0-	-356	-0-		2713 3		N	-0-			-0-
08		3069	2352	-0-	-717	-0-		2352 3		N	-0-			-0-
09		2940 #	1763	-0-	-1177	-0-		1763 3		N	-0-			-0-
10		2976 #	2047	-0-	-929	-0-		2047 3		N	-0-			-0-
11		2730 #	1863	-0-	-867	-0-		1863 3		N	-0-			-0-
*12		1829 N	1805	-0-	-24	-0-		1805 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,949											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT 'C' WELL #: 1 RRCID -> 270184 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 4579 PERF. 3998 - 4002

01		3255 #	2235	-0-	-1020	-0-		2235 3		N	-0-			-0-
02		2697 #	1953	-0-	-744	-0-		1953 3		N	-0-			-0-
03		2604 #	1973	-0-	-631	-0-		1973 3		N	-0-			-0-
04		2400 #	1836	-0-	-564	-0-		1836 3		N	-0-			-0-
05		2263 #	1816	-0-	-447	-0-		1816 3		N	-0-			-0-
06		2160 #	1625	-0-	-535	-0-		1625 3		N	-0-			-0-
07		2077 #	1591	-0-	-486	-0-		1591 3		N	-0-			-0-
08		1984 #	1512	-0-	-472	-0-		1512 3		N	-0-			-0-
09		1830 #	1450	-0-	-380	-0-		1450 3		N	-0-			-0-
10		1829 #	1431	-0-	-398	-0-		1431 3		N	-0-			-0-
11		1620 #	1421	-0-	-199	-0-		1421 3		N	-0-			-0-
*12		1581 #	1366	-0-	-215	-0-		1366 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,209											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT 'C' WELL #: 2 RRCID -> 275677 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 3966 - 3992

01		2914 #	2834	-0-	-80	-0-		2834 3		N	-0-			-0-
02		2784 #	2534	-0-	-250	-0-		2534 3		N	-0-			-0-
03		2976 #	2640	-0-	-336	-0-		2640 3		N	-0-			-0-
04		2880 #	2540	-0-	-340	-0-		2540 3		N	-0-			-0-
05		2821 #	2571	-0-	-250	-0-		2571 3		N	-0-			-0-
06		2730 #	2376	-0-	-354	-0-		2376 3		N	-0-			-0-
07		2697 #	2367	-0-	-330	-0-		2367 3		N	-0-			-0-
08		2635 #	2317	-0-	-318	-0-		2317 3		N	-0-			-0-
09		2550 #	2286	-0-	-264	-0-		2286 3		N	-0-			-0-
10		2573 #	2329	-0-	-244	-0-		2329 3		N	-0-			-0-
11		2370 #	2317	-0-	-53	-0-		2317 3		N	-0-			-0-
*12		2450 R	2450	-0-	-0-	-0-		2450 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			29,561											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703													
KENNEDY 'D'		WELL #: 2		RRCID -> 275733		COMPL. DATE 01/15/2015		TOTAL DEPTH 4707		PERF. 4080 - 4095					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	2759 #	1892	-0-	-867	-0-	1892	3			N	-0-				-0-
02	2407 #	1551	-0-	-856	-0-	1551	3			N	-0-				-0-
03	2325 #	1561	-0-	-764	-0-	1561	3			N	-0-				-0-
04	2100 #	1469	-0-	-631	-0-	1469	3			N	-0-				-0-
05	1891 #	1405	-0-	-486	-0-	1405	3			N	-0-				-0-
06	1830 #	1282	-0-	-548	-0-	1282	3			N	-0-				-0-
07	1643 #	1198	-0-	-445	-0-	1198	3			N	-0-				-0-
08	1550 #	1144	-0-	-406	-0-	1144	3			N	-0-				-0-
09	1470 #	1112	-0-	-358	-0-	1112	3			N	-0-				-0-
10	1395 #	1095	-0-	-300	-0-	1095	3			N	-0-				-0-
11	1290 #	1066	-0-	-224	-0-	1066	3			N	-0-				-0-
*12	1209 #	486	-0-	-723	-0-	486	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		15,261		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MRS. R. W. STONE		WELL #: 2		RRCID -> 275896		COMPL. DATE 01/27/2015		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4070 - 4095					
01	4805 #	4632	-0-	-173	-0-	4293	3	339	9	N	308	175	1		237
02	4917 R	4917	-0-	-0-	-0-	4631	3	286	9	N	260	342	1		155
03	5058 R	5058	-0-	-0-	-0-	4674	3	384	9	N	349	337	1		167
04	4770 #	4219	-0-	-551	-0-	3857	3	362	9	N	329	339	1		157
05	5270 #	4640	-0-	-630	-0-	4269	3	371	9	N	337	340	1		154
06	5100 #	3499	-0-	-1601	-0-	3253	3	246	9	N	224	171	1		207
07	5270 #	3422	-0-	-1848	-0-	3226	3	196	9	N	178	337	1		48
08	5022	3392	-0-	-1630	-0-	3215	3	177	9	N	161				209
09	4500 #	3672	-0-	-828	-0-	3380	3	292	9	N	265	342	1		132
10	4650 #	3678	-0-	-972	-0-	3468	3	210	9	N	191	172	1		151
11	3510 #	3420	-0-	-90	-0-	3237	3	183	9	N	166	172	1		145
*12	3782 #	3728	-0-	-54	-0-	3518	3	210	9	N	191	172	1		164
TOTAL GAS PROD:		48,277		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,959									

SPRAGIN		WELL #: 3		RRCID -> 277657		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 3993 - 4005					
01	4061 #	1233	-0-	-2828	-0-	1233	3			N	-0-				-0-
02	2842	1136	-0-	-1706	-0-	1136	3			N	-0-				-0-
03	2387 #	1043	-0-	-1344	-0-	1043	3			N	-0-				-0-
04	1620 #	923	-0-	-697	-0-	923	3			N	-0-				-0-
05	1426 #	856	-0-	-570	-0-	856	3			N	-0-				-0-
06	1020 N	724	-0-	-296	-0-	724	3			N	-0-				-0-
07	961 N	692	-0-	-269	-0-	692	3			N	-0-				-0-
08	868 N	643	-0-	-225	-0-	643	3			N	-0-				-0-
09	720 N	646	-0-	-74	-0-	646	3			N	-0-				-0-
10	682 N	654	-0-	-28	-0-	654	3			N	-0-				-0-
11	630 N	618	-0-	-12	-0-	618	3			N	-0-				-0-
*12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		10,009		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
 J5 RANCH 'C' WELL #: 2 RRCID -> 278438 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 4004 - 4033

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5363	3411	-0-	-1952	-0-		3411	3		N	-0-			-0-
02		5017	2951	-0-	-2066	-0-		2951	3		N	-0-			-0-
03		3224 #	2926	-0-	-298	-0-		2926	3		N	-0-			-0-
04		3300 #	2621	-0-	-679	-0-		2621	3		N	-0-			-0-
05		3410 #	2662	-0-	-748	-0-		2662	3		N	-0-			-0-
06		3300 #	1659	-0-	-1641	-0-		1659	3		N	-0-			-0-
07		3162 #	894	-0-	-2268	-0-		894	3		N	-0-			-0-
08		2914 #	2041	-0-	-873	-0-		2041	3		N	-0-			-0-
09		2610 #	1808	-0-	-802	-0-		1808	3		N	-0-			-0-
10		2666 #	2134	-0-	-532	-0-		2134	3		N	-0-			-0-
11		2194 R	2194	-0-	-0-	-0-		2194	3		N	-0-			-0-
*12		2635 R	2635	-0-	-0-	-0-		2635	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,936	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200
 ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 248207 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4064 - 4085

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1922 N	1578	-0-	-344	-0-		1578	3		N	-0-			-0-
02		1682 N	1380	-0-	-302	-0-		1380	3		N	-0-			-0-
03		2232 N	1530	-0-	-702	-0-		1530	3		N	-0-			-0-
04		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-		1688	3		N	-0-			-0-
05		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-		1634	3		N	-0-			-0-
06		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-		1540	3		N	-0-			-0-
07		1736 N	1613	-0-	-123	-0-		1613	3		N	-0-			-0-
08		1643 N	1456	-0-	-187	-0-		1456	3		N	-0-			-0-
09		1530 N	1398	-0-	-132	-0-		1398	3		N	-0-			-0-
10		1612 N	718	-0-	-894	-0-		718	3		N	-0-			-0-
11		1410 N	1144	-0-	-266	-0-		1144	3		N	-0-			-0-
12		1457 N	1216	-0-	-241	-0-		1216	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,895	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		744 N	524	-0-	-220	-0-		446	3	78	9	N	71	120	12
02		825 N	825	-0-	-0-	-0-		735	3	90	9	N	82		94
03		579 N	579	-0-	-0-	-0-		502	3	77	9	N	70	78	86
04		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-		932	3	75	9	N	68	78	76
05		868 N	772	-0-	-96	-0-		725	3	47	9	N	43	38	81
06		734 N	734	-0-	-0-	-0-		695	3	39	9	N	35	37	79
07		1054 N	501	-0-	-553	-0-		456	3	45	9	N	41	110	10
08		775 N	478	-0-	-297	-0-		434	3	44	9	N	40		50
09		720 N	219	-0-	-501	-0-		197	3	22	9	N	20		70
10		496 N	176	-0-	-320	-0-		145	3	31	9	N	28	51	47
11		450 N	184	-0-	-266	-0-		162	3	22	9	N	20		67
12		217 N	192	-0-	-25	-0-		168	3	24	9	N	22	40	49
TOTAL GAS PROD:			6,191	TOTAL CONDENSATE PROD: 540											

OIL AND GAS DIVISION

CADDO (DUFFER)		//CONT.//		14481 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		//CONT.//		240200										
BREITENBACH		WELL #:		5	RRCID ->	258214	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	4480	PERF.	4082 - 4150		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	34 3	57 9	N	52	58 1			37
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	50 3	45 9	N	41	48 1			30
03		155 N	80	-0-	-75	-0-	52 3	28 9	N	25				55
04		90 N	75	-0-	-15	-0-	53 3	22 9	N	20				75
05		93 N	71	-0-	-22	-0-	43 3	28 9	N	25				62
06		90 N	74	-0-	-16	-0-	52 3	22 9	N	20	38 1			46
07		93 N	74	-0-	-19	-0-	46 3	28 9	N	25				71
08		67 N	67	-0-	-0-	-0-	45 3	22 9	N	20				91
09		60 N	48	-0-	-12	-0-	37 3	11 9	N	10				101
10		92 N	92	-0-	-0-	-0-	50 3	42 9	N	38	125 1			14
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	46 3	55 9	N	50				64
*12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	56 3	40 9	N	36	41 1			59
TOTAL GAS PROD:			964	TOTAL CONDENSATE PROD:						362				

CADDO (ELLENBURGER, MIDDLE)		//CONT.//		14481 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703										
CALDWELL-ROGERS		WELL #:		1	RRCID ->	096300	COMPL. DATE	06/15/1981	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4612 - 4616		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		372 N	342	-0-	-30	-0-	342 3		N	-0-				145
02		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-				145
03		372 N	359	-0-	-13	-0-	359 3		N	-0-				145
04		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-				145
05		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-	60 1			85
06		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		N	-0-				85
07		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-				85
08		403 N	402	-0-	-1	-0-	402 3		N	-0-				85
09		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-				85
10		403 N	383	-0-	-20	-0-	383 3		N	-0-				85
11		390 N	349	-0-	-41	-0-	349 3		N	-0-				85
*12		403 N	336	-0-	-67	-0-	336 3		N	-0-				85
TOTAL GAS PROD:			4,372	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

ROGERS, R. M. ESTATE "H"		//CONT.//		192933	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
		//CONT.//		01/15/2003										
		WELL #:		4	RRCID ->	192933	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	4184 - 4230		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		589 N	494	-0-	-95	-0-	494 3		N	-0-				-0-
02		464 N	406	-0-	-58	-0-	404 3	2 9	N	2				2
03		698 N	698	-0-	-0-	-0-	694 3	4 9	N	4				6
04		720 N	720	-0-	-0-	-0-	717 3	3 9	N	3				9
05		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3		N	-0-				9
06		690 N	590	-0-	-100	-0-	590 3		N	-0-				9
07		744 N	495	-0-	-249	-0-	495 3		N	-0-				9
08		713 N	554	-0-	-159	-0-	554 3		N	-0-				9
09		600 N	530	-0-	-70	-0-	530 3		N	-0-				9
10		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3		N	-0-				9
11		540 N	374	-0-	-166	-0-	374 3		N	-0-				9
*12		558 N	507	-0-	-51	-0-	507 3		N	-0-				9
TOTAL GAS PROD:			6,612	TOTAL CONDENSATE PROD:						9				

CADD0 (ELLENBURGER, MIDDLE)		//CONT.//		14481 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS							
G & F OIL, INC.				292000										
SEILER-MC MEEN				WELL #: 4	RRCID -> 201382	COMPL. DATE 05/14/2004	TOTAL DEPTH 4440	PERF. 4341	- 4344					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CADD0 (MARBLE FALLS)				14481 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS							
E & S OPERATING COMPANY				238689										
KLOH				WELL #: 1	RRCID -> 017489	COMPL. DATE 01/16/1942	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3851	- 3857					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-			161
02	29 N	24	-0-	-5	-0-	24	2			N	-0-			161
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			161
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-			161
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			161
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			161
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			161
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			161
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			161
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			161
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			161
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			161
TOTAL GAS PROD:		176				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CADD0 (3440)				14481 750	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS							
BRG LONE STAR LTD.				090870										
SMITH, E. B. "A"				WELL #: 2	RRCID -> 203519	COMPL. DATE 04/01/2004	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 3346	- 3453					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	423	3	7	9	N	6			94
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	410	3	97	9	N	88			182
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	404	3	3	9	N	3	168	1	17
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	428	3	8	9	N	7			24
05	527 N	400	-0-	-127	-0-	396	3	4	9	N	4			28
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	407	3	7	9	N	6			34
07	465 N	387	-0-	-78	-0-	385	3	2	9	N	2			36
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-			36
09	420 N	388	-0-	-32	-0-	388	3			N	-0-			36
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	426	3	2	9	N	2			38
11	390 N	361	-0-	-29	-0-	361	3			N	-0-			38
*12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-			38
TOTAL GAS PROD:		4,945				TOTAL CONDENSATE PROD:		118						

CADDO (3440)		//CONT.//		14481 750	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
XPLORE OPERATING, LLC				946023							
ROSE-SCALING		WELL #:		1	RRCID -> 277484	COMPL. DATE	04/27/2015	TOTAL DEPTH	3890	PERF. 3656 - 3680	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2015 #	1003	-0-	-1012	-0-	72 1	931 2	N	-0-	-0-
02		1450 #	502	-0-	-948	-0-	36 1	466 2	N	-0-	-0-
03		1550 #	473	-0-	-1077	-0-	473 3		N	-0-	-0-
04		1500 #	555	-0-	-945	-0-	37 1	518 3	N	-0-	-0-
05		1333 #	301	-0-	-1032	-0-	23 1	278 3	N	-0-	-0-
06		960 #	286	-0-	-674	-0-	18 1	268 3	N	-0-	-0-
07		589 #	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-	-0-
08		589 #	264	-0-	-325	-0-	17 1	247 3	N	-0-	-0-
09		570 #	245	-0-	-325	-0-	15 1	230 3	N	-0-	-0-
10		310 #	257	-0-	-53	-0-	15 1	242 3	N	-0-	-0-
11		300 #	194	-0-	-106	-0-	13 1	181 3	N	-0-	-0-
*12		316 R	316	-0-	-0-	-0-	23 1	293 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,396		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CADDO NORTH (CONGL.)				14490 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC				430677							
WARD, J. M., ESTATE		WELL #:		8	RRCID -> 018344	COMPL. DATE	01/28/1963	TOTAL DEPTH	4100	PERF. N/A	
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-	
02	116 N	71	-0-	-45	-0-	71 2		N	-0-	-0-	
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-	-0-	
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-	-0-	
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-	-0-	
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-	-0-	
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-	-0-	
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-	-0-	
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-	-0-	
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-	-0-	
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	130 2		N	-0-	-0-	
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,260		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WARD, J. M. ESTATE		WELL #:		14 C	RRCID -> 080903	COMPL. DATE	12/11/1978	TOTAL DEPTH	4389	PERF. 3848 - 3856	
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-	24	
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-	24	
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		N	-0-	24	
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-	24	
05	465 N	431	-0-	-34	-0-	431 2		N	-0-	24	
06	480 N	456	-0-	-24	-0-	449 2	7 9	N	6	30	
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2		N	-0-	30	
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2		N	-0-	30	
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-	30	
10	620 N	136	-0-	-484	-0-	136 2		N	-0-	30	
11	630 N	154	-0-	-476	-0-	154 2		N	-0-	30	
12	527 N	178	-0-	-349	-0-	178 2		N	-0-	30	
TOTAL GAS PROD:		4,879		TOTAL CONDENSATE PROD:		6					

CADDO NORTH (CONGL.) //CONT.// 14490 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC //CONT.// 430677
ROGERS, R.M. "27" WELL #: 1 RRCID -> 088527 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3983 - 3994

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		744 N	553	-0-	-191	-0-	553	2		N	-0-			-0-
02		638 N	482	-0-	-156	-0-	482	2		N	-0-			-0-
03		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-
04		540 N	485	-0-	-55	-0-	485	2		N	-0-			-0-
05		527 N	475	-0-	-52	-0-	475	2		N	-0-			-0-
06		480 N	466	-0-	-14	-0-	466	2		N	-0-			-0-
07		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-			-0-
08		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-			-0-
09		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-			-0-
10		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-			-0-
11		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2		N	-0-			-0-
*12		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, R. M. "27" WELL #: 2 RRCID -> 091479 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 4001 - 4006

01		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-			-0-
02		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-			-0-
03		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-			-0-
04		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-			-0-
05		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-			-0-
06		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			-0-
07		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-			-0-
08		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2		N	-0-			-0-
09		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-			-0-
10		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2		N	-0-			-0-
11		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2		N	-0-			-0-
*12		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J.M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 265356 COMPL. DATE 12/18/1978 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3862 - 3872

01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02		87 N	58	-0-	-29	-0-	58	2		N	-0-			-0-
03		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
04		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
05		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
06		90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2		N	-0-			-0-
07		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
08		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
10		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
11		120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2		N	-0-			-0-
*12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO, NORTH (DUFFER) 14490 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
STONE, R.W. MRS. WELL #: 1 RRCID -> 082728 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4029 - 4039

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1357 R	1357	-0-	-0-	-0-	1357 3		N	-0-			-0-
02	1218 N	1056	-0-	-162	-0-	1056 3		N	-0-			-0-
03	1240 N	1065	-0-	-175	-0-	1065 3		N	-0-			-0-
04	1320 N	1289	-0-	-31	-0-	1289 3		N	-0-			-0-
05	1116 N	1081	-0-	-35	-0-	1081 3		N	-0-			-0-
06	1020 N	868	-0-	-152	-0-	868 3		N	-0-			-0-
07	1333 N	890	-0-	-443	-0-	890 3		N	-0-			-0-
08	1085 N	821	-0-	-264	-0-	821 3		N	-0-			-0-
09	870 N	820	-0-	-50	-0-	820 3		N	-0-			-0-
10	899 N	889	-0-	-10	-0-	889 3		N	-0-			-0-
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3		N	-0-			-0-
*12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND-MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 097002 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3995 - 4005

01	1333 N	1233	-0-	-100	-0-	1233 3		N	-0-			-0-
02	1160 N	1142	-0-	-18	-0-	1142 3		N	-0-			-0-
03	1302 N	1134	-0-	-168	-0-	1134 3		N	-0-			-0-
04	1200 N	1136	-0-	-64	-0-	1136 3		N	-0-			-0-
05	1209 N	1140	-0-	-69	-0-	1140 3		N	-0-			-0-
06	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 3		N	-0-			-0-
07	1178 N	1154	-0-	-24	-0-	1154 3		N	-0-			-0-
08	1147 N	1052	-0-	-95	-0-	1052 3		N	-0-			-0-
09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 3		N	-0-			-0-
10	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 3		N	-0-			-0-
11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3		N	-0-			-0-
*12	1178 N	1111	-0-	-67	-0-	1111 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 111658 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 4120 - 4220

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND-MITCHELL "D" WELL #: 3 RRCID -> 229626 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4135 - 4151

01	372 N	10	-0-	-362	-0-	10 3		N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2016 - PLUGGED 04/18/16

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO, NORTH (DUFFER) //CONT.// 14490 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
 COPELAND-MITCHELL "D" WELL #: 2 RRCID -> 231105 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4145 - 4156

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		N	-0-			-0-
02		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		N	-0-			-0-
03		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-			-0-
04		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		N	-0-			-0-
05		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3		N	-0-			-0-
06		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3		N	-0-			-0-
07		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3		N	-0-			-0-
08		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3		N	-0-			-0-
09		720 N	678	-0-	-42	-0-	678 3		N	-0-			-0-
10		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3		N	-0-			-0-
11		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3		N	-0-			-0-
*12		713 N	632	-0-	-81	-0-	632 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND-MITCHELL "F" WELL #: 2 RRCID -> 231106 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 4037 - 4048

01		930 N	876	-0-	-54	-0-	876 3		N	-0-			-0-
02		841 N	823	-0-	-18	-0-	823 3		N	-0-			-0-
03		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3		N	-0-			-0-
04		840 N	825	-0-	-15	-0-	825 3		N	-0-			-0-
05		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3		N	-0-			-0-
06		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 3		N	-0-			-0-
07		868 N	833	-0-	-35	-0-	833 3		N	-0-			-0-
08		868 N	792	-0-	-76	-0-	792 3		N	-0-			-0-
09		840 N	710	-0-	-130	-0-	710 3		N	-0-			-0-
10		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 3		N	-0-			-0-
11		780 N	710	-0-	-70	-0-	710 3		N	-0-			-0-
*12		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND-MITCHELL "D" WELL #: 4 RRCID -> 234442 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4115 - 4142

01		589 N	531	-0-	-58	-0-	531 3		N	-0-			-0-
02		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-			-0-
03		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3		N	-0-			-0-
04		510 N	501	-0-	-9	-0-	501 3		N	-0-			-0-
05		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3		N	-0-			-0-
06		540 N	530	-0-	-10	-0-	530 3		N	-0-			-0-
07		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3		N	-0-			-0-
08		589 N	554	-0-	-35	-0-	554 3		N	-0-			-0-
09		540 N	529	-0-	-11	-0-	529 3		N	-0-			-0-
10		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3		N	-0-			-0-
11		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3		N	-0-			-0-
*12		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CADDO, NORTH (DUFFER) //CONT.// 14490 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
 COPELAND-MITCHELL "F" WELL #: 3 RRCID -> 236728 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4064 - 4086

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		930 N	912	-0-	-18	-0-	912	3		N	-0-				-0-
02		986 N	873	-0-	-113	-0-	873	3		N	-0-				-0-
03		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3		N	-0-				-0-
04		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3		N	-0-				-0-
05		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3		N	-0-				-0-
06		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3		N	-0-				-0-
07		961 N	916	-0-	-45	-0-	916	3		N	-0-				-0-
08		1085 N	981	-0-	-104	-0-	981	3		N	-0-				-0-
09		1110 N	882	-0-	-228	-0-	882	3		N	-0-				-0-
10		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3		N	-0-				-0-
11		960 N	489	-0-	-471	-0-	489	3		N	-0-				-0-
*12		899 N	495	-0-	-404	-0-	495	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			10,644	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

COPELAND-MITCHELL "D" WELL #: 5 RRCID -> 238037 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4142 - 4155

01		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-				-0-
02		435 N	413	-0-	-22	-0-	413	3		N	-0-				-0-
03		496 N	451	-0-	-45	-0-	451	3		N	-0-				-0-
04		450 N	337	-0-	-113	-0-	337	3		N	-0-				-0-
05		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-				-0-
06		450 N	409	-0-	-41	-0-	409	3		N	-0-				-0-
07		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-				-0-
08		434 N	422	-0-	-12	-0-	422	3		N	-0-				-0-
09		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-				-0-
10		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-				-0-
11		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-				-0-
*12		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			5,240	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

COPELAND-MITCHELL "F" WELL #: 4 RRCID -> 244018 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4062 - 4072

01		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3		N	-0-				-0-
02		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3		N	-0-				-0-
03		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3		N	-0-				-0-
04		870 N	853	-0-	-17	-0-	853	3		N	-0-				-0-
05		868 N	863	-0-	-5	-0-	863	3		N	-0-				-0-
06		870 N	869	-0-	-1	-0-	869	3		N	-0-				-0-
07		868 N	828	-0-	-40	-0-	828	3		N	-0-				-0-
08		868 N	831	-0-	-37	-0-	831	3		N	-0-				-0-
09		870 N	825	-0-	-45	-0-	825	3		N	-0-				-0-
10		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3		N	-0-				-0-
11		810 N	795	-0-	-15	-0-	795	3		N	-0-				-0-
*12		868 N	836	-0-	-32	-0-	836	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			10,147	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

OIL AND GAS DIVISION

CADDO, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
J5 RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 244547		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 4049 - 4141	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	651 N	622	-0-	-29	-0-	622 3	N	-0-		-0-	
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3	N	-0-		-0-	
03	682 N	612	-0-	-70	-0-	612 3	N	-0-		-0-	
04	600 N	571	-0-	-29	-0-	571 3	N	-0-		-0-	
05	620 N	619	-0-	-1	-0-	619 3	N	-0-		-0-	
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3	N	-0-		-0-	
07	589 N	575	-0-	-14	-0-	575 3	N	-0-		-0-	
08	620 N	580	-0-	-40	-0-	580 3	N	-0-		-0-	
09	600 N	514	-0-	-86	-0-	514 3	N	-0-		-0-	
10	589 N	562	-0-	-27	-0-	562 3	N	-0-		-0-	
11	570 N	527	-0-	-43	-0-	527 3	N	-0-		-0-	
*12	527 N	464	-0-	-63	-0-	464 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,836		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 6		RRCID -> 246477		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 4234		PERF. 4048 - 4148	
01	155 N	10	-0-	-145	-0-	10 3	N	-0-		-0-	
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-		-0-	
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-		-0-	
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2016 - PLUGGED 04/14/16											
TOTAL GAS PROD:		10		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

J5 RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 259790		COMPL. DATE 03/15/2011		TOTAL DEPTH 4610		PERF. 4160 - 4234	
01	1736 #	1631	-0-	-105	-0-	1631 3	N	-0-		-0-	
02	1537 N	1499	-0-	-38	-0-	1499 3	N	-0-		-0-	
03	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 3	N	-0-		-0-	
04	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 3	N	-0-		-0-	
05	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 3	N	-0-		-0-	
06	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792 3	N	-0-		-0-	
07	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869 3	N	-0-		-0-	
08	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762 3	N	-0-		-0-	
09	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828 3	N	-0-		-0-	
10	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871 3	N	-0-		-0-	
11	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 3	N	-0-		-0-	
*12	1891 N	1728	-0-	-163	-0-	1728 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		20,914		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

J5 RANCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 259807		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 4106 - 4186	
01	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 3	N	-0-		-0-	
02	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 3	N	-0-		-0-	
03	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784 3	N	-0-		-0-	
04	1830 N	1667	-0-	-163	-0-	1667 3	N	-0-		-0-	
05	1860 N	1690	-0-	-170	-0-	1690 3	N	-0-		-0-	
06	1740 N	1663	-0-	-77	-0-	1663 3	N	-0-		-0-	
07	1736 N	1663	-0-	-73	-0-	1663 3	N	-0-		-0-	
08	1705 N	1651	-0-	-54	-0-	1651 3	N	-0-		-0-	
09	1650 N	1614	-0-	-36	-0-	1614 3	N	-0-		-0-	
10	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688 3	N	-0-		-0-	
11	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 3	N	-0-		-0-	
*12	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		20,358		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CADDO, NORTH (DUFFER) //CONT.// 14490 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
 J5 RANCH "F" WELL #: 2 RRCID -> 261073 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4034 - 4050

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3844	3690	-0-	-154	-0-	3690 3		N	-0-			-0-
02		3480	3052	-0-	-428	-0-	3052 3		N	-0-			-0-
03		3720	2965	-0-	-755	-0-	2965 3		N	-0-			-0-
04		3570 #	2609	-0-	-961	-0-	2609 3		N	-0-			-0-
05		3689 #	3332	-0-	-357	-0-	3332 3		N	-0-			-0-
06		3740	3740	-0-	-0-	-0-	3740 3		N	-0-			-0-
07		3255 #	3011	-0-	-244	-0-	3011 3		N	-0-			-0-
08		3317 #	2488	-0-	-829	-0-	2488 3		N	-0-			-0-
09		3750 #	2160	-0-	-1590	-0-	2160 3		N	-0-			-0-
10		3875 #	2189	-0-	-1686	-0-	2189 3		N	-0-			-0-
11		3750 #	2070	-0-	-1680	-0-	2070 3		N	-0-			-0-
*12		3007 #	2231	-0-	-776	-0-	2231 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND-MITCHELL "F" WELL #: 5 RRCID -> 261295 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3968 - 3978

01		930 N	884	-0-	-46	-0-	884 3		N	-0-			-0-
02		870 N	811	-0-	-59	-0-	811 3		N	-0-			-0-
03		868 N	859	-0-	-9	-0-	859 3		N	-0-			-0-
04		870 N	833	-0-	-37	-0-	833 3		N	-0-			-0-
05		868 N	861	-0-	-7	-0-	861 3		N	-0-			-0-
06		840 N	379	-0-	-461	-0-	379 3		N	-0-			-0-
07		868 N	818	-0-	-50	-0-	818 3		N	-0-			-0-
08		868 N	803	-0-	-65	-0-	803 3		N	-0-			-0-
09		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3		N	-0-			-0-
10		806 N	606	-0-	-200	-0-	606 3		N	-0-			-0-
11		780 N	734	-0-	-46	-0-	734 3		N	-0-			-0-
*12		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J5 RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 262969 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4035 - 4076

01		1860 #	1726	-0-	-134	-0-	1726 3		N	-0-			-0-
02		1682 N	1578	-0-	-104	-0-	1578 3		N	-0-			-0-
03		1736 N	1652	-0-	-84	-0-	1652 3		N	-0-			-0-
04		1680 N	1580	-0-	-100	-0-	1580 3		N	-0-			-0-
05		1674 N	1633	-0-	-41	-0-	1633 3		N	-0-			-0-
06		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 3		N	-0-			-0-
07		1643 N	1630	-0-	-13	-0-	1630 3		N	-0-			-0-
08		1643 N	1561	-0-	-82	-0-	1561 3		N	-0-			-0-
09		1620 N	1510	-0-	-110	-0-	1510 3		N	-0-			-0-
10		1643 N	1595	-0-	-48	-0-	1595 3		N	-0-			-0-
11		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 3		N	-0-			-0-
*12		1550 N	1511	-0-	-39	-0-	1511 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
J5 RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 263394		COMPL. DATE 03/26/2012		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4022 - 4040		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		868 N	734	-0-	-134	-0-	664 3	70 9	N	64		148
02		874 N	874	-0-	-0-	-0-	810 3	64 9	N	58		206
03		883 N	883	-0-	-0-	-0-	748 3	135 9	N	123	170 1	159
04		796 N	796	-0-	-0-	-0-	741 3	55 9	N	50		209
05		930 N	567	-0-	-363	-0-	511 3	56 9	N	51	75 1	185
06		840 N	216	-0-	-624	-0-	204 3	12 9	N	11		196
07		837 N	730	-0-	-107	-0-	636 3	94 9	N	85	162 1	119
08		745 N	745	-0-	-0-	-0-	666 3	79 9	N	72		191
09		751 N	751	-0-	-0-	-0-	639 3	112 9	N	102	173 1	120
10		744 N	715	-0-	-29	-0-	628 3	87 9	N	79		199
11		874 N	874	-0-	-0-	-0-	789 3	85 9	N	77	104 1	172
*12		837 N	837	-0-	-0-	-0-	739 3	98 9	N	89	115 1	146
TOTAL GAS PROD:			8,722			TOTAL CONDENSATE PROD:			861			

COPELAND-MITCHELL 'N'		WELL #: 2		RRCID -> 265312		COMPL. DATE 07/06/2012		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4114 - 4121		
01		1116 N	953	-0-	-163	-0-	953 3		N	-0-		-0-
02		957 N	933	-0-	-24	-0-	933 3		N	-0-		-0-
03		930 N	905	-0-	-25	-0-	905 3		N	-0-		-0-
04		930 N	706	-0-	-224	-0-	706 3		N	-0-		-0-
05		992 N	468	-0-	-524	-0-	468 3		N	-0-		-0-
06		870 N	467	-0-	-403	-0-	467 3		N	-0-		-0-
07		744 N	693	-0-	-51	-0-	693 3		N	-0-		-0-
08		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3		N	-0-		-0-
09		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3		N	-0-		-0-
10		682 N	635	-0-	-47	-0-	635 3		N	-0-		-0-
11		630 N	621	-0-	-9	-0-	621 3		N	-0-		-0-
*12		682 N	668	-0-	-14	-0-	668 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,363			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COPELAND, S. G. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 278019		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 4240		PERF. 4025 - 4140		
01		3038	622	-0-	-2416	-0-	622 3		N	-0-		-0-
02		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3		N	-0-		-0-
03		682 N	612	-0-	-70	-0-	612 3		N	-0-		-0-
04		600 N	571	-0-	-29	-0-	571 3		N	-0-		-0-
05		620 N	619	-0-	-1	-0-	619 3		N	-0-		-0-
06		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3		N	-0-		-0-
07		589 N	575	-0-	-14	-0-	575 3		N	-0-		-0-
08		620 N	580	-0-	-40	-0-	580 3		N	-0-		-0-
09		600 N	514	-0-	-86	-0-	514 3		N	-0-		-0-
10		589 N	562	-0-	-27	-0-	562 3		N	-0-		-0-
11		570 N	527	-0-	-43	-0-	527 3		N	-0-		-0-
*12		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,907			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CALABRIA (ATOKA CONGL., BASAL)		14640 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925										
CALABRIA ESTATE		WELL #: 3 T		RRCID -> 099527		COMPL. DATE 02/05/1981		TOTAL DEPTH 4222 PERF. 4190 - 4208				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	26 1	101 3	Y	-0-			-0-
*02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	24 1	93 3	Y	-0-			-0-
*03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	43 1	106 3	Y	-0-			-0-
*04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	45 1	86 3	Y	-0-			-0-
*05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	42 1	85 3	Y	-0-			-0-
*06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	58 1	87 3	Y	-0-			-0-
*07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	60 1	94 3	Y	-0-			-0-
*08	DLQ G-10	144	-0-	144	144	53 1	91 3	Y	-0-			-0-
*09	278 N	134	-0-	-144	-0-	48 1	86 3	Y	-0-			-0-
*10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	43 1	83 3	Y	-0-			-0-
*11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	39 1	82 3	Y	-0-			-0-
*12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	40 1	88 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,603		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GILBERT, A. B.		14640 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
		003646										
GILBERT		WELL #: 1A		RRCID -> 136410		COMPL. DATE 10/29/1990		TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4145 - 4167				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*01	682 N	566	-0-	-116	-0-	116 1	450 3	Y	-0-			-0-
*02	696 N	625	-0-	-71	-0-	129 1	496 3	Y	-0-			-0-
*03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	208 1	517 3	Y	-0-			-0-
*04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	213 1	408 3	Y	-0-			-0-
*05	682 N	663	-0-	-19	-0-	220 1	443 3	Y	-0-			-0-
*06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	309 1	468 3	Y	-0-			-0-
*07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	311 1	484 3	Y	-0-			-0-
*08	DLQ G-10	797	-0-	797	797	291 1	506 3	Y	-0-			-0-
*09	1562 N	765	-0-	-797	-0-	275 1	490 3	Y	-0-			-0-
*10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	244 1	480 3	Y	-0-			-0-
*11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	209 1	438 3	Y	-0-			-0-
12	651 N	645	-0-	-6	-0-	203 1	442 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,350		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CALABRIA (BIG SALINE)		14640 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ABX OIL & GAS, INC.		003646										
GILBERT		WELL #: 1A		RRCID -> 144591		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3794 - 3814				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CALABRIA (BIG SALINE)		//CONT.//		14640 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BOX HILL OPERATING, INC.				084427								
CALABRIA "A"		WELL #:		1	RRCID ->	096129	COMPL. DATE	01/17/1978	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3700 - 3704	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	465 N	90	-0-	-375	-0-	90	3			N	-0-	-0-
02	58 N	30	-0-	-28	-0-	30	3			N	-0-	-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-	-0-
04	90 N	45	-0-	-45	-0-	45	3			N	-0-	-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-	-0-
06	60 N	18	-0-	-42	-0-	18	3			N	-0-	-0-
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-	-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-	-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-	-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-	-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		672		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		5 C	RRCID ->	100371	COMPL. DATE	12/11/1981	TOTAL DEPTH	4440	PERF. 3751 - 3760
CALABRIA ESTATE		WELL #:		5 C	RRCID ->	100371	COMPL. DATE	12/11/1981	TOTAL DEPTH	4440	PERF. 3751 - 3760
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	42
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	42
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	42
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	42
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	42
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	42
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	42
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	42
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	42
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	42
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	42
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CALABRIA ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	101305	COMPL. DATE	02/25/1982	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3833 - 3844
CALABRIA ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	101305	COMPL. DATE	02/25/1982	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3833 - 3844
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	21
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	21
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	21
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	21
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	21
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	21
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	21
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	21
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	21
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	21
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	21
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CALABRIA (BIG SALINE)		//CONT.//		14640 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO		
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925								
CALABRIA-TEXAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 143025	COMPL. DATE 10/05/1992	TOTAL DEPTH 4375	PERF. 3702	-	3732		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*01	465 N	148	-0-	-317	-0-	30 1	118 3	Y	-0-	-0-	-0-	
*02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	68 1	264 3	Y	-0-	-0-	-0-	
*03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	83 1	208 3	Y	-0-	-0-	-0-	
*04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	104 1	198 3	Y	-0-	-0-	-0-	
*05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
*06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	95 1	145 3	Y	-0-	-0-	-0-	
*07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	137 1	212 3	Y	-0-	-0-	-0-	
*08	DLQ G-10	398	-0-	398	398	145 1	253 3	Y	-0-	-0-	-0-	
*09	715 N	317	-0-	-398	-0-	114 1	203 3	Y	-0-	-0-	-0-	
*10	341 N	333	-0-	-8	-0-	112 1	221 3	Y	-0-	-0-	-0-	
*11	390 N	301	-0-	-89	-0-	97 1	204 3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	341 N	198	-0-	-143	-0-	62 1	136 3	Y	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,209		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CALABRIA (CONGL 3700)		//CONT.//		14640 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO		
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925								
CALABRIA, ESTATE		WELL #:		4	RRCID -> 100587	COMPL. DATE 03/30/1993	TOTAL DEPTH 4497	PERF. 2707	-	3715		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CALABRIA ESTATE		//CONT.//		14640 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO		
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925								
CALABRIA, ESTATE		WELL #:		7	RRCID -> 105174	COMPL. DATE 12/30/1982	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 3743	-	3761		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-	-0-	26	
*02	928 N	373	-0-	-555	-0-	77 1	296 3	Y	-0-	-0-	26	
*03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	320 1	796 3	Y	-0-	-0-	26	
*04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	152 1	292 3	Y	-0-	-0-	26	
*05	969 N	969	-0-	-0-	-0-	321 1	648 3	Y	-0-	-0-	26	
*06	913 N	913	-0-	-0-	-0-	363 1	550 3	Y	-0-	-0-	26	
*07	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	401 1	623 3	Y	1	1 8	26	
						1 9						
*08	DLQ G-10	951	-0-	951	951	347 1	603 3	Y	1	1 8	26	
						1 9						
*09	1634 N	683	-0-	-951	-0-	246 1	437 3	Y	-0-	-0-	26	
*10	925 N	925	-0-	-0-	-0-	312 1	613 3	Y	-0-	-0-	26	
*11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	258 1	540 3	Y	-0-	-0-	26	
*12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	258 1	562 3	Y	-0-	-0-	26	
TOTAL GAS PROD:		9,017		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

OIL AND GAS DIVISION

CALABRIA (CONGL.3800)		14640 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BOX HILL OPERATING, INC.		084427										
CALABRIA		WELL #: 1		RRCID -> 074005		COMPL. DATE 09/10/1977		TOTAL DEPTH 4299 PERF. 3795 - 3813				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		200 X	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-			-0-
02		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3	N	-0-			-0-
03		310 N	300	-0-	-10	-0-	300 3	N	-0-			-0-
04		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3	N	-0-			-0-
05		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3	N	-0-			-0-
06		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3	N	-0-			-0-
07		465 N	350	-0-	-115	-0-	350 3	N	-0-			-0-
08		465 N	400	-0-	-65	-0-	400 3	N	-0-			-0-
09		390 N	239	-0-	-151	-0-	239 3	N	-0-			-0-
10		341 N	135	-0-	-206	-0-	135 3	N	-0-			-0-
11		390 N	100	-0-	-290	-0-	100 3	N	-0-			-0-
12		248 N	153	-0-	-95	-0-	153 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,601		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOWRANCE INC.		511345										
BEAN		WELL #: 1		RRCID -> 099917		COMPL. DATE 01/18/1979		TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3790 - 3867				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		155 N	112	-0-	-43	-0-	112 3	N	-0-			-0-
02		116 N	86	-0-	-30	-0-	86 3	N	-0-			-0-
03		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3	N	-0-			-0-
04		120 N	92	-0-	-28	-0-	92 3	N	-0-			-0-
05		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3	N	-0-			-0-
06		90 N	52	-0-	-38	-0-	52 3	N	-0-			-0-
07		93 N	58	-0-	-35	-0-	58 3	N	-0-			-0-
08		93 N	75	-0-	-18	-0-	75 3	N	-0-			-0-
09		60 N	56	-0-	-4	-0-	56 3	N	-0-			-0-
10		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	N	-0-			-0-
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-			-0-
*12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		927		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEAN "A"		WELL #: 1 C		RRCID -> 100481		COMPL. DATE 03/23/1980		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3880 - 3934				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		248 N	163	-0-	-85	-0-	163 3	N	-0-			-0-
02		232 N	149	-0-	-83	-0-	149 3	N	-0-			-0-
03		248 N	142	-0-	-106	-0-	142 3	N	-0-			-0-
04		150 N	126	-0-	-24	-0-	126 3	N	-0-			-0-
05		155 N	117	-0-	-38	-0-	117 3	N	-0-			-0-
06		150 N	102	-0-	-48	-0-	102 3	N	-0-			-0-
07		124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3	N	-0-			-0-
08		124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3	N	-0-			-0-
09		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-			-0-
10		124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3	N	-0-			-0-
11		120 N	108	-0-	-12	-0-	108 3	N	-0-			-0-
12		124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,468		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CALABRIA (CONGL.3800)		//CONT.//		14640 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925								
CALABRIA ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	098262	COMPL. DATE	09/21/1979	TOTAL DEPTH	4484	PERF. 3803 -	3815
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CALABRIA ESTATE		WELL #:		3 C	RRCID ->	100649	COMPL. DATE	02/05/1981	TOTAL DEPTH	4222	PERF. 3749 -	3902
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PARKS-GILBERT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	101135	COMPL. DATE	09/01/1978	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3830 -	3874
*01	775 N	770	-0-	-5	-0-	158	1	612	3	Y	-0-	3
*02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	149	1	577	3	Y	-0-	3
*03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	247	1	613	3	Y	-0-	3
*04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	267	1	512	3	Y	-0-	3
*05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	289	1	585	3	Y	-0-	3
*06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	364	1	552	3	Y	-0-	3
*07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	377	1	585	3	Y	2	3
						2	9					
*08	DLQ G-10	972	-0-	972	972	355	1	617	3	Y	-0-	3
*09	1700 N	876	-0-	-824	148	315	1	561	3	Y	-0-	3
*10	1030 N	882	-0-	-148	-0-	298	1	584	3	Y	-0-	3
*11	810 N	788	-0-	-22	-0-	255	1	533	3	Y	-0-	3
*12	876 N	876	-0-	-0-	-0-	275	1	601	3	Y	-0-	3
TOTAL GAS PROD:		10,283				TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

OIL AND GAS DIVISION

CALABRIA (CONGL.3800)		//CONT.// 14640 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO									
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925															
CARR, HERMAN ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 101958		COMPL. DATE 02/03/1981		TOTAL DEPTH 4507 PERF. 3836 - 3862									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
*01	868 N	800	-0-	-68	-0-	164	1	636	3	Y	-0-				-0-		
*02	841 N	763	-0-	-78	-0-	157	1	606	3	Y	-0-				-0-		
*03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	242	1	602	3	Y	-0-				-0-		
*04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	272	1	522	3	Y	-0-				-0-		
*05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	291	1	588	3	Y	-0-				-0-		
*06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	339	1	515	3	Y	-0-				-0-		
*07	806 N	611	-0-	-195	-0-	239	1	372	3	Y	-0-				-0-		
*08	DLQ G-10	302	-0-	302	-0-	110	1	192	3	Y	-0-				-0-		
*09	885 N	583	-0-	-302	-0-	210	1	373	3	Y	-0-				-0-		
*10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	338	1	663	3	Y	-0-				-0-		
*11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	334	1	698	3	Y	-0-				-0-		
*12	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	317	1	692	3	Y	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:		9,472		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

THOMASON		WELL #: 1		RRCID -> 109350		COMPL. DATE 05/26/1983		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3882 - 3891									
*01	124 N	105	-0-	-19	-0-	22	1	83	3	Y	-0-				35		
*02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	28	1	109	3	Y	-0-				35		
*03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	36	1	88	3	Y	-0-				35		
*04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	42	1	81	3	Y	-0-				35		
*05	155 N	105	-0-	-50	-0-	35	1	70	3	Y	-0-				35		
*06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	54	1	83	3	Y	-0-				35		
*07	124 N	123	-0-	-1	-0-	48	1	75	3	Y	-0-				35		
*08	DLQ G-10	127	-0-	127	-0-	46	1	81	3	Y	-0-				35		
*09	231 N	104	-0-	-127	-0-	37	1	67	3	Y	-0-				35		
*10	124 N	118	-0-	-6	-0-	40	1	78	3	Y	-0-				35		
*11	120 N	107	-0-	-13	-0-	35	1	72	3	Y	-0-				35		
*12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	34	1	73	3	Y	-0-				35		
TOTAL GAS PROD:		1,417		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

MARTIN, LAVERNE		WELL #: 1		RRCID -> 109351		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3787 - 3797									
*01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	119	1	459	3	Y	-0-				-0-		
*02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	114	1	440	3	Y	-0-				-0-		
*03	620 N	615	-0-	-5	-0-	176	1	439	3	Y	-0-				-0-		
*04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	245	1	470	3	Y	-0-				-0-		
*05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	230	1	463	3	Y	-0-				-0-		
*06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	286	1	433	3	Y	-0-				-0-		
*07	788 N	788	-0-	-0-	-0-	309	1	479	3	Y	-0-				-0-		
*08	DLQ G-10	780	-0-	780	-0-	285	1	495	3	Y	-0-				-0-		
*09	1517 N	737	-0-	-780	-0-	265	1	472	3	Y	-0-				-0-		
*10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	244	1	479	3	Y	-0-				-0-		
*11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	229	1	478	3	Y	-0-				-0-		
*12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	198	1	433	3	Y	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:		8,240		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

CAL-TEX (CADD)		14669 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523											
LYNCH, GARY		WELL #: 1		RRCID -> 082084		COMPL. DATE 11/18/1978		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 3352 - 3374					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3		N	-0-			-0-
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3		N	-0-			-0-
03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3		N	-0-			-0-
04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3		N	-0-			-0-
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3		N	-0-			-0-
06	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3		N	-0-			-0-
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3		N	-0-			-0-
08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3		N	-0-			-0-
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3		N	-0-			-0-
10	992 N	894	-0-	-98	-0-	894	3		N	-0-			-0-
*11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,006		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LYNCH		WELL #: 2		RRCID -> 094071		COMPL. DATE 07/07/1981		TOTAL DEPTH 5648 PERF. 3334 - 3376					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3		N	-0-			-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			-0-
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			-0-
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-			-0-
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			-0-
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
10	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	3		N	-0-			-0-
*11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,374		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DALY, SCOTT L. TRUSTEE "A"		WELL #: 1A		RRCID -> 250373		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3663 - 0					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-			40
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-			40
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3		N	-0-			40
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-			40
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-			40
06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	682	3	168 9	N	153	168 1		25
07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3		N	-0-			25
08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3		N	-0-			25
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			25
10	961 N	5	-0-	-956	-0-	5	3		N	-0-			25
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			25
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
TOTAL GAS PROD:		5,455		TOTAL CONDENSATE PROD:		153							

CALLAHAN, NE (CONGL) VAN OPERATING, LTD. BOWNE "2989"		//CONT.// //CONT.//	14816 200 881442	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALLAHAN								
		WELL #:	1	RRCID ->	144442	COMPL. DATE	06/01/1980	TOTAL DEPTH	4083	PERF.	3904 - 3909			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DYER "2988"		WELL #:	3	RRCID ->	171327	COMPL. DATE	09/09/1998	TOTAL DEPTH	4068	PERF.	3896 - 3908			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CALLAHAN COUNTY REGULAR D.J. & T. ENERGY ISBELL		14820 001 196227	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALLAHAN									
		WELL #:	1	RRCID ->	181115	COMPL. DATE	12/01/1994	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3688 - 3700			
01	155 #	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-			189
02	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-	115	1	32
03	316 R	316	-0-	-0-	-0-	309	2	7	9	N	6	42	7	38
04	238 R	238	-0-	-0-	-0-	234	2	4	9	N	4			42
05	372 #	258	-0-	-114	-0-	256	2	2	9	N	2			44
06	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			44
07	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			44
08	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	8			52
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	4			56
10	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			56
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
TOTAL GAS PROD:		1,291		TOTAL CONDENSATE PROD:		24								

OIL AND GAS DIVISION

CALLAHAN COUNTY REGULAR		//CONT.//		14820 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALLAHAN						
WEST INLAND ENERGY, INC.				910215									
FANOUS				WELL #: 3	RRCID -> 254292	COMPL. DATE 11/02/2006	TOTAL DEPTH 3996	PERF. 3846	-	3851			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-			-0-
02	116 #	86	-0-	-30	-0-	86	2		N	-0-			-0-
03	124 #	41	-0-	-83	-0-	41	2		N	-0-			-0-
04	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
05	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-
06	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
07	217 #	189	-0-	-28	-0-	189	2		N	-0-			-0-
08	217 #	176	-0-	-41	-0-	176	2		N	-0-			-0-
09	210 #	157	-0-	-53	-0-	157	2		N	-0-			-0-
10	217 #	169	-0-	-48	-0-	169	2		N	-0-			-0-
11	210 #	173	-0-	-37	-0-	173	2		N	-0-			-0-
12	186 #	167	-0-	-19	-0-	167	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,934		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS)				14820 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN						
ADAIR RESOURCES INC.				003966									
NORMAN L. FINLEY -B-				WELL #: 1	RRCID -> 041527	COMPL. DATE 01/24/1967	TOTAL DEPTH 3045	PERF. N/A					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2099				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2099				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2099				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2099				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2099				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2099				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2099				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2099				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2099				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2099				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2099				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2099				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ANDERSON PRODUCTION				022922			CNTY: CALLAHAN						
MALU				WELL #: 1	RRCID -> 206532	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3275	PERF. 3235	-	3274			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
BOLAND WELL #: 1 RRCID -> 217020 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 4024 PERF. 2118 - 2119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	1		N	-0-			-0-
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	1		N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	1		N	-0-			-0-
12	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		79				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DEHLINGER WELL #: 1 RRCID -> 243305 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3643 - 3653

01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			73
02	406 N	343	-0-	-63	-0-	343	2		N	-0-			73
03	434 N	2	-0-	-432	-0-	2	2		N	-0-			73
04	360 N	1	-0-	-359	-0-	1	1		N	-0-			73
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			73
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1		N	-0-			73
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			73
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			73
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			73
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			73
11	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	1		N	-0-			73
12	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			73
TOTAL GAS PROD:		869				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BILMAC OIL CO., INC. 070875
EZZELL, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 262342 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 490 PERF. 430 - 436

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
STRALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057124 COMPL. DATE 09/20/1973 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3381 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	29 2		N	-0-			-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
10	62 N	28	-0-	-34	-0-	28 2		N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
*12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 4		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		591										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRALEY WELL #: 2 RRCID -> 114292 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3398 - 3408

01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-			-0-
08	93 N	43	-0-	-50	-0-	43 2		N	-0-			-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	41	-0-	41	41	41 2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	41			N	-0-			-0-
*12	81 N	40	-0-	-41	-0-	40 4		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		859										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D.J. & T. ENERGY 196227
PILLANS WELL #: 4 RRCID -> 132938 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 490 PERF. 442 - 448

01	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 2		N	-0-			-0-
02	87 N	80	-0-	-7	-0-	80 2		N	-0-			-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2		N	-0-			-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		422										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/27/2017 - PLUGGED 01/27/17

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 FURRY PRODUCING COMPANY 291650
 MCFARLANE, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 091476 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4099 - 4100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	186 N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEROD, BILL 379925
 ROSS, A.C. "110" WELL #: 1 RRCID -> 114921 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4163 - 4172

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
 LAREATA WELL #: 3 RRCID -> 203466 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3784 - 3788

01	2232 N	2221	-0-	-11	-0-	564	1	1596	2	N	55					161
						61	9									
02	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	459	1	1517	2	N	47	173	1			35
						52	9									
03	2263 N	2195	-0-	-68	-0-	535	1	1601	2	N	54					89
						59	9									
04	2160 N	2126	-0-	-34	-0-	582	1	1487	2	N	52					141
						57	9									
05	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	603	1	1570	2	N	54					195
						59	9									
06	2130 N	2063	-0-	-67	-0-	555	1	1480	2	N	25	172	1			48
						28	9									
07	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	575	1	1651	2	N	50					98
						55	9									
08	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	567	1	1630	2	N	49					147
						54	9									
09	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	504	1	1565	2	N	42	167	1			22
						46	9									
10	2294 N	2195	-0-	-99	-0-	480	1	1663	2	N	47					69
						52	9									
11	2190 N	2139	-0-	-51	-0-	483	1	1597	2	N	54					123
						59	9									
12	2201 N	2087	-0-	-114	-0-	521	1	1508	2	N	53					176
						58	9									

TOTAL GAS PROD: 25,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 582

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN															
J & W OIL CO.-W. F. 427923															
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 214933 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4004 - 4030															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	2		N	-0-			30
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
TOTAL GAS PROD:			35											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 218984 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3100 - 3500															
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MASADA ENERGY LLC 531343															
BURNAM WELL #: 1 RRCID -> 091086 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3828 - 3840															
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 HOOKS "91" WELL #: 1P RRCID -> 241860 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 3416 - 3424

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	72 X	-0-	-0-	-72	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	78 X	-0-	-0-	-78	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

P.I.D. DRILLING INC 631265
 GREEN-WILLIAMS (MORAN)UNIT WELL #: 302 RRCID -> 228023 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 2203 PERF. 562 - 576

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	226					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	226					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	226					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	226					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	226					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	226					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	226					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	226					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	226					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	226					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	226					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	226					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PETEX 659782
 BROOKS, LUCION "A" WELL #: 1 RRCID -> 120282 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 4096 PERF. 4091 - 4095

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN												
QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502												
GAYLE DYER AKERS WELL #: 10 RRCID -> 227131 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 3831 PERF. 3792 - 3796												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GAYLE DYER AKERS WELL #: 12 RRCID -> 242167 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 4402 PERF. 4365 - 4370												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GAYLE DYER AKERS WELL #: 14 RRCID -> 279137 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1654 - 1694												
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN												
QUEST EMG, INC. 684615												
HATCHETT RANCH WELL #: R 2 RRCID -> 096944 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 4229 PERF. 4184 - 4194												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HATCHETT RANCH WELL #: S 2 RRCID -> 097886 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3876 - 3883												
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1163					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163					Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1163					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HATCHETT RANCH WELL #: S 1 RRCID -> 097887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5204 PERF. 3884 - 3896												
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1127					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127					Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1127					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN												
QUEST EMG, INC. //CONT.// 684615												
HATCHETT RANCH WELL #: S 4 RRCID -> 099045 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3856 - 3883												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-		1362				Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1362				Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1362				Y	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-		1362				Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1362				Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1362				Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1362				Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1362				Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1362				Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1362				Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1362				Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1362				Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SANDERS ENERGY LLC 747645												
JACKSON, ELMA WELL #: 2D RRCID -> 279315 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3795 - 3801												
01	7750	7664	-0-	-86	25815	7664	2				N	-0-
02	7250	7539	-0-	289	26104	7539	2				N	-0-
03	7750	6134	-0-	-1616	24488	6134	2				N	-0-
04	7500	5129	-0-	-2371	22117	5129	2				N	-0-
05	7750	5484	-0-	-2266	19851	5484	2				N	-0-
06	7500	2307	-0-	-5193	14658	2307	2				N	-0-
07	7750	5302	-0-	-2448	12210	5302	2				N	-0-
08	7750	3778	-0-	-3972	8238	3778	2				N	-0-
09	7500	3269	-0-	-4231	4007	3269	2				N	-0-
10	7610 R	3603	-0-	-4007	-0-	3603	2				N	-0-
11	5130 #	3432	-0-	-1698	-0-	3432	2				N	-0-
12	5301 #	2581	-0-	-2720	-0-	2581	2				N	-0-
TOTAL GAS PROD:			56,222			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750												
EAGER, C. WELL #: 1 RRCID -> 205503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3657 - 3687												
01	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2				N	59
02	1073 N	1018	-0-	-55	-0-	1018	2				N	59
03	1116 N	120	-0-	-996	-0-	120	2				N	59
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-	-0-					N	59
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-	-0-					N	59
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	59
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59
TOTAL GAS PROD:			2,154			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN																	
TRISTAR OIL & GAS 871133																	
BLACKBURN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 105889 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3408 - 3414																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

UP/DOWN OIL & GAS, LLC 875367																	
DAMEWOOD, ROBERT D WELL #: 11 RRCID -> 072858 COMPL. DATE 07/27/1977 TOTAL DEPTH 3485 PERF. N/A																	
01		248 N	183	-0-	-65	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02		232 N	205	-0-	-27	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08		279 N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,956			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DAMEWOOD, ROBERT D. WELL #: 3A RRCID -> 242514 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 3497 PERF. 2333 - 2335																	
01		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
02		348 N	347	-0-	-1	-0-	347	2			N	-0-					-0-
03		341 N	7	-0-	-334	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			735			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
 MOORE, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 120662 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3490 - 3494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	1460	-0-	-28	-0-	1460	2			N	-0-			-0-
02	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-			-0-
03	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-			-0-
04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-			-0-
05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-			-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-
07	1488 N	78	-0-	-1410	-0-	78	2			N	-0-			-0-
08	837 N	171	-0-	-666	-0-	171	2			N	-0-			-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYDEN WELL #: 1 RRCID -> 122541 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3804 - 3899

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON, P. (MARBLE FALLS) 15043 200 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 SEARIGHT WELL #: 1 RRCID -> 127565 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3352 - 3362

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16

PLUGGED AND ABANDONED 09/00/1989

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMP COLORADO (MARBLE FALLS) 15048 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN														
CHAPMAN OIL CO. 145860														
BAILEY, NEELE WELL #: 1 RRCID -> 017496 COMPL. DATE 03/02/1961 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2611 - 2689														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
02		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
03		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
04		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
05		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,157				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GEORGE, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 017497 COMPL. DATE 11/12/1959 TOTAL DEPTH 2669 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			-0-
02		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			-0-
03		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
04		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			-0-
05		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,204				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TERRY, DELLA, -A- WELL #: 1 RRCID -> 017498 COMPL. DATE 08/20/1962 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2579 - 2645														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-			-0-
02		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-			-0-
03		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-			-0-
04		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-			-0-
05		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,865				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CAMP COLORADO (MARBLE FALLS)		//CONT.//		15048 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
CHAPMAN OIL CO.		//CONT.//		145860								
TERRY, O. H.		WELL #:		1	RRCID ->	017499	COMPL. DATE	12/31/1958	TOTAL DEPTH	2675	PERF.	2628 - 2646
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2	N	-0-				-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2	N	-0-				-0-
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2	N	-0-				-0-
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2	N	-0-				-0-
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,739		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CAMP COLORADO, N. (GARDNER)		15050 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN					
BOYLE, GARVICE A.		085180										
BOYLE & MORGAN		WELL #:		1	RRCID ->	045321	COMPL. DATE	12/26/1968	TOTAL DEPTH	1975	PERF.	N/A
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOYLE & MORGAN		WELL #:		2	RRCID ->	050197	COMPL. DATE	03/15/1971	TOTAL DEPTH	2074	PERF.	N/A
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CAMP COLORADO, N. (GARDNER) FAMILY TRUST B, THE BAILEY, NELLE		//CONT.//	15050 500 261290	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLEMAN					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
		WELL #:	1	RRCID ->	039768	COMPL. DATE	07/03/1966	TOTAL DEPTH	2417	PERF.	N/A
01	124 N	2	-0-	-122	-0-	2 2		N	-0-		-0-
02	58 N	9	-0-	-49	-0-	9 2		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			11	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HUNTER, EULA		WELL #:	1	RRCID ->	045842	COMPL. DATE	02/10/1969	TOTAL DEPTH	2165	PERF.	0 - 2138
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		N	-0-		-0-
02	11 N	4	-0-	-7	-0-	4 2		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			7	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HARRIS JENNINGS		WELL #:	1	RRCID ->	046508	COMPL. DATE	04/12/1969	TOTAL DEPTH	2025	PERF.	1966 - 0
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BURNS-DILLARD UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	047831	COMPL. DATE	02/15/1970	TOTAL DEPTH	2151	PERF.	N/A
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CAMP COLORADO, N. (GARDNER) //CONT.// 15050 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
 FAMILY TRUST B, THE //CONT.// 261290
 COX, LEE WELL #: 1 RRCID -> 048954 COMPL. DATE 09/01/1970 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 1923 - 1932

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 N	7	-0-	-210	-0-	7	2		N	-0-			-0-
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
03		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
04		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/06/2016 - PLUGGED 09/06/16

TOTAL GAS PROD: 301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENS, SALOME -A- WELL #: 1 RRCID -> 050678 COMPL. DATE 05/14/1971 TOTAL DEPTH 2090 PERF. N/A

01		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
07		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/06/2016 - PLUGGED 09/06/16

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP WELL #: 1 RRCID -> 132733 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1922 - 1934

01		186 N	153	-0-	-33	-0-	153	2		N	-0-			-0-
02		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMP COLORADO, S. (MARBLE FALLS) 15052 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 FAMILY TRUST B, THE 261290
 POPNOE, B.W. WELL #: 1 RRCID -> 085794 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2636 - 2656

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		279 N	167	-0-	-112	-0-	167	2		N	-0-			-0-
02		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-
03		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
04		150 N	103	-0-	-47	-0-	103	2		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/13/2016 - PLUGGED 09/13/16

TOTAL GAS PROD: 633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL (CONG) 15162 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
 RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
 SCARLETT C WELL #: 10 RRCID -> 162564 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3824 - 3834

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-			38
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-			38
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-			38
04	390 N	323	-0-	-67	-0-	323	2			Y	-0-			38
05	403 N	313	-0-	-90	-0-	313	2			Y	-0-			38
06	390 N	183	-0-	-207	-0-	183	2			Y	-0-			38
07	341 N	339	-0-	-2	-0-	338	2	1 9		Y	1	1 8		38
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	338	2	1 9		Y	1	1 8		38
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-			38
10	341 N	198	-0-	-143	-0-	198	2			Y	-0-			38
11	330 N	83	-0-	-247	-0-	83	2			Y	-0-			38
12	341 N	219	-0-	-122	-0-	219	2			Y	-0-			38

TOTAL GAS PROD: 3,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CAMPBELL, E. (MARBLE FALLS, MID) 15165 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 STOVALL, HOWARD 824340
 ST. JOHNS WELL #: 2 RRCID -> 143683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3383 PERF. 3130 - 3158

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12	
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			Y	-0-	120
02	116 N	105	-0-	-11	-0-	105	3			Y	-0-	120
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-	120
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-	120
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-	120
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-	120
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-	120
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-	120
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3			Y	-0-	120
10	DLQ G-10	124	-0-	124	124	124	3			Y	-0-	120
11	DLQ G-10	118	-0-	118	242	118	3			Y	-0-	120
*12	332 N	90	-0-	-242	-0-	90	3			Y	-0-	120

TOTAL GAS PROD: 1,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL, E. (MARBLE FALLS, MID)//CONT.// 15165 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 143685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3180 - 3188

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-			27	
02		87 N	79	-0-	-8	-0-	79	3		N	-0-			27	
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			27	
04		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			27	
05		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			27	
06		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			27	
07		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			27	
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			27	
09		90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3		N	-0-			27	
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			27	
11		90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3		N	-0-			27	
12		93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3		N	-0-			27	
TOTAL GAS PROD:			1,071												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

CARMEN'S (CADDO) 15729 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
LAREATA WELL #: 2 RRCID -> 255378 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3264 - 3267

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
01	589 #	9	-0-	-580	-0-	2	1	7	2	N	-0-			40	
02	290 #	23	-0-	-267	-0-	5	1	18	2	N	-0-			40	
03	52 R	52	-0-	-0-	-0-	13	1	39	2	N	-0-			40	
04	556 R	556	-0-	-0-	-0-	156	1	400	2	N	-0-			40	
05	31 #	10	-0-	-21	-0-	3	1	7	2	N	-0-			40	
06	60 #	12	-0-	-48	-0-	4	1	8	2	N	-0-			40	
07	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			40	
08	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			40	
09	570 #	7	-0-	-563	-0-	2	1	5	2	N	-0-			40	
10	12 #	8	-0-	-4	-0-	2	1	6	2	N	-0-			40	
11	748 R	748	-0-	-0-	-0-	174	1	574	2	N	-0-			40	
12	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			40	
TOTAL GAS PROD:			1,425												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

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

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			Y	-0-			-0-	
02	870 N	20	-0-	-850	-0-	20	3			Y	-0-			-0-	
03	744 N	20	-0-	-724	-0-	20	3			Y	-0-			-0-	
04	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			Y	-0-			-0-	
05	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			Y	-0-			-0-	
06	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			Y	-0-			-0-	
07	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			Y	-0-			-0-	
08	1333 N	288	-0-	-1045	-0-	288	3			Y	-0-			-0-	
09	1560 N	110	-0-	-1450	-0-	110	3			Y	-0-			-0-	
10	1581 N	3	-0-	-1578	-0-	3	3			Y	-0-			-0-	
11	270 N	1	-0-	-269	-0-	1	3			Y	-0-			-0-	
12	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	3			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,212												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

CARPENTER (MARBLE FALLS)		//CONT.//		15857 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO									
3 B ENTERPRISES, INC.				953632												
RINGO		WELL #:		13	RRCID ->	113516	COMPL. DATE	09/27/1984	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3279 - 3283				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22		
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22		
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22		
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	7	-0-		
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED													01/04/2016	-	PLUGGED	01/04/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANEY		WELL #:		16	RRCID ->	114299	COMPL. DATE	11/19/1984	TOTAL DEPTH	3509	PERF.	3286 - 3290				
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
PLUGGED AND ABANDONED													01/08/2016	-	PLUGGED	01/08/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARRIE COLE (MARBLE FALLS)		15880 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EASTLAND						
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741								
ALLEN, ALICE E. HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	116660	COMPL. DATE	05/01/1985	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	3034 - 3137
01	496 N	286	-0-	-210	-0-	286	2		N	-0-		43
02	406 N	248	-0-	-158	-0-	248	2		N	-0-		43
03	744 N	274	-0-	-470	-0-	274	2		N	-0-		43
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-		43
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-		43
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-		43
07	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	2		N	-0-		43
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-		43
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-		43
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-		43
11	300 N	233	-0-	-67	-0-	233	2		N	-0-		43
12	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	2		N	-0-		43

TOTAL GAS PROD: 3,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAIRD		WELL #:		1	RRCID ->	125104	COMPL. DATE	08/25/1987	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3165 - 3170
01	1736 N	1659	-0-	-77	-0-	1659	2		N	-0-		37
02	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2		N	-0-		37
03	1674 N	1507	-0-	-167	-0-	1507	2		N	-0-		37
04	1620 N	1565	-0-	-55	-0-	1565	2		N	-0-		37
05	1674 N	1602	-0-	-72	-0-	1602	2		N	-0-		37
06	1470 N	1370	-0-	-100	-0-	1370	2		N	-0-		37
07	1612 N	1455	-0-	-157	-0-	1455	2		N	-0-		37
08	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2		N	-0-		37
09	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2		N	-0-		37
10	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2		N	-0-		37
11	1500 N	1063	-0-	-437	-0-	1063	2		N	-0-		37
*12	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2		N	-0-		37

TOTAL GAS PROD: 18,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARRIE JO (CONGL.)		15882 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		213703										
R J KELLY ESTATE "D"		WELL #: 4		RRCID -> 111736		COMPL. DATE 05/29/1984		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 4051 - 4056		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		744 N	450	-0-	-294	-0-	450 3		Y	-0-		162
02		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		Y	-0-		162
03		536 N	536	-0-	-0-	-0-	528 3	8 9	Y	7		169
04		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3		Y	-0-		169
05		465 N	378	-0-	-87	-0-	378 3		Y	-0-		169
06		510 N	133	-0-	-377	-0-	133 3		Y	-0-		169
07		620 N	10	-0-	-610	-0-	10 3		Y	-0-		169
08		372 N	10	-0-	-362	-0-	10 3		Y	-0-		169
09		120 N	10	-0-	-110	-0-	10 3		Y	-0-		169
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-		169
11		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	31		200
*12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-	171 1	29
TOTAL GAS PROD:		2,583		TOTAL CONDENSATE PROD:		38						

CARTER CREEK (BEND CONGL.)		16007 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
OXXN		630579										
WILEY, G. D.		WELL #: 4		RRCID -> 091453		COMPL. DATE 05/22/1980		TOTAL DEPTH 5753		PERF. 3396 - 3458		
01		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2		N	-0-		10
02		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2		N	-0-		10
03		837 N	823	-0-	-14	-0-	823 2		N	-0-		10
04		870 N	689	-0-	-181	-0-	689 2		N	-0-		10
05		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2		N	-0-		10
06		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2		N	-0-		10
07		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2		N	-0-		10
08		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 2		N	-0-		10
09		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2		N	-0-		10
10		1209 N	1192	-0-	-17	-0-	1192 2		N	-0-		10
11		1260 N	801	-0-	-459	-0-	801 2		N	-0-		10
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
TOTAL GAS PROD:		10,686		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTERVILLE (STRAWN, UPPER)		16023 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523										
HUTCHESON A		WELL #: 3		RRCID -> 064295		COMPL. DATE 11/13/1975		TOTAL DEPTH 2800		PERF. N/A		
01		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 3		N	-0-		-0-
02		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-		-0-
03		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-		-0-
04		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-		-0-
05		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		N	-0-		-0-
06		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-		-0-
07		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3		N	-0-		-0-
08		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-		-0-
09		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-		-0-
10		496 N	294	-0-	-202	-0-	294 3		N	-0-		-0-
*11		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,689		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTERVILLE (STRAWN, UPPER)		//CONT.//		16023 450	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523						
RHOADES		WELL #:		3	RRCID -> 221571	COMPL. DATE 06/28/1985	TOTAL DEPTH 3717	PERF. 3423	- 3448	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	48
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTERVILLE (STRAWN 2700)				16023 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523						
LYNCH		WELL #:		1	RRCID -> 067566	COMPL. DATE 08/01/1976	TOTAL DEPTH 5700	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	20
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WRIGHT, S. F.				WELL #:	1	RRCID -> 082050	COMPL. DATE 03/06/1979	TOTAL DEPTH 4478	PERF. 3030	- 3086
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	60
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTERVILLE (STRAWN 2700)		//CONT.// 16023 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523												
FELLERS, R.		WELL #: 2		RRCID -> 144541		COMPL. DATE 03/06/1993		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 2906 - 2956				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3			N	-0-			25
02		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3			N	-0-			25
03		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3			N	-0-			25
04		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3			N	-0-			25
05		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3			N	-0-			25
06		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3			N	-0-			25
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3			N	-0-			25
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3			N	-0-			25
09		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3			N	-0-			25
10		62 N	23	-0-	-39	-0-	23 3			N	-0-			25
*11		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3			N	-0-			25
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
TOTAL GAS PROD:		2,159		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CULWELL		WELL #: 2		RRCID -> 222155		COMPL. DATE 01/22/1975		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3034 - 3044				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTERVILLE, N (CADD CONGL)		16030 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER						
OXXN		630579												
BURKHALTER		WELL #: 2		RRCID -> 129810		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH 4830		PERF. 4444 - 4542				
01	465 N	169	-0-	-296 B	-0-	169 2			N	-0-	18			
02	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 2			N	-0-	18			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 2			N	-0-	18			
04	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 2			N	-0-	18			
05	465 N	451	-0-	-14 B	-0-	451 2			N	-0-	18			
06	480 N	20	-0-	-460 B	-0-	20 2			N	-0-	18			
07	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-				N	-0-	18			
08	465 N	87	-0-	-378 B	-0-	87 2			N	-0-	18			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 2			N	-0-	18			
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	18			
11	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-				N	-0-	18			
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	18			
TOTAL GAS PROD:		2,191		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTERVILLE, N (CADDO CONGL)		//CONT.//		16030 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER							
PATTON EXPLORATION, INC.				643730										
GRIFFIN- CAMPBELL				WELL #:	1	RRCID ->	083196	COMPL. DATE	01/17/1979	TOTAL DEPTH	5830	PERF.	3905 -	3910
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2	N	-0-			-0-			
02	145 N	139	-0-	-6 B	-0-	139 2	N	-0-			-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														
03	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2	N	-0-			-0-			
04	180 N	164	-0-	-16 B	-0-	164 2	N	-0-			-0-			
05	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2	N	-0-			-0-			
06	DLQ G-10	163	-0-	163 B	-0-	163 2	N	-0-			-0-			
07	DLQ G-10	161	-0-	161 B	-0-	324	N	-0-			-0-			
08	481 N	157	-0-	-324 B	-0-	157 2	N	-0-			-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->														
09	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821 2	N	-0-			-0-			
10	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 2	N	-0-			-0-			
11	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 2	N	-0-			-0-			
12	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-		N	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD:		2,993		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RKW OPERATING LLC				714311			CNTY: COLEMAN							
GROGAN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	091923	COMPL. DATE	12/07/1979	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	3579 -	3617
01	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2	N	-0-			-0-			
02	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2	N	-0-			-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														
03	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 2	N	-0-			-0-			
04	180 N	140	-0-	-40 B	-0-	140 2	N	-0-			-0-			
05	155 N	70	-0-	-85 B	-0-	70 2	N	-0-			-0-			
06	180 N	48	-0-	-132 B	-0-	48 2	N	-0-			-0-			
07	155 N	28	-0-	-127 B	-0-	28 2	N	-0-			-0-			
08	62 N	30	-0-	-32 B	-0-	30 2	N	-0-			-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->														
09	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2	N	-0-			-0-			
10	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2	N	-0-			-0-			
11	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 2	N	-0-			-0-			
12	217 N	123	-0-	-94 B	-0-	123 2	N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:		1,565		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CATTHE (MORRIS)				16403 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN							
ARBEN OIL, INC.				028802										
GRIFFIS, T.				WELL #:	1	RRCID ->	091322	COMPL. DATE	05/16/1980	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	2152 -	2162
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CATTHE (MORRIS) //CONT.// 16403 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 ARBEN OIL, INC. //CONT.// 028802
 WEST, L. S. WELL #: 1 RRCID -> 091323 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2124 - 2134

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIS, T. WELL #: 4B RRCID -> 121689 COMPL. DATE 06/20/1986 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2156 - 2168

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIS, T. WELL #: 3B RRCID -> 155022 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 2255 PERF. 2178 - 2184

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERS (CONGL)		16812 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
KLH OIL & GAS, INC.		448810													
CHAMBERS, W R. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 092669		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 3014 - 3022					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-				-0-
02	58 N	46	-0-	-12	-0-	46	2			N	-0-				-0-
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-				-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-				-0-
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-				-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-				-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-				-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-				-0-
*12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		485		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WILLIAMS, H.C.		WELL #: 2		RRCID -> 092774		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 3063		PERF. 3006 - 3012					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-				-0-
02	29 N	17	-0-	-12	-0-	17	2			N	-0-				-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-				-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-				-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-				-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-				-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-				-0-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-				-0-
09	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-				-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-				-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				-0-
*12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		181		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FOMBY, O.B.		WELL #: 6		RRCID -> 094539		COMPL. DATE 06/15/1981		TOTAL DEPTH 3188		PERF. 2987 - 2995					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-				-0-
02	29 N	17	-0-	-12	-0-	17	2			N	-0-				-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-				-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-				-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-				-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-				-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-				-0-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-				-0-
09	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-				-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-				-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				-0-
*12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		181		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

CHAMBERS (CONGL) //CONT.// 16812 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 KLH OIL & GAS, INC. //CONT.// 448810
 FOMBY, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 096816 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 3000 - 3014

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-	
02		29 N	17	-0-	-12	-0-	17	2		N	-0-			-0-	
03		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-	
04		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			-0-	
05		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-	
06		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			-0-	
07		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-	
08		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			-0-	
09		14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2		N	-0-			-0-	
10		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-	
11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-	
*12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			181											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WILLIAMS, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 102893 COMPL. DATE 11/11/1982 TOTAL DEPTH 3093 PERF. 3030 - 3040

01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-	
02		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-	
03		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-	
04		150 N	82	-0-	-68	-0-	82	2		N	-0-			-0-	
05		124 N	65	-0-	-59	-0-	65	2		N	-0-			-0-	
06		180 N	28	-0-	-152	-0-	28	2		N	-0-			-0-	
07		93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2		N	-0-			-0-	
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-	
09		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-	
10		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-	
11		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-	
12		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,092											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FOMBY, O. B. WELL #: 20 RRCID -> 103335 COMPL. DATE 12/10/1982 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2985 - 2997

01		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-	
02		29 N	17	-0-	-12	-0-	17	2		N	-0-			-0-	
03		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-	
04		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			-0-	
05		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-	
06		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			-0-	
07		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-	
08		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			-0-	
09		14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2		N	-0-			-0-	
10		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-	
11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-	
*12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			181											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CHAMBERS (CONGL)		//CONT.//		16812 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN				
KLH OIL & GAS, INC.		//CONT.//		448810								
PICKETT, G.W.		WELL #:		5	RRCID ->	105628	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2903 - 2913	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2	N	-0-		-0-
02		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-		-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
05		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-		-0-
06		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-		-0-
07		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-		-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		-0-
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		-0-
12		5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			35	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WILLIAMS, H.C. "E"		WELL #:		2	RRCID ->	116081	COMPL. DATE	03/24/1985	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3032 - 3044	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2	N	-0-		-0-
02		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2	N	-0-		-0-
03		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2	N	-0-		-0-
04		1230 N	669	-0-	-561	-0-	669	2	N	-0-		-0-
05		1054 N	527	-0-	-527	-0-	527	2	N	-0-		-0-
06		1470 N	231	-0-	-1239	-0-	231	2	N	-0-		-0-
07		682 N	339	-0-	-343	-0-	339	2	N	-0-		-0-
08		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2	N	-0-		-0-
09		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2	N	-0-		-0-
10		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2	N	-0-		-0-
11		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-		-0-
12		713 N	659	-0-	-54	-0-	659	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,867	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FOMBY, O.B. "E"		WELL #:		1	RRCID ->	116735	COMPL. DATE	04/16/1985	TOTAL DEPTH	3446	PERF. 2992 - 3002	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-		-0-
02		29 N	17	-0-	-12	-0-	17	2	N	-0-		-0-
03		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-		-0-
04		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-		-0-
05		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-		-0-
06		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-		-0-
07		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-		-0-
08		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2	N	-0-		-0-
09		14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2	N	-0-		-0-
10		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-		-0-
11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-
*12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			181	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CHAMBERS (CONGL)		//CONT.//		16812 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN				
KLH OIL & GAS, INC.		//CONT.//		448810								
OLIVE, W.J.		WELL #:		1	RRCID ->	117410	COMPL. DATE	07/09/1985	TOTAL DEPTH	3052	PERF. 2617 - 2627	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		257 N	257	-0-	-0-	257	2	N	-0-			-0-
02		238 N	238	-0-	-0-	238	2	N	-0-			-0-
03		248 N	247	-0-	-1	247	2	N	-0-			-0-
04		243 N	243	-0-	-0-	243	2	N	-0-			-0-
05		248 N	240	-0-	-8	240	2	N	-0-			-0-
06		240 N	236	-0-	-4	236	2	N	-0-			-0-
07		262 N	262	-0-	-0-	262	2	N	-0-			-0-
08		260 N	260	-0-	-0-	260	2	N	-0-			-0-
09		246 N	246	-0-	-0-	246	2	N	-0-			-0-
10		254 N	254	-0-	-0-	254	2	N	-0-			-0-
11		243 N	243	-0-	-0-	243	2	N	-0-			-0-
12		248 N	246	-0-	-2	246	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,972	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WILLIAMS, H. C.		WELL #:		6	RRCID ->	186249	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	3268	PERF. 2986 - 2996	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		31 N	16	-0-	-15	16	2	N	-0-			-0-
02		29 N	17	-0-	-12	17	2	N	-0-			-0-
03		31 N	16	-0-	-15	16	2	N	-0-			-0-
04		30 N	16	-0-	-14	16	2	N	-0-			-0-
05		31 N	17	-0-	-14	17	2	N	-0-			-0-
06		30 N	14	-0-	-16	14	2	N	-0-			-0-
07		31 N	16	-0-	-15	16	2	N	-0-			-0-
08		31 N	13	-0-	-18	13	2	N	-0-			-0-
09		14 N	13	-0-	-1	13	2	N	-0-			-0-
10		31 N	15	-0-	-16	15	2	N	-0-			-0-
11		14 N	14	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
*12		14 N	14	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			181	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CHANEY (MARBLE FALLS)		16910 750		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683										
COMPTON, C. H., ET UX -S-		WELL #:		1	RRCID ->	017505	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4198	PERF. 3840 - 3845	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		968 N	968	-0-	-0-	968	2	N	-0-			-0-
02		899 N	858	-0-	-41	858	2	N	-0-			-0-
03		961 N	273	-0-	-688	273	2	N	-0-			-0-
04		930 N	69	-0-	-861	69	2	N	-0-			-0-
05		930 N	563	-0-	-367	563	2	N	-0-			-0-
06		976 N	976	-0-	-0-	976	2	N	-0-			-0-
07		959 N	959	-0-	-0-	959	2	N	-0-			-0-
08		710 N	710	-0-	-0-	710	2	N	-0-			-0-
09		990 N	478	-0-	-512	478	2	N	-0-			-0-
10		961 N	926	-0-	-35	926	2	N	-0-			-0-
11		690 N	453	-0-	-237	453	2	N	-0-			-0-
12		496 N	325	-0-	-171	325	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,558	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CHARLIE'S (MISSISSIPPI) 17231 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 PLACE OIL AND GAS CO. 667700
 PRITCHARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 110175 COMPL. DATE 09/12/1981 TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2708 - 2720

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	220 2	33 9	N	30			140
02		215 N	215	-0-	-0-	-0-	182 2	33 9	N	30			170
03		248 N	228	-0-	-20	-0-	228 2		N	-0-	166 1		4
04		240 N	222	-0-	-18	-0-	205 2	17 9	N	15			19
05		212 N	212	-0-	-0-	-0-	194 2	18 9	N	16			35
06		210 N	183	-0-	-27	-0-	166 2	17 9	N	15			50
07		217 N	188	-0-	-29	-0-	188 2		N	-0-			50
08		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-			50
09		176 N	176	-0-	-0-	-0-	165 2	11 9	N	10			60
10		201 N	201	-0-	-0-	-0-	179 2	22 9	N	20			80
11		240 N	163	-0-	-77	-0-	141 2	22 9	N	20			100
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
TOTAL GAS PROD:			2,280										
													TOTAL CONDENSATE PROD: 156

PRITCHARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110728 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 2862 PERF. 2466 - 2476

01		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-			9
02		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-			9
03		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-			9
04		270 N	256	-0-	-14	-0-	256 2		N	-0-			9
05		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-			9
06		270 N	206	-0-	-64	-0-	206 2		N	-0-			9
07		279 N	235	-0-	-44	-0-	235 2		N	-0-			9
08		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-			9
09		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-			9
10		248 N	223	-0-	-25	-0-	223 2		N	-0-			9
11		300 N	113	-0-	-187	-0-	113 2		N	-0-			9
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:			2,569										
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 113927 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 2843 PERF. 2676 - 2690

01		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-			-0-
02		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-			-0-
03		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-			-0-
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-			-0-
05		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-			-0-
06		180 N	125	-0-	-55	-0-	125 2		N	-0-			-0-
07		155 N	141	-0-	-14	-0-	141 2		N	-0-			-0-
08		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-			-0-
09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			-0-
10		155 N	134	-0-	-21	-0-	134 2		N	-0-			-0-
11		180 N	85	-0-	-95	-0-	85 2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,561										
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHASTAIN (LAKE) ANDERSON PRODUCTION BLACK, A. L.		17298 500 022922		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD								
WELL #:		1		RRCID -> 017510		COMPL. DATE 03/17/1950		TOTAL DEPTH 3818		PERF. 3680 - 3688						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	116 N	110	-0-	-6	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	120 N	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	90 N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		797		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WEDDINGTON, R.D. "D"		WELL #:		1		RRCID -> 017511		COMPL. DATE 09/08/1949		TOTAL DEPTH 4160		PERF. 3703 - 3733				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BLACK, A.L.		WELL #:		3		RRCID -> 078754		COMPL. DATE 04/22/1978		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 3726 - 3750				
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

CHASTAIN (LAKE)		//CONT.//		17298 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922								
BLACK, A.L.		WELL #:		3	RRCID ->	279232	COMPL. DATE	09/21/2015	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3726 - 3750
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		673	144	-0-	-529	-0-	144 2	N	-0-			-0-
02		203	140	-0-	-63	-0-	140 2	N	-0-			-0-
03		217	126	-0-	-91	-0-	126 2	N	-0-			-0-
04		210	100	-0-	-110	-0-	100 2	N	-0-			-0-
05		217 N	103	-0-	-114	-0-	103 2	N	-0-			-0-
06		120 N	105	-0-	-15	-0-	105 2	N	-0-			-0-
07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-			-0-
08		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	N	-0-			-0-
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-			-0-
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-			-0-
11		150 N	100	-0-	-50	-0-	100 2	N	-0-			-0-
12		124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,433		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHENEY MEMORIAL (3RD SMITHWICK)				17431 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131								
MCFARLAND		WELL #:		G 3	RRCID ->	270835	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	6483	PERF.	6367 - 6567
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHICK BEND (CONGL.)				17592 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BOX HILL OPERATING, INC.				084427								
MITCHELL		WELL #:		2	RRCID ->	158425	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	4187 - 4190
01	186 N	100	-0-	-86	-0-	100 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	128	-0-	128	128	128 3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	134	-0-	134	262	134 3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	126	-0-	126	388	126 3		Y	-0-			-0-
05	498 N	110	-0-	-388	-0-	110 3		Y	-0-			-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		Y	-0-			-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		Y	-0-			-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		Y	-0-			-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		Y	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		Y	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		Y	-0-			-0-
*12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,390		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHICK BEND (CONGL.)		//CONT.//		17592 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BOX HILL OPERATING, INC.		//CONT.//		084427							
MITCHELL		WELL #:		4	RRCID -> 175406	COMPL. DATE 12/06/1999	TOTAL DEPTH 4238	PERF. 4128	- 4144		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	36	-0-	36	36	3	Y	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	20	-0-	20	56	3	Y	-0-	-0-	
03		76 X	20	-0-	-56	-0-	3	Y	-0-	-0-	
04		20 X	20	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-	-0-	
05		31 N	20	-0-	-11	-0-	3	Y	-0-	-0-	
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	3	Y	-0-	-0-	
07		31 N	20	-0-	-11	-0-	3	Y	-0-	-0-	
08	DLQ	G-10	29	-0-	29	29	3	Y	-0-	-0-	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	29		Y	-0-	-0-	
10	DLQ	G-10	41	-0-	41	70	3	Y	-0-	-0-	
11	DLQ	G-10	33	-0-	33	103	3	Y	-0-	-0-	
12	DLQ	G-10	38	-0-	38	141	3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			297	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MODESITT -8-		WELL #:		1	RRCID -> 221336	COMPL. DATE 06/27/2006	TOTAL DEPTH 4315	PERF. 4201	- 4217		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	37	-0-	37	37	3	N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	35	-0-	35	72	3	N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	30	-0-	30	102	3	N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	20	-0-	20	122	3	N	-0-	-0-	
05		142 X	20	-0-	-122	-0-	3	N	-0-	-0-	
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	3	N	-0-	-0-	
07		31 N	20	-0-	-11	-0-	3	N	-0-	-0-	
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-	
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-	
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			182	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LECLAIR OPERATING, L.L.C.		493412		1	RRCID -> 085165	COMPL. DATE 10/18/1979	TOTAL DEPTH 3988	PERF. 3975	- 3988		
DAVIDSON		WELL #:		1							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				12/14/2016 - P/A 12/14/16							
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CHIEF (GARDNER) 17675 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 NEWELL 12-5 WELL #: 1D RRCID -> 155627 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3921 - 3925

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-			80
02		348 N	284	-0-	-64	-0-	273 3	11 9	N	10			90
03		279 N	148	-0-	-131	-0-	148 3		N	-0-			90
04		360 N	171	-0-	-189	-0-	171 3		N	-0-			90
05		310 N	141	-0-	-169	-0-	141 3		N	-0-			90
06		150 N	104	-0-	-46	-0-	104 3		N	-0-			90
07		186 N	62	-0-	-124	-0-	62 3		N	-0-			90
08		155 N	37	-0-	-118	-0-	37 3		N	-0-			90
09		90 N	63	-0-	-27	-0-	63 3		N	-0-			90
10		62 N	13	-0-	-49	-0-	13 3		N	-0-			90
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			90
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			90
TOTAL GAS PROD:			1,397										TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CHRISTI B (MARBLE FALLS) 17998 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 R & D OPERATING, INC. 685874
 LINDLEY WELL #: 1 RRCID -> 110972 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1810 - 1833

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2		N	-0-			-0-
02		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2		N	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			79										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASHBURN WELL #: 2 RRCID -> 112343 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1842 - 1865

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2		N	-0-			-0-
02		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2		N	-0-			-0-
03		12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-			N	-0-			-0-
04		10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-			N	-0-			-0-
05		12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTI B (MARBLE FALLS) //CONT.// 17998 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874
LINDLEY WELL #: 2 RRCID -> 113145 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 1993 PERF. 1793 - 1817

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2		N	-0-			27
02	58 N	52	-0-	-6 B	-0-	52	2		N	-0-			27
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			27
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			27
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			27
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			27
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			27
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		97			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CHRISTIAN (MARBLE FALLS) 18005 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC. 735231
SANDERS WELL #: 2 RRCID -> 191150 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3734 - 3740

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CHURCH (BIG SALINE) 18180 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC 179256
GRIMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075727 COMPL. DATE 11/28/1977 TOTAL DEPTH 5138 PERF. N/A

01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			-0-
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,025			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CHURCH (BIG SALINE) //CONT.// 18180 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
GRIMES, DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 062505 COMPL. DATE 12/24/1975 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4306 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	2	N	-0-		70
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-		70
03	124 N	75	-0-	-49	-0-	5	1	70	2	N	-0-		70
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	7	1	103	2	N	-0-		70
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	N	-0-		70
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	N	-0-		70
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	2	N	-0-		70
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	N	-0-		70
09	150 N	121	-0-	-29	-0-	7	1	114	2	N	-0-		70
10	155 N	98	-0-	-57	-0-	6	1	92	2	N	-0-		70
11	150 N	90	-0-	-60	-0-	4	1	86	2	N	-0-		70
12	124 N	86	-0-	-38	-0-	5	1	81	2	N	-0-		70

TOTAL GAS PROD: 1,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINDY-GAY (JENNINGS) 18225 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
ARABIE, INC. 028678
HEARN, WYLIE E. WELL #: RRCID -> 103926 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 3831 PERF. 3452 - 3470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4 5	4
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4 5	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/01/2005

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.W.S. 427277
HEARN "B" WELL #: 103 RRCID -> 110188 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3429 - 3442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2016 - P/A 12/07/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINDY-GAY (JENNINGS)		//CONT.//		18225 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN					
J.W.S.		//CONT.//		427277								
HEARN "B"		WELL #:		102	RRCID ->	110189	COMPL. DATE	04/10/1984	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3420 - 3430
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		828317										
HEARNE, WYLLIE		WELL #:		1	RRCID ->	114540	COMPL. DATE	11/30/1984	TOTAL DEPTH	3521	PERF.	3398 - 3414
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

CISCO (CONGL. 3600)		18286 200										
LOWRANCE INC.		511345										
ALEXANDER		WELL #:		2	RRCID ->	113904	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	3652	PERF.	3585 - 3590
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	Y	-0-			8
02	11	N	10	-0-	-1	-0-	10 3	Y	-0-			8
03	12	N	11	-0-	-1	-0-	11 3	Y	-0-			8
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	Y	-0-			8
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	Y	-0-			8
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	Y	-0-			8
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	Y	-0-			8
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	Y	-0-			8
09	13	N	12	-0-	-1	-0-	12 3	Y	-0-			8
10	13	N	11	-0-	-2	-0-	11 3	Y	-0-			8
11	13	N	11	-0-	-2	-0-	11 3	Y	-0-			8
12	12	N	10	-0-	-2	-0-	10 3	Y	-0-			8
TOTAL GAS PROD:		139		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

OIL AND GAS DIVISION

CISCO (CONGL. 3600)		//CONT.//		18286 200	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
IMES-DORN		WELL #:		1	RRCID ->	116069	COMPL. DATE	03/29/1985	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3655 - 3661	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CISCO, SOUTHEAST (RANGER)				18292 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
PEARSON, LEE ROY III				647749							
DUFFER, A. L.		WELL #:		1	RRCID ->	017522	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	308	N	308	-0-	-0-	308	3		N	-0-	-0-
02	290	N	237	-0-	-53	237	3		N	-0-	-0-
03	310	N	275	-0-	-35	275	3		N	-0-	-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	308	3		N	-0-	-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	263	3		N	-0-	-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	272	3		N	-0-	-0-
07	310	N	290	-0-	-20	290	3		N	-0-	-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	339	3		N	-0-	-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	315	3		N	-0-	-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	318	3		N	-0-	-0-
11	330	N	216	-0-	-114	216	3		N	-0-	-0-
12	341	N	255	-0-	-86	255	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,396	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CISCO, SOUTHWEST (CADD)				18293 400	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
STOVALL, HOWARD				824340							
THREET P.L.		WELL #:		1	RRCID ->	069447	COMPL. DATE	11/12/1976	TOTAL DEPTH	3793	PERF. 2965 - 2975
01	177	N	177	-0-	-0-	177	3		N	-0-	74
02	194	N	194	-0-	-0-	194	3		N	-0-	74
03	231	N	231	-0-	-0-	231	3		N	-0-	74
04	191	N	191	-0-	-0-	191	3		N	-0-	74
05	217	N	74	-0-	-143	74	3		N	-0-	74
06	210	N	25	-0-	-185	25	3		N	-0-	74
07	238	N	238	-0-	-0-	238	3		N	-0-	74
08	249	N	249	-0-	-0-	249	3		N	-0-	74
09	237	N	237	-0-	-0-	237	3		N	-0-	74
10	261	N	261	-0-	-0-	261	3		N	-0-	74
11	240	N	219	-0-	-21	219	3		N	-0-	74
*12	268	N	268	-0-	-0-	268	3		N	-0-	74
TOTAL GAS PROD:			2,364	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CISCO, SOUTHWEST (LAKE) HOFFMANN OIL COMPANY AMIS, T. J.		18293 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
		391155			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1939 N	1939	-0-	-0-	1939	3		N	-0-	28
02		2193 N	2193	-0-	-0-	2193	3		N	-0-	28
03		2176 N	2176	-0-	-0-	2176	3		N	-0-	28
04		1693 N	1693	-0-	-0-	1693	3		N	-0-	28
05		1395 N	1283	-0-	-112	1283	3		N	-0-	28
06		2211 N	2211	-0-	-0-	2211	3		N	-0-	28
07		2066 N	2066	-0-	-0-	2066	3		N	-0-	28
08		1230 N	1230	-0-	-0-	1230	3		N	-0-	28
09		1811 N	1811	-0-	-0-	1811	3		N	-0-	28
10		1899 N	1899	-0-	-0-	1899	3		N	-0-	28
*11		1840 N	1840	-0-	-0-	1840	3		N	-0-	28
*12		1794 N	1794	-0-	-0-	1794	3		N	-0-	28

TOTAL GAS PROD: 22,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARALMA (MARBLE FALLS) PETEX FLOYD RAY VICK		18540 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS						
		659782			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	4282	PERF.	4004 - 4030
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
01		930 N	474	-0-	-456	445	2	29 9	N	26	116
02		639 N	639	-0-	-0-	635	2	4 9	N	4	120
03		465 N	463	-0-	-2	463	2		N	-0-	120
04		450 N	412	-0-	-38	412	2		N	-0-	120
05		682 N	128	-0-	-554	128	2		N	-0-	120
06		450 N	116	-0-	-334	116	2		N	-0-	120
07		448 N	448	-0-	-0-	448	2		N	-0-	120
08		500 N	500	-0-	-0-	500	2		N	-0-	120
09		539 N	539	-0-	-0-	539	2		N	-0-	120
10		567 N	567	-0-	-0-	567	2		N	-0-	120
11		480 N	371	-0-	-109	371	2		N	-0-	120
12		558 N	387	-0-	-171	387	2		N	-0-	120

TOTAL GAS PROD: 5,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

CLARENCE (CONGL.) G & F OIL, INC. WELLS		18545 150	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO						
		292000			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	4953	PERF.	3853 - 3858
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAUSELL (MF CONGL)		18693 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC.		036634		WELL #: 2 U		RRCID -> 046151		COMPL. DATE 05/12/1969		TOTAL DEPTH 4645		PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-			-0-
02		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			116		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CLAY GOBER (CADD0, UP.)		18724 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON				
GOOPCO, INC.		315960		WELL #: 11		RRCID -> 181204		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 4088 - 4094
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CLAYTON (CONGL)		18756 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
SUN-KEY OIL CO., INC.		829320		WELL #: 1		RRCID -> 107729		COMPL. DATE 12/09/1986		TOTAL DEPTH 5060		PERF. 4189 - 4254
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2	N	-0-			-0-
02		203 N	199	-0-	-4	-0-	199 2	N	-0-			-0-
03		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2	N	-0-			-0-
04		300 N	239	-0-	-61	-0-	239 2	N	-0-			-0-
05		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2	N	-0-			-0-
06		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-			-0-
*07		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-			-0-
*08		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-			-0-
*09		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-			-0-
*10		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2	N	-0-			-0-
*11		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,206		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CLAYTON (CONGL) SUN-KEY OIL CO., INC. MESSER		//CONT.// //CONT.//	18756 500 829320	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER										
		WELL #:	1	RRCID -> 109821	COMPL. DATE 03/08/1984	TOTAL DEPTH 4620	PERF. 4282	-	4289							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	372 N	128	-0-	-244	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	155 N	64	-0-	-91	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,416		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

THURMAN DRILLING, INC. SCHRICK		858771		WELL #:	1W	RRCID -> 218258	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4490	PERF. 4260	-	4470				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) IKARD, ALAN SMITH		18799 498 422893		WELL #:	3	RRCID -> 217687	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 5250	PERF. 4882	-	4955
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-		-0-
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-		-0-
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-		-0-
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-		-0-
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-		-0-
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-		-0-
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-		-0-
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-		-0-
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-		-0-
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-		-0-
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-		-0-
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER
OHLHAUSEN OIL COMPANY 619390
BALLENGER, R. W. WELL #: 1 L RRCID -> 048085 COMPL. DATE 03/10/1966 TOTAL DEPTH 5160 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONISUE WELL #: 2 RRCID -> 061589 COMPL. DATE 03/10/1975 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 4957 - 0

01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-						N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARSHAW, JESSE WELL #: 3 RRCID -> 073608 COMPL. DATE 09/04/1977 TOTAL DEPTH 5183 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER
 RUBY OPERATING COMPANY, INC 732775
 WILBURN, J.A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 130268 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4016 - 4204

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		140 R	140	-0-	-0-	-0-	140 3		Y	-0-			39
02		116 #	115	-0-	-1	-0-	115 3		Y	-0-			39
03		124 #	120	-0-	-4	-0-	120 3		Y	-0-			39
*04		120 #	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-	39 7		-0-
*05		124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
06		104 #	-0-	-0-	-104	-0-			N	-0-			-0-
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		INJECT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			375			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SWEETWATER PRODUCTION, INC. 833297
 WILBURN, J.A. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130269 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5043 - 5058

01		248 #	237	-0-	-11	-0-	237 3		Y	-0-			121
02		232 #	190	-0-	-42	-0-	190 3		Y	-0-			121
03		248 #	206	-0-	-42	-0-	206 3		Y	-0-			121
04		240 #	191	-0-	-49	-0-	191 3		Y	-0-			121
05		248 #	169	-0-	-79	-0-	168 3	1 9	Y	1			122
06		240 #	80	-0-	-160	-0-	80 3		Y	-0-			122
07		217 #	24	-0-	-193	-0-	24 3		Y	-0-			122
08		DLQ G-10	10	-0-	10	10	10 3		Y	-0-			122
09		DLQ G-10	6	-0-	6	16	6 3		Y	-0-			122
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16			Y	-0-			122
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16			Y	-0-			122
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16			Y	-0-			122
TOTAL GAS PROD:			1,113			TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

WILBURN, J.A. "A" WELL #: 3 RRCID -> 130270 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 5042 - 5059

01		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3		Y	-0-			1
02		11 #	10	-0-	-1	-0-	10 3		Y	-0-			1
03		10 #	8	-0-	-2	-0-	8 3		Y	-0-			1
04		12 #	9	-0-	-3	-0-	9 3		Y	-0-			1
05		12 #	5	-0-	-7	-0-	5 3		Y	-0-			1
06		12 #	3	-0-	-9	-0-	3 3		Y	-0-			1
07		10 #	1	-0-	-9	-0-	1 3		Y	-0-			1
08		DLQ G-10	1	-0-	1	1	1 3		Y	-0-			1
09		DLQ G-10	1	-0-	1	2	1 3		Y	-0-			1
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			1
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			1
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			50			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER
 SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297
 WILBURN, J.A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130271 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5050 - 5060

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		13 #	11	-0-	-2	-0-	11	3		Y	-0-			12
02		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-			12
03		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-			12
04		11 #	9	-0-	-2	-0-	9	3		Y	-0-			12
05		11 #	7	-0-	-4	-0-	7	3		Y	-0-			12
06		11 #	3	-0-	-8	-0-	3	3		Y	-0-			12
07		10 #	1	-0-	-9	-0-	1	3		Y	-0-			12
08	DLQ	G-10	1	-0-	1	1	1	3		Y	-0-			12
09	DLQ	G-10	1	-0-	1	2	1	3		Y	-0-			12
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			12
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			12
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBURN, J.A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 130272 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5018 - 5028

01		31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3		Y	-0-			18
02		29 #	10	-0-	-19	-0-	10	3		Y	-0-			18
03		31 #	8	-0-	-23	-0-	8	3		Y	-0-			18
04		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-			18
05		10 #	4	-0-	-6	-0-	4	3		Y	-0-			18
06		10 #	3	-0-	-7	-0-	3	3		Y	-0-			18
07		10 #	1	-0-	-9	-0-	1	3		Y	-0-			18
08	DLQ	G-10	1	-0-	1	1	1	3		Y	-0-			18
09	DLQ	G-10	1	-0-	1	2	1	3		Y	-0-			18
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			18
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			18
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 48 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 130273 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4938 - 4946

01		467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	3		Y	-0-			3
02		436 R	436	-0-	-0-	-0-	436	3		Y	-0-			3
03		465 #	463	-0-	-2	-0-	463	3		Y	-0-			3
04		454 R	454	-0-	-0-	-0-	454	3		Y	-0-			3
05		469 R	469	-0-	-0-	-0-	468	3	1 9	Y	1			4
06		450 #	447	-0-	-3	-0-	447	3		Y	-0-			4
07		465 #	441	-0-	-24	-0-	441	3		Y	-0-			4
08	DLQ	G-10	320	-0-	320	320	320	3		Y	-0-			4
09	DLQ	G-10	402	-0-	402	722	402	3		Y	-0-			4
10	DLQ	G-10	351	-0-	351	1073	351	3		Y	-0-			4
11	DLQ	G-10	88	-0-	88	1161	88	3		Y	-0-			4
12	DLQ	G-10	462	-0-	462	1623	462	3		Y	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 4,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER												
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297												
WILBURN "E" WELL #: 2 RRCID -> 140705 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 5080 - 5113												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		T. A.	831	-0-	831	5238	818 3	13 9	Y		12	119
02		T. A.	765	-0-	765	6003	754 3	11 9	Y		10	42
03		T. A.	781	-0-	781	6784	774 3	7 9	Y		6	48
04		T. A.	779	-0-	779	7563	771 3	8 9	Y		7	55
05		T. A.	707	-0-	707	8270	700 3	7 9	Y		6	24
06		T. A.	1294	-0-	1294	9564	1291 3	3 9	Y		3	27
07		T. A.	1135	-0-	1135	10699	1134 3	1 9	Y		1	2
08		11765 R	1066	-0-	-10699	-0-	1065 3	1 9	Y		1	3
09		1103 R	1103	-0-	-0-	-0-	1024 3	79 9	Y		72	-0-
10		1023 #	764	-0-	-259	-0-	725 3	39 9	Y		35	35
11		990 #	155	-0-	-835	-0-	138 3	17 9	Y		15	50
12		1023 #	807	-0-	-216	-0-	772 3	35 9	Y		32	-0-
TOTAL GAS PROD:			10,187			TOTAL CONDENSATE PROD:			200			

WILBURN "E" WELL #: 4 RRCID -> 140707 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5096 - 5104												
01		31 #	14	-0-	-17	-0-	12 3	2 9	Y		2	14
02		29 #	17	-0-	-12	-0-	16 3	1 9	Y		1	9
03		31 #	14	-0-	-17	-0-	13 3	1 9	Y		1	10
04		30 #	14	-0-	-16	-0-	13 3	1 9	Y		1	11
05		31 #	16	-0-	-15	-0-	14 3	2 9	Y		2	6
06		30 #	19	-0-	-11	-0-	18 3	1 9	Y		1	7
07		31 #	26	-0-	-5	-0-	26 3		Y		-0-	6
08		DLQ G-10	15	-0-	15	15	15 3		Y		-0-	6
09		DLQ G-10	16	-0-	16	31	15 3	1 9	Y		1	-0-
10		DLQ G-10	20	-0-	20	51	12 3	8 9	Y		7	7
11		DLQ G-10	5	-0-	5	56	3 3	2 9	Y		2	9
12		DLQ G-10	16	-0-	16	72	14 3	2 9	Y		2	11
TOTAL GAS PROD:			192			TOTAL CONDENSATE PROD:			20			

WILBURN "E" WELL #: 5 RRCID -> 140710 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5020 - 5040												
01		31 #	12	-0-	-19	-0-	11 3	1 9	Y		1	4
02		29 #	19	-0-	-10	-0-	18 3	1 9	Y		1	5
03		31 #	13	-0-	-18	-0-	12 3	1 9	Y		1	6
04		30 #	13	-0-	-17	-0-	12 3	1 9	Y		1	7
05		31 #	18	-0-	-13	-0-	16 3	2 9	Y		2	2
06		30 #	18	-0-	-12	-0-	17 3	1 9	Y		1	3
07		31 #	24	-0-	-7	-0-	24 3		Y		-0-	2
08		DLQ G-10	14	-0-	14	14	14 3		Y		-0-	2
09		DLQ G-10	19	-0-	19	33	18 3	1 9	Y		1	-0-
10		DLQ G-10	15	-0-	15	48	12 3	3 9	Y		3	3
11		DLQ G-10	4	-0-	4	52	3 3	1 9	Y		1	4
12		DLQ G-10	17	-0-	17	69	16 3	1 9	Y		1	5
TOTAL GAS PROD:			186			TOTAL CONDENSATE PROD:			13			

OIL AND GAS DIVISION

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER														
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297														
WILBURN "E" WELL #: 6 RRCID -> 140712 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5020 - 5040														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE		
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M			
01		31 #	17	-0-	-14	-0-		16 3	1 9	Y	1	4		
02		29 #	15	-0-	-14	-0-		14 3	1 9	Y	1	5		
03		31 #	17	-0-	-14	-0-		16 3	1 9	Y	1	6		
04		30 #	17	-0-	-13	-0-		16 3	1 9	Y	1	7		
05		31 #	13	-0-	-18	-0-		12 3	1 9	Y	1	3		
06		30 #	11	-0-	-19	-0-		10 3	1 9	Y	1	4		
07		31 #	29	-0-	-2	-0-		29 3		Y	-0-	3		
08	DLQ	G-10	13	-0-	13	13		13 3		Y	-0-	3		
09	DLQ	G-10	15	-0-	15	28		14 3	1 9	Y	1	-0-		
10	DLQ	G-10	17	-0-	17	45		14 3	3 9	Y	3	3		
11	DLQ	G-10	6	-0-	6	51		5 3	1 9	Y	1	4		
12	DLQ	G-10	13	-0-	13	64		12 3	1 9	Y	1	5		
TOTAL GAS PROD:			183	TOTAL CONDENSATE PROD:							12			

CLIFF HANGER (MISS) 18961 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS														
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478														
WARD UNIT WELL #: 1D RRCID -> 180868 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4221 - 4236														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE		
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M			
01		372 #	351	-0-	-21	-0-		344 2	7 9	N	6	145		
02		368 R	368	-0-	-0-	-0-		356 2	12 9	N	11	156		
03		372 #	370	-0-	-2	-0-		364 2	6 9	N	5	161		
04		360 #	318	-0-	-42	-0-		312 2	6 9	N	5	166		
05		403 #	322	-0-	-81	-0-		314 2	8 9	N	7	173		
06		390 #	8	-0-	-382	-0-		8 2		N	-0-	173		
07		403 #	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-	173		
08		372 #	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-	173		
09		330 #	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-	173		
10		310 #	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-	173		
11		8 #	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-	173		
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	173		
TOTAL GAS PROD:			1,737	TOTAL CONDENSATE PROD:							34			

CLYDE HARPER (CONGLOMERATE) 19087 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
ROLLO RESOURCES, LLC 726791														
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 141044 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4068 - 4086														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE		
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M			
01		403 N	136	-0-	-267	-0-		136 2		N	-0-	10		
02		348 N	-0-	-0-	-348	-0-				N	-0-	10		
03		434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-	10		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10		
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	10		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	10		
TOTAL GAS PROD:			136	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-			

OIL AND GAS DIVISION

COALSON (CONGLOMERATE 4750)		19134 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523														
JOHNSTON UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 084682		COMPL. DATE 03/02/1979		TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4697 - 4702								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JOHNSTON UNIT		WELL #: 2 T		RRCID -> 086604		COMPL. DATE 09/26/1979		TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4710 - 4715								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	140	-0-	140	140	140	3			N	-0-					27
07	14B2 EXT	22	-0-	22	162	22	3			N	-0-					27
08	14B2 EXT	589	-0-	589	751	589	3			N	-0-					27
09	T. A.	541	-0-	541	1292	541	3			N	-0-					27
10	14B DENY	115	-0-	115	1407	115	3			N	-0-					27
11	14B DENY	6	-0-	6	1413	6	3			N	-0-					27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1413					N	NO RPT					27
TOTAL GAS PROD:		1,413				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PATTON -A-		WELL #: 1		RRCID -> 087585		COMPL. DATE 11/18/1979		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4878 - 4908								
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
03	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
06	990 N	397	-0-	-593	-0-	397	3			N	-0-					-0-
07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	744 N	510	-0-	-234	-0-	510	3			N	-0-					-0-
*11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,457				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

COALSON (CONGLOMERATE 4750)		//CONT.//		19134 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER					
COALSON, MAC A.				161490								
COALSON MAC		WELL #:		1	RRCID -> 066197	COMPL. DATE 02/12/1976	TOTAL DEPTH 4929	PERF. 4754	-	4762		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

COALVILLE (BEND CONGL.)				19138 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
BOX HILL OPERATING, INC.				084427								
BURGETT		WELL #:		1	RRCID -> 160193	COMPL. DATE 09/30/1996	TOTAL DEPTH 3651	PERF. 3284	-	3294		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	148	-0-	-69	-0-	148 3	N	-0-			-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-			-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100 3	N	-0-			-0-
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129 3	N	-0-			-0-
05	186	N	123	-0-	-63	-0-	123 3	N	-0-			-0-
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	58 3	N	-0-			-0-
07	124	N	41	-0-	-83	-0-	41 3	N	-0-			-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-			-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-			-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-			-0-
11	150	N	104	-0-	-46	-0-	104 3	N	-0-			-0-
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,388	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DAHAB ENERGY INC.				197200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
ROGERS												
ROGERS		WELL #:		1	RRCID -> 157937	COMPL. DATE 02/19/1996	TOTAL DEPTH 3555	PERF. 3428	-	3432		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-			-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-			-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-			-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-			-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-			-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-			-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-			-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-			-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	N	-0-			-0-
*10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,193	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

COALVILLE (BEND CONGL.)		//CONT.//		19138 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC				637403							
LONG, C.B. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 121023	COMPL. DATE 02/13/1986	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 3756	- 3764		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		93 N	66	-0-	-27	-0-	66 3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-		Y	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			66	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RED ROCK RESOURCES, L.L.C.				697112			CNTY: PALO PINTO				
BUTTLICK				WELL #: 1	RRCID -> 162279	COMPL. DATE 12/04/1996	TOTAL DEPTH 3463	PERF. 3132	- 3138		
01		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2	N	-0-	-0-	
02		377 N	5	-0-	-372	-0-	5 2	N	-0-	-0-	
03		403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-	-0-	
04		390 N	-0-	-0-	-390	-0-		N	-0-	-0-	
05		5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2	N	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
*11		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			466	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

COCKRELL (STRAWN)				19280 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
BIG STAR EXPLORATION				070442							
ADDISON				WELL #: 1	RRCID -> 138537	COMPL. DATE 02/13/1991	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2701	- 2709		
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-	-0-	
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-	-0-	
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05		11 N	2	-0-	-9	-0-	2 3	N	-0-	-0-	
06		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-	-0-	
07		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	N	-0-	-0-	
08		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-	-0-	
09		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	N	-0-	-0-	
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3	N	-0-	-0-	
11		120 N	49	-0-	-71	-0-	49 3	N	-0-	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			400	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

COCKRELL (STRAWN)		//CONT.// 19280 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
BIG STAR EXPLORATION		//CONT.// 070442												
ADDISON		WELL #: 3		RRCID -> 139661		COMPL. DATE 07/05/1991		TOTAL DEPTH 3178		PERF. 2725 - 2747				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARTIN-MOSS		WELL #: 2		RRCID -> 144543		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 2953		PERF. 2437 - 2595				
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-			-0-
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
11	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		220				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		RRCID -> 143761		COMPL. DATE 12/28/1992		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 2346 - 2356				
KAUFFMAN		WELL #: 1												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COCKRELL (STRAWN) JERICHO ENERGY, INC DOSTER, BRUCE		//CONT.//		19280 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER					
				432097								
		WELL #:		2A	RRCID -> 105179	COMPL. DATE 04/18/1983	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 2619	-	2650	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		341 N	315	-0-	-26	-0-	14 1	301 2	N	-0-		-0-
02		290 N	288	-0-	-2	-0-	13 1	275 2	N	-0-		-0-
03		317 N	317	-0-	-0-	-0-	14 1	303 2	N	-0-		-0-
04		185 N	185	-0-	-0-	-0-	8 1	177 2	N	-0-		-0-
05		310 N	211	-0-	-99	-0-	9 1	202 2	N	-0-		-0-
06		300 N	241	-0-	-59	-0-	11 1	230 2	N	-0-		-0-
07		317 N	317	-0-	-0-	-0-	14 1	303 2	N	-0-		-0-
08		382 N	382	-0-	-0-	-0-	17 1	365 2	N	-0-		-0-
09		323 N	323	-0-	-0-	-0-	15 1	308 2	N	-0-		-0-
10		355 N	355	-0-	-0-	-0-	16 1	339 2	N	-0-		-0-
11		360 N	325	-0-	-35	-0-	15 1	310 2	N	-0-		-0-
12		341 N	311	-0-	-30	-0-	14 1	297 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,570		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROLLO RESOURCES, LLC HARRISON		726791		WELL #:	4	RRCID -> 132111	COMPL. DATE 10/07/1989	TOTAL DEPTH	2940	PERF. 2474	-	2565
01		62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2		N	-0-		-0-
02		58 N	38	-0-	-20	-0-	38 2		N	-0-		-0-
03		62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2		N	-0-		-0-
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-		-0-
05		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-		-0-
06		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-		-0-
07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-		-0-
08		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-		-0-
09		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-		-0-
10		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		560		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARRISON		WELL #:		7	RRCID -> 139672	COMPL. DATE 10/12/1991	TOTAL DEPTH	2926	PERF. 2552	-	2637	
01		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-		-0-
02		29 N	23	-0-	-6	-0-	23 2		N	-0-		-0-
03		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-		-0-
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-		-0-
05		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-		-0-
06		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-		-0-
07		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-		-0-
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-		-0-
09		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-		-0-
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		343		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 BRUNER WELL #: 7 RRCID -> 139506 COMPL. DATE 09/05/1991 TOTAL DEPTH 3037 PERF. 2630 - 2648

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNER WELL #: 6 RRCID -> 139507 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2635 - 2804

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
 WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 148149 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 2466 - 2830

01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. 945936
BLACK RANCH WELL #: 15 RRCID -> 114810 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2633 - 2762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-			-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-			-0-
03	217 N	163	-0-	-54	-0-	163 2		N	-0-			-0-
04	210 N	145	-0-	-65	-0-	145 2		N	-0-			-0-
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-			-0-
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-			-0-
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-			-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
09	210 N	205	-0-	-5	-0-	205 2		N	-0-			-0-
10	217 N	187	-0-	-30	-0-	187 2		N	-0-			-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-			-0-
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	202 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,287										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

BLACK RANCH WELL #: 17 RRCID -> 114811 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2394 - 2519

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 2		N	-0-			-0-
09	9 N	3	-0-	-6	-0-	3 2		N	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
*12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		276										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

BLACK RANCH WELL #: 13 RRCID -> 114812 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2521 - 2569

01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2		N	-0-			-0-
04	60 N	36	-0-	-24	-0-	36 2		N	-0-			-0-
05	62 N	27	-0-	-35	-0-	27 2		N	-0-			-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 2		N	-0-			-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2		N	-0-			-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
12	62 N	22	-0-	-40	-0-	22 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		627										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BLACK RANCH WELL #: 18 RRCID -> 114917 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2544 - 2618

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 N	164	-0-	-22	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
02		263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			-0-
03		178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
04		173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
05		279 N	196	-0-	-83	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
06		354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-
07		339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-
08		232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
09		360 N	125	-0-	-235	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
10		341 N	32	-0-	-309	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
11		210 N	17	-0-	-193	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
*12		155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADDISON, D. WELL #: 3 RRCID -> 116658 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 2961 PERF. 2663 - 2704

01		155 N	90	-0-	-65	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
03		162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
04		125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
05		120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
06		254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-
07		124 N	107	-0-	-17	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
08		175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
09		150 N	120	-0-	-30	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
10		152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
11		150 N	62	-0-	-88	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
*12		158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADDISON, D. WELL #: 1 RRCID -> 116755 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 2587 - 2700

01		62 N	51	-0-	-11	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
02		58 N	49	-0-	-9	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
03		62 N	42	-0-	-20	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
04		60 N	32	-0-	-28	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
05		62 N	59	-0-	-3	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
07		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
08		62 N	55	-0-	-7	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
09		60 N	58	-0-	-2	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
10		62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
12		62 N	49	-0-	-13	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BLACK RANCH WELL #: 19 RRCID -> 120663 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2445 - 2555

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2		N	-0-			-0-
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 2		N	-0-			-0-
05		21 N	21	-0-	-0-	-0-		21 2		N	-0-			-0-
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 2		N	-0-			-0-
07		23 N	23	-0-	-0-	-0-		23 2		N	-0-			-0-
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 2		N	-0-			-0-
09		30 N	24	-0-	-6	-0-		24 2		N	-0-			-0-
10		31 N	21	-0-	-10	-0-		21 2		N	-0-			-0-
11		30 N	15	-0-	-15	-0-		15 2		N	-0-			-0-
12		31 N	6	-0-	-25	-0-		6 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: 22 RRCID -> 121366 COMPL. DATE 05/06/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2466 - 2857

01		310 N	166	-0-	-144	-0-		166 2		N	-0-			-0-
02		399 N	399	-0-	-0-	-0-		399 2		N	-0-			-0-
03		310 N	258	-0-	-52	-0-		258 2		N	-0-			-0-
04		187 N	187	-0-	-0-	-0-		187 2		N	-0-			-0-
05		310 N	277	-0-	-33	-0-		277 2		N	-0-			-0-
06		240 N	33	-0-	-207	-0-		33 2		N	-0-			-0-
07		186 N	171	-0-	-15	-0-		171 2		N	-0-			-0-
08		334 N	334	-0-	-0-	-0-		334 2		N	-0-			-0-
09		365 N	365	-0-	-0-	-0-		365 2		N	-0-			-0-
10		328 N	328	-0-	-0-	-0-		328 2		N	-0-			-0-
11		442 N	442	-0-	-0-	-0-		442 2		N	-0-			-0-
12		310 N	272	-0-	-38	-0-		272 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: 24 RRCID -> 121755 COMPL. DATE 06/03/1986 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2536 - 2636

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		18 N	18	-0-	-0-	-0-		18 2		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BLACK RANCH WELL #: 36 RRCID -> 123000 COMPL. DATE 12/13/1986 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2489 - 2613

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
02		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
03		124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2		N	-0-			-0-
04		150 N	94	-0-	-56	-0-	94	2		N	-0-			-0-
05		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
06		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			-0-
07		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
08		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
09		240 N	153	-0-	-87	-0-	153	2		N	-0-			-0-
10		248 N	132	-0-	-116	-0-	132	2		N	-0-			-0-
11		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
12		155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: 26 RRCID -> 123226 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2587 - 2658

01		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02		14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
03		12 N	2	-0-	-10	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
05		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
07		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
08		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
10		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: 28 RRCID -> 123227 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2597 - 2701

01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BLACK RANCH WELL #: 34 RRCID -> 123549 COMPL. DATE 02/13/1987 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2611 - 2735

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
03		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
06		30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			-0-
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: 27 RRCID -> 125544 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2696 - 2802

01		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			-0-
02		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-
03		403 N	267	-0-	-136	-0-	267	2		N	-0-			-0-
04		480 N	204	-0-	-276	-0-	204	2		N	-0-			-0-
05		403 N	380	-0-	-23	-0-	380	2		N	-0-			-0-
06		270 N	172	-0-	-98	-0-	172	2		N	-0-			-0-
07		217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2		N	-0-			-0-
08		372 N	162	-0-	-210	-0-	162	2		N	-0-			-0-
09		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
10		217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2		N	-0-			-0-
11		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
12		186 N	58	-0-	-128	-0-	58	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: 1M RRCID -> 132923 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2656 - 2689

01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
03		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-			-0-
04		120 N	48	-0-	-72	-0-	48	2		N	-0-			-0-
05		124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-			-0-
06		90 N	29	-0-	-61	-0-	29	2		N	-0-			-0-
07		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
08		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
10		124 N	83	-0-	-41	-0-	83	2		N	-0-			-0-
11		90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2		N	-0-			-0-
12		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BLACK RANCH WELL #: 2M RRCID -> 132924 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2656 - 2688

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		527 N	6	-0-	-521	-0-		6	2	N	-0-			-0-
02		551 N	-0-	-0-	-551	-0-				N	-0-			-0-
03		620 N	391	-0-	-229	-0-		391	2	N	-0-			-0-
04		58 N	58	-0-	-0-	-0-		58	2	N	-0-			-0-
05		238 N	238	-0-	-0-	-0-		238	2	N	-0-			-0-
06		390 N	267	-0-	-123	-0-		267	2	N	-0-			-0-
07		258 N	258	-0-	-0-	-0-		258	2	N	-0-			-0-
08		439 N	439	-0-	-0-	-0-		439	2	N	-0-			-0-
09		369 N	369	-0-	-0-	-0-		369	2	N	-0-			-0-
10		352 N	352	-0-	-0-	-0-		352	2	N	-0-			-0-
11		420 N	403	-0-	-17	-0-		403	2	N	-0-			-0-
12		372 N	263	-0-	-109	-0-		263	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,044					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BLACK RANCH WELL #: 3M RRCID -> 132925 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2663 - 2764

01		884 N	884	-0-	-0-	-0-		884	2	N	-0-			-0-
02		758 N	758	-0-	-0-	-0-		758	2	N	-0-			-0-
03		586 N	586	-0-	-0-	-0-		586	2	N	-0-			-0-
04		870 N	582	-0-	-288	-0-		582	2	N	-0-			-0-
05		806 N	221	-0-	-585	-0-		221	2	N	-0-			-0-
06		570 N	1	-0-	-569	-0-		1	2	N	-0-			-0-
07		868 N	868	-0-	-0-	-0-		868	2	N	-0-			-0-
08		655 N	655	-0-	-0-	-0-		655	2	N	-0-			-0-
09		690 N	690	-0-	-0-	-0-		690	2	N	-0-			-0-
10		868 N	471	-0-	-397	-0-		471	2	N	-0-			-0-
11		630 N	417	-0-	-213	-0-		417	2	N	-0-			-0-
12		713 N	471	-0-	-242	-0-		471	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,604					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BLACK RANCH WELL #: 17M RRCID -> 137619 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2664

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BLACK RANCH WELL #: 16 M RRCID -> 137622 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2286 - 2931

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
03		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
05		62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2		N	-0-			-0-
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			-0-
07		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
08		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
09		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
10		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
12		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: 18M RRCID -> 137624 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2599 - 2708

01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
02		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
03		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-
04		60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2		N	-0-			-0-
05		93 N	48	-0-	-45	-0-	48	2		N	-0-			-0-
06		60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
08		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
09		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
10		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-			-0-
11		120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2		N	-0-			-0-
*12		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND M WELL #: 2 RRCID -> 142087 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 2663 PERF. 2370 - 2505

01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
02		10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2		N	-0-			-0-
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
04		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
05		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
06		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKRELL (STRAWN)		//CONT.// 19280 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
H.T.PRIDDY-BLOCK C		WELL #: 1		RRCID -> 143758		COMPL. DATE 12/20/1992		TOTAL DEPTH 5335		PERF. 2544 - 2580					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-				-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-				-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-				-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-				-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-				-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-				-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-				-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-				-0-
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-				-0-
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-				-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-				-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		982		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MORGAN, G.W.-BLOCK A		WELL #: 4		RRCID -> 143759		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 5180		PERF. 2735 - 2809					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DIAMOND M #4		WELL #: 4		RRCID -> 146298		COMPL. DATE 07/30/1993		TOTAL DEPTH 2994		PERF. 2281 - 2786					
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-				-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-				-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-				-0-
05	124 N	17	-0-	-107	-0-	17	2			N	-0-				-0-
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-				-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-				-0-
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-				-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-				-0-
*12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		470		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DIAMOND M #3 WELL #: 3 RRCID -> 146299 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 2664 PERF. 2342 - 2448

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
02		29 N	28	-0-	-1	-0-	28	2		N	-0-			-0-
03		62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2		N	-0-			-0-
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
06		13 N	1	-0-	-12	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-			-0-
08		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
12		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			304	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

COG (MARBLE FALLS) 19340 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
C O G COMPANY 120723
CATE, MITCHAM WELL #: 1 RRCID -> 105367 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2246 - 2260

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
02		261 N	258	-0-	-3	-0-	258	2		N	-0-			-0-
03		279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2		N	-0-			-0-
04		270 N	262	-0-	-8	-0-	262	2		N	-0-			-0-
05		279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2		N	-0-			-0-
06		270 N	260	-0-	-10	-0-	260	2		N	-0-			-0-
07		279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2		N	-0-			-0-
08		279 N	277	-0-	-2	-0-	277	2		N	-0-			-0-
09		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
10		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-
11		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-
*12		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,276	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

CATE, J. WELL #: 2 RRCID -> 114817 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2245 - 2262

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-			-0-
02		377 N	372	-0-	-5	-0-	372	2		N	-0-			-0-
03		403 N	392	-0-	-11	-0-	392	2		N	-0-			-0-
04		390 N	377	-0-	-13	-0-	377	2		N	-0-			-0-
05		403 N	387	-0-	-16	-0-	387	2		N	-0-			-0-
06		390 N	373	-0-	-17	-0-	373	2		N	-0-			-0-
07		403 N	383	-0-	-20	-0-	383	2		N	-0-			-0-
08		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			-0-
09		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-			-0-
10		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-
11		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-			-0-
*12		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,713	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

COG (MARBLE FALLS)		//CONT.//		19340 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN					
MISSION ENERGY INC.				570410								
EADS				WELL #: 1	RRCID -> 105790	COMPL. DATE 04/25/1983	TOTAL DEPTH 2270	PERF. 2233	- 2262			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
02	116 N	100	-0-	-16	-0-	100 3		N	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			-0-
*11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,116		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EADS				WELL #: 2	RRCID -> 124728	COMPL. DATE 02/02/1984	TOTAL DEPTH 2750	PERF. 2243	- 2268			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EADS				WELL #: 3	RRCID -> 124729	COMPL. DATE 04/04/1984	TOTAL DEPTH 2777	PERF. 2244	- 2280			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			-0-
02	116 N	94	-0-	-22	-0-	94 3		N	-0-			-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			-0-
*11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,076		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

COLEMAN (PALO PINTO, LO)		19480 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN								
K & W VANPELT COMPANY		448748														
STONE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 032252		COMPL. DATE 03/08/1961		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3121 - 3176						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2			N	-0-					-0-
02		87 N	79	-0-	-8	-0-	79 2			N	-0-					-0-
03		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2			N	-0-					-0-
04		90 N	81	-0-	-9	-0-	81 2			N	-0-					-0-
05		93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2			N	-0-					-0-
06		90 N	70	-0-	-20	-0-	70 2			N	-0-					-0-
07		93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2			N	-0-					-0-
08		93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2			N	-0-					-0-
09		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2			N	-0-					-0-
10		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2			N	-0-					-0-
11		60 N	26	-0-	-34	-0-	26 2			N	-0-					-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			784				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

COLEMAN COUNTY REGULAR		19511 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN								
BIG TIO, INC.		070709														
WEST, L.S.		WELL #: 2		RRCID -> 274409		COMPL. DATE 01/01/2014		TOTAL DEPTH 2920		PERF. 1415 - 2860						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 Z	765	-0-	765	16722	763 2	2 9		N	2					65
02		0 Z	717	-0-	717	17439	715 2	2 9		N	2					67
03		0 Z	767	-0-	767	18206	765 2	2 9		N	2					69
04		0 Z	748	-0-	748	18954	746 2	2 9		N	2					71
05		1829	768	-0-	-1061	17893	766 2	2 9		N	2					73
06		1770	740	-0-	-1030	16863	738 2	2 9		N	2					75
07		1829	826	-0-	-1003	15860	825 2	1 9		N	1					76
08		1829	861	-0-	-968	14892	860 2	1 9		N	1					77
09		1770	841	-0-	-929	13963	840 2	1 9		N	1					78
10		1829	460	-0-	-1369	12594	459 2	1 9		N	1					79
11		1770	866	-0-	-904	11690	866 2			N	-0-					79
*12		1829	816	-0-	-1013	10677	816 2			N	-0-					79
TOTAL GAS PROD:			9,175				TOTAL CONDENSATE PROD:			16						

BULLARD, ROBERT L.		106505		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN								
BULLARD		WELL #: 1		RRCID -> 119332		COMPL. DATE 04/21/1982		TOTAL DEPTH 2635		PERF. 2288 - 2380						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
HARRIS, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 130841 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2232 - 2301

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	4		N	-0-			-0-
02	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	4		N	-0-			-0-
03	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	4		N	-0-			-0-
04	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
05	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
06	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
07	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
08	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			-0-
09	60 #	6	-0-	-54	-0-	6	2		N	-0-			-0-
10	93 #	15	-0-	-78	-0-	15	2		N	-0-			-0-
11	90 #	11	-0-	-79	-0-	11	2		N	-0-			-0-
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		584				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ERATZ INVESTMENTS INC. 253336
CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 145354 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 3597 PERF. 3198 - 3202

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	161				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HERRING, D OIL & GAS CO. 380148
BISHOP-HILL WELL #: 2 RRCID -> 175785 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 1225 PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

COLEMAN COUNTY REGULAR		//CONT.//		19511 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN							
J.W.S.				427277										
POPE, J.T.				WELL #: 14	RRCID -> 104748	COMPL. DATE 02/21/1983	TOTAL DEPTH 1618	PERF. 1341	-	1347				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				12/08/2016	-	P/A 12/08/16								

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAVER, JOHN SCOTT		WELL #: 1		RRCID -> 131241	COMPL. DATE 06/16/1980	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3042	-	3390					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL, GAS, ETC. LLC		WELL #: 1		RRCID -> 145353	COMPL. DATE 04/01/1993	TOTAL DEPTH 3310	PERF. 3196	-	3207					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
 POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803
 MCCARROLL WELL #: 1 RRCID -> 187208 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2226 - 2296

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCARROLL WELL #: 2 RRCID -> 187210 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2262 - 2322

01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					539
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					539
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					539
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					539
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					539
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					539
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					539
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					539
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					539
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					539
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					539
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					539

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDBANK OIL & GAS CO. 696666
 SMITH-MCKNIGHT WELL #: 1B RRCID -> 117890 COMPL. DATE 06/24/1985 TOTAL DEPTH 1426 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR		//CONT.//		19511 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN						
REDBANK OIL & GAS CO.		//CONT.//		696666									
SMITH-MCKNIGHT		WELL #:		10J	RRCID ->	117891	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	1954	PERF.	1380 - 1386	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RICE DRILLING COMPANY				706685									
SMITH, O.B.		WELL #:		2	RRCID ->	146296	COMPL. DATE	05/18/1977	TOTAL DEPTH	2320	PERF.	2252 - 2275	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SMITH, O. B.		WELL #:		3	RRCID ->	146297	COMPL. DATE	12/22/1977	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	2265 - 2283	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COLEMAN COUNTY REGULAR		//CONT.//		19511 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN							
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750										
HORN, CLIFF				WELL #:	1 A	RRCID ->	181623	COMPL. DATE	12/04/2000	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	3086 - 3098	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HORN, CLIFF				WELL #:	3	RRCID ->	181625	COMPL. DATE	12/04/2000	TOTAL DEPTH	3511	PERF.	3110 - 3120	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SUBSURFACE PRODUCTION, INC.				828317										
GULLEY, MAYNARD				WELL #:	1	RRCID ->	138743	COMPL. DATE	08/03/1984	TOTAL DEPTH	3335	PERF.	3283 - 3293	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		24	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COLEMAN COUNTY REGULAR		//CONT.//		19511 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN				
WCT LEASING CO.				888047							
WATSON, O. H.				WELL #: 4	RRCID -> 100622	COMPL. DATE 05/18/1982	TOTAL DEPTH 1289	PERF. 1214	-	1222	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WJH ENERGY, INC.				888225							
MCCLURE, J. E.				WELL #: 5	RRCID -> 113908	COMPL. DATE 05/25/1982	TOTAL DEPTH 2372	PERF. 2270	-	2306	
01	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-		-0-
02	87 #	36	-0-	-51	-0-	36 2		N	-0-		-0-
03	93 #	57	-0-	-36	-0-	57 2		N	-0-		-0-
04	90 #	46	-0-	-44	-0-	46 2		N	-0-		-0-
05	62 #	27	-0-	-35	-0-	27 2		N	-0-		-0-
06	60 #	44	-0-	-16	-0-	44 2		N	-0-		-0-
07	62 #	47	-0-	-15	-0-	47 2		N	-0-		-0-
08	62 #	57	-0-	-5	-0-	57 2		N	-0-		-0-
09	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-		-0-
10	62 #	39	-0-	-23	-0-	39 2		N	-0-		-0-
11	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-		-0-
*12	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS, J. "A"				1	RRCID -> 141037	COMPL. DATE 07/09/1982	TOTAL DEPTH 2363	PERF. 2160	-	2228	
01	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-		285
02	87 #	61	-0-	-26	-0-	61 2		N	-0-		285
03	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-		285
04	90 #	68	-0-	-22	-0-	68 2		N	-0-		285
05	93 #	41	-0-	-52	-0-	41 2		N	-0-		285
06	90 #	51	-0-	-39	-0-	51 2		N	-0-		285
07	93 #	36	-0-	-57	-0-	36 2		N	-0-		285
08	93 #	60	-0-	-33	-0-	60 2		N	-0-		285
09	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-		285
10	62 #	35	-0-	-27	-0-	35 2		N	-0-		285
11	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-		285
12	93 #	75	-0-	-18	-0-	75 2		N	-0-		285

TOTAL GAS PROD: 773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
 WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
 SWITZER, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 143043 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2143 - 2148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
02	29 #	18	-0-	-11	-0-	18	2		N	-0-			-0-
03	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			-0-
04	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			-0-
05	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			-0-
06	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			-0-
07	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
08	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
09	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
10	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
11	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
12	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLURE, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 151305 COMPL. DATE 07/18/1956 TOTAL DEPTH 2450 PERF. N/A

01	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
02	29 #	12	-0-	-17	-0-	12	2		N	-0-			-0-
03	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
04	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
05	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			-0-
06	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
07	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
08	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
09	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
10	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			-0-
11	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
12	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGGUS, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 163628 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2410 - 2418

01	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			194
02	29 #	13	-0-	-16	-0-	13	2		N	-0-			194
03	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			194
04	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			194
05	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			194
06	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-			194
07	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-			194
08	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			194
09	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			194
10	10 #	7	-0-	-3	-0-	7	2		N	-0-			194
11	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			194
12	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			194

TOTAL GAS PROD: 157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR		//CONT.//		19511 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN							
WJH ENERGY, INC.		//CONT.//		888225										
HISE		WELL #:		1	RRCID ->	239421	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	2307	PERF.	2276 - 2301		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
04		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
05		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
06		59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
07		58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
08		62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			-0-
09		60 #	35	-0-	-25	-0-	35	2		N	-0-			-0-
10		62 #	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			-0-
11		60 #	40	-0-	-20	-0-	40	2		N	-0-			-0-
12		62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			476			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

HICKMAN, W.R.		WELL #:		2	RRCID ->	268091	COMPL. DATE	05/01/1993	TOTAL DEPTH	2292	PERF.	2267 - 2289		
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
05		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
06		29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
07		29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
08		31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
09		30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			-0-
10		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
11		30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
12		31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			235			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

HISE		WELL #:		3	RRCID ->	275282	COMPL. DATE	01/12/1988	TOTAL DEPTH	2737	PERF.	2298 - 2322		
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
04		52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
05		53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
06		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
07		49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
08		62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-
09		60 #	29	-0-	-31	-0-	29	2		N	-0-			-0-
10		62 #	36	-0-	-26	-0-	36	2		N	-0-			-0-
11		60 #	34	-0-	-26	-0-	34	2		N	-0-			-0-
12		62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			401			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN														
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225														
HISE WELL #: 2 RRCID -> 275727 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2284 - 2324														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
04		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
05		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
06		59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
07		58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
08		62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			-0-
09		60 #	35	-0-	-25	-0-	35	2		N	-0-			-0-
10		62 #	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			-0-
11		60 #	40	-0-	-20	-0-	40	2		N	-0-			-0-
12		62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			476			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SWITZER, M.L. WELL #: 4 RRCID -> 276185 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 2391 PERF. 2230 - 2250														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
02		29 #	18	-0-	-11	-0-	18	2		N	-0-			-0-
03		31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			-0-
04		30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			-0-
05		31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			-0-
06		30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			-0-
07		31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
08		18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
09		29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
10		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
11		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
*12		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			239			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SWITZER, M.L. WELL #: 3 RRCID -> 277626 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2230 - 2318														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)			19511 456		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
ARABIE, INC.			028678											
CLACK, R.			WELL #: 1		RRCID -> 076847		COMPL. DATE 02/11/1978		TOTAL DEPTH 3915		PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			-0-
03		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		9 N		9	-0-	-0-		9 3		N	-0-			-0-
06		36 N		36	-0-	-0-		36 3		N	-0-			-0-
07		42 N		42	-0-	-0-		42 3		N	-0-			-0-
08		29 N		29	-0-	-0-		29 3		N	-0-			-0-
09		13 N		13	-0-	-0-		13 3		N	-0-			-0-
10		31 N		8	-0-	-23		8 3		N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			137		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ARNOT OIL COMPANY, LLC			033012		RRCID -> 253455		COMPL. DATE 10/21/2009		TOTAL DEPTH 3192		PERF. 2078 - 2093			
KING			WELL #: 1											
01		310 N	202	-0-	-108	-0-	202 2			N	-0-			-0-
02		232 N	164	-0-	-68	-0-	164 2			N	-0-			-0-
03		217 N	195	-0-	-22	-0-	195 2			N	-0-			-0-
04		210 N	195	-0-	-15	-0-	195 2			N	-0-			-0-
05		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2			N	-0-			-0-
06		180 N	142	-0-	-38	-0-	142 2			N	-0-			-0-
07		217 N	132	-0-	-85	-0-	132 2			N	-0-			-0-
08		186 N	93	-0-	-93	-0-	93 2			N	-0-			-0-
09		150 N	107	-0-	-43	-0-	107 2			N	-0-			-0-
10		124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2			N	-0-			-0-
11		90 N	53	-0-	-37	-0-	53 2			N	-0-			-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,571		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RAY			WELL #: 1		RRCID -> 265313		COMPL. DATE 06/10/2012		TOTAL DEPTH 2220		PERF. 2083 - 2087			
01		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2			N	-0-			-0-
02		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2			N	-0-			-0-
03		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2			N	-0-			-0-
04		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2			N	-0-			-0-
05		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2			N	-0-			-0-
06		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2			N	-0-			-0-
07		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2			N	-0-			-0-
08		496 N	236	-0-	-260	-0-	236 2			N	-0-			-0-
09		480 N	246	-0-	-234	-0-	246 2			N	-0-			-0-
10		527 N	375	-0-	-152	-0-	375 2			N	-0-			-0-
11		240 N	126	-0-	-114	-0-	126 2			N	-0-			-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,218		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
MOSELEY, C. M., -E- WELL #: 3 RRCID -> 020990 COMPL. DATE 05/08/1963 TOTAL DEPTH 1808 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																		
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																		

TAYLOR, F.W. WELL #: 9 RRCID -> 131769 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 957 - 959

01		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																		
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																		

CREEK ENERGY, INC. 188579
HAYNES, E. S. WELL #: 2 A RRCID -> 219832 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2190 PERF. 1396 - 1398

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		29 N	-0-	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03		31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																		
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																		

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
D.J. & T. ENERGY				196227										
COURSEY, E. C. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	105185	COMPL. DATE	04/01/1983	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2856 - 2866		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48 1		40
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2016 - P/A 11/11/2016														

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEFORD, JOHN H., TRUSTEE				210000					CNTY: COLEMAN					
BAKER, C. D.														
		WELL #:		G 1	RRCID ->	017545	COMPL. DATE	06/17/1959	TOTAL DEPTH	339	PERF.	330 - 339		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2016 - P/A 12/07/16														

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELRAY OIL, INC.				213275					CNTY: COLEMAN				
ELIZABETH EVANS ENTERPRISES													
		WELL #:		2	RRCID ->	120235	COMPL. DATE	12/26/1985	TOTAL DEPTH	3246	PERF.	3009 - 3015	
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	48 3	1 9	N	1				37
02	87 N	51	-0-	-36	-0-	51 3		N	-0-				37
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	107 3	3 9	N	3				40
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-				40
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	110 3	1 9	N	1				41
06	120 N	75	-0-	-45	-0-	74 3	1 9	N	1				42
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-				42
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3		N	-0-				42
09	90 N	62	-0-	-28	-0-	61 3	1 9	N	1				43
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	128 3	1 9	N	1				44
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-				44
*12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-				44

TOTAL GAS PROD: 1,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN													
DELRAY OIL, INC. //CONT.// 213275													
MCDANIELS, GUY A. WELL #: 7 RRCID -> 121299 COMPL. DATE 03/18/1986 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3502 - 3508													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

01		403 N	270	-0-	-133	-0-	270	3			N	-0-	-0-
02		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-	-0-
03		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-	-0-
04		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-	-0-
05		248 N	5	-0-	-243	-0-	5	3			N	-0-	-0-
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	-0-
07		527 N	281	-0-	-246	-0-	281	3			N	-0-	-0-
08		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-	-0-
09		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-	-0-
10		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-	-0-
11		390 N	271	-0-	-119	-0-	271	3			N	-0-	-0-
*12		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,211			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RAY, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 158090 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 2962 - 2968													

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BROWN, W. L. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 165557 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 3568 PERF. 2071 - 2074													

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN													
DELRAY OIL, INC. //CONT.// 213275													
SNEED, TOM ET UX WELL #: 3 RRCID -> 186032 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 3394 - 3400													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		310 N	158	-0-	-152	-0-	158	3		N	-0-		-0-
02		232 N	207	-0-	-25	-0-	207	3		N	-0-		-0-
03		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-		-0-
04		150 N	82	-0-	-68	-0-	82	3		N	-0-		-0-
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		-0-
06		300 N	94	-0-	-206	-0-	94	3		N	-0-		-0-
07		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3		N	-0-		-0-
08		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-		-0-
09		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-		-0-
10		713 N	278	-0-	-435	-0-	278	3		N	-0-		-0-
11		510 N	216	-0-	-294	-0-	216	3		N	-0-		-0-
12		403 N	252	-0-	-151	-0-	252	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,250			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

THOMPSON, EULA HALE "B" WELL #: 1 RRCID -> 201161 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2017 - 2023													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-		-0-
02		116 N	89	-0-	-27	-0-	89	3		N	-0-		-0-
03		124 N	54	-0-	-70	-0-	54	3		N	-0-		-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-
05		93 N	34	-0-	-59	-0-	34	3		N	-0-		-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-		-0-
08		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3		N	-0-		-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
10		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-		-0-
11		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		-0-
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			331			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FAMILY TRUST B, THE 261290													
NOLEN, B. H., ET AL WELL #: 2 RRCID -> 017561 COMPL. DATE 09/20/1957 TOTAL DEPTH 2683 PERF. 2555 - 2620													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 FAMILY TRUST B, THE //CONT.// 261290
 LOBSTEIN, WM. WELL #: 1 RRCID -> 032140 COMPL. DATE 11/15/1963 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2611 - 2620

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2016 - P/A 08/12/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARMS, VANCE N. 357560
 HARMS, VANCE WELL #: 1 RRCID -> 076588 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2016 - PLUGGED 04/01/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAY CREEK INVESTMENTS, L.L.C. 368312
 FERGUSON WELL #: 11 RRCID -> 093743 COMPL. DATE 05/25/1981 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1053 - 1063

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON WELL #: 12 RRCID -> 094167 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 1390 PERF. 965 - 1089

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN						
HENDERSON, PLEAS HILBURN			377085									
HENDERSON, P. H.		WELL #:	2A	RRCID ->	092175	COMPL. DATE	02/11/1981	TOTAL DEPTH	1250	PERF.	771 - 775	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

JOHNSON & MORRIS			433774			CNTY: HARRIS						
HARRIS JOHN W.		WELL #:	1	RRCID ->	065279	COMPL. DATE	06/25/1975	TOTAL DEPTH	2475	PERF.	0 - 2342	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	186 N	20	-0-	-166	-0-	20	2	N	-0-		-0-	
02	145 N	47	-0-	-98	-0-	47	2	N	-0-		-0-	
03	403 N	361	-0-	-42	-0-	361	2	N	-0-		-0-	
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-		-0-	
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-		-0-	
06	360 N	355	-0-	-5	-0-	355	3	N	-0-		-0-	
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-		-0-	
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-	
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		-0-	
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,570	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

K-M OIL COMPANY, INC.			448857			CNTY: MORRIS						
MORRIS -H-		WELL #:	47B	RRCID ->	267558	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2447 - 2474	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN		
KING ENERGY RESOURCES				465526								
BARR JONNIE				WELL #: 1		RRCID -> 068729		COMPL. DATE 09/20/1976		TOTAL DEPTH 3105 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-		-0-
02	145 N	124	-0-	-21	-0-	124	2		N	-0-		-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-		-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-		-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-		-0-
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2		N	-0-		-0-
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2		N	-0-		-0-
08	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2		N	-0-		-0-
09	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	2		N	-0-		-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-		-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-		-0-
*12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,338				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

CLARA ODESSA				WELL #: 2		RRCID -> 070641		COMPL. DATE 11/30/1976		TOTAL DEPTH 3205 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-		-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-		-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-		-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-		-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-		-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-		-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-		-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-		-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-		-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		322				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

ALEXANDER,N.				WELL #: 1		RRCID -> 103414		COMPL. DATE 01/26/1982		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2686 - 2705		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2		N	-0-		-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-		-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-		-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-		-0-
05	217 N	126	-0-	-91	-0-	126	2		N	-0-		-0-
06	180 N	127	-0-	-53	-0-	127	2		N	-0-		-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-		-0-
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-		-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-		-0-
10	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2		N	-0-		-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-		-0-
*12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,296				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN							
KOLLAO PROPERTIES LLC				474275										
JONES, J. P.				WELL #: 1	RRCID -> 133984	COMPL. DATE 02/06/1990	TOTAL DEPTH 2054	PERF. 1580	-	1582				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYS, MITZI				WELL #: 1	RRCID -> 186676	COMPL. DATE 12/26/2001	TOTAL DEPTH 1692	PERF. 1627	-	1633				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DIXIE LEE				WELL #: 1	RRCID -> 189186	COMPL. DATE 04/09/2002	TOTAL DEPTH 1718	PERF. 1622	-	1628				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN								
KOLLAO PROPERTIES LLC		//CONT.//		474275											
LEE, DIXIE		WELL #:		4	RRCID ->	199773	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	1701	PERF. 1620 - 1624				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED													12/07/2016 - P/A 12/07/16		

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741													
HALL		WELL #:		1	RRCID ->	176299	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	2390	PERF. 2179 - 2182				
01	434	N	345	-0-	-89	-0-	325	2	20	9	N	18			33
02	377	N	372	-0-	-5	-0-	361	2	11	9	N	10			43
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	354	2	26	9	N	24			67
04	330	N	68	-0-	-262	-0-	68	2			N	-0-			67
05	403	N	68	-0-	-335	-0-	68	2			N	-0-			67
06	360	N	4	-0-	-356	-0-	4	2			N	-0-			67
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67

TOTAL GAS PROD: 1,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

LANDMASTER PARTNERS, INC.		484659													
HERRING, E. DALE		WELL #:		4	RRCID ->	222150	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	3575	PERF. 3372 - 3377				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																	
MCCLATCHY, JOHN P 540185																	
MCCLATCHY, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 059556 COMPL. DATE 06/12/1974 TOTAL DEPTH 775 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

MID-CON ENERGY OPERATING, LLC 564673																	
PAYNE, S. N. WELL #: 6 RRCID -> 085384 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3048 - 3054																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

OIL, GAS, ETC. LLC 620678																	
CLAYTON A WELL #: 1 RRCID -> 101308 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 3483 PERF. 3160 - 3174																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

OIL AND GAS DIVISION

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN						
PLACE OIL AND GAS CO.				667700									
KING, RAYE				WELL #: 3	RRCID -> 213653	COMPL. DATE 09/15/2005	TOTAL DEPTH 3525	PERF. 3285	-	3289			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2		N	-0-			-0-
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2		N	-0-			-0-
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,223		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RICE DRILLING COMPANY				706685			CNTY: COLEMAN						
MARTIN				WELL #: 3	RRCID -> 081043	COMPL. DATE 01/24/1979	TOTAL DEPTH 1180	PERF. 1130	-	1135			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARTIN JERSEY FARM "B"				WELL #: 3	RRCID -> 088310	COMPL. DATE 05/23/1980	TOTAL DEPTH 1184	PERF. 1122	-	1126			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																	
RICE DRILLING COMPANY //CONT.// 706685																	
MARTIN JERSEY FARMS "A" WELL #: 6 RRCID -> 100990 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 1193 PERF. 1134 - 1137																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

SCHRADER, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 125241 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 1459 PERF. 1418 - 1425																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

RICE, LORENE WELL #: 4 RRCID -> 125242 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 952 PERF. 923 - 932																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN					
SCHMID PROPERTIES, INC.				754100								
OVERALL, M. T. ET AL -A-		WELL #:		28	RRCID -> 018061	COMPL. DATE 10/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2481 - 2483			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		215 N	215	-0-	-0-	215 1		N	-0-			-0-
02		190 N	190	-0-	-0-	190 1		N	-0-			-0-
03		205 N	205	-0-	-0-	205 1		N	-0-			-0-
04		215 N	215	-0-	-0-	215 1		N	-0-			-0-
05		210 N	210	-0-	-0-	210 1		N	-0-			-0-
06		220 N	220	-0-	-0-	220 1		N	-0-			-0-
07		230 N	230	-0-	-0-	230 1		N	-0-			-0-
08		210 N	210	-0-	-0-	210 1		N	-0-			-0-
09		225 N	225	-0-	-0-	225 1		N	-0-			-0-
10		220 N	220	-0-	-0-	220 1		N	-0-			-0-
*11		225 N	225	-0-	-0-	225 1		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,365		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SEVEN CROSS WELL SERVICE, LLC				767826			CNTY: COLEMAN					
BURKETT, JIM				1	RRCID -> 040953	COMPL. DATE 05/12/1952	TOTAL DEPTH	3337	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	83	-0-	83	83 3		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	88	-0-	88	171 88 3		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	62	-0-	62	233 62 3		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	54	-0-	54	287 54 3		Y	-0-			-0-
*10		250	71	-0-	-179	108 71 3		Y	-0-			-0-
*11		179	71	-0-	-108	-0- 71 3		Y	-0-			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		429		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURKETT, JIM				2	RRCID -> 040954	COMPL. DATE 11/11/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3338 - 3356			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 N	59	-0-	-158	52 2	7 9	Y	6	6 1		8
02		62 N	62	-0-	-0-	58 2	4 9	Y	4	10 1		2
03		253 N	253	-0-	-0-	253 3		Y	-0-			2
04		DLQ G-10	248	-0-	248	248 3		Y	-0-			2
05		DLQ G-10	200	-0-	200	448 200 3		Y	-0-			2
06		DLQ G-10	241	-0-	241	689 241 3		Y	-0-			2
07		DLQ G-10	251	-0-	251	940 251 3		Y	-0-			2
08		DLQ G-10	147	-0-	147	1087 147 3		Y	-0-			2
09		DLQ G-10	147	-0-	147	1234 147 3		Y	-0-			2
*10		100 N	165	-0-	65	1299 165 3		Y	-0-			2
*11		1447 N	148	-0-	-1299	-0- 148 3		Y	-0-			2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		1,921		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

OIL AND GAS DIVISION

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																	
SEVEN CROSS WELL SERVICE, LLC //CONT.// 767826																	
LEA, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 061759 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1900 - 1910																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 100322 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 3222 - 3252																	

01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*09		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*10		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11		150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,235			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

NEFF WELL #: 1 RRCID -> 100323 COMPL. DATE 06/03/1978 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3228 - 3238																	

01		434 N	118	-0-	-316	-0-	104	2	14	9	Y	13					64
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	96	2	24	9	Y	22					86
03		434 N	358	-0-	-76	-0-	340	3	18	9	Y	16					102
04		DLQ G-10	294	-0-	294		294	3	25	9	Y	23					125
05		DLQ G-10	338	-0-	338		326	3	12	9	Y	11					136
06		DLQ G-10	390	-0-	390		1022	3	20	9	Y	18	98	1			56
07		DLQ G-10	449	-0-	449		1471	3	18	9	Y	16					72
08		DLQ G-10	436	-0-	436		1907	3	13	9	Y	12					84
09		DLQ G-10	395	-0-	395		2302	3	15	9	Y	14					98
*10		100 N	271	-0-	171		2473	3	20	9	Y	18	73	1			43
*11		2643 N	170	-0-	-2473	-0-		3	21	9	Y	19					62
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
TOTAL GAS PROD:			3,339			TOTAL CONDENSATE PROD:			182								

OIL AND GAS DIVISION

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN														
SEVEN CROSS WELL SERVICE, LLC //CONT.// 767826														
NEFF WELL #: 3 RRCID -> 100326 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3208 - 3218														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM		
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE		
01		372 N	110	-0-	-262	-0-	104	2	6	9	Y	25		
02		105 N	105	-0-	-0-	-0-	96	2	9	9	Y	33		
03		372 N	350	-0-	-22	-0-	340	3	10	9	Y	42		
04	DLQ	G-10	290	-0-	290	290	269	3	21	9	Y	61		
05	DLQ	G-10	346	-0-	346	636	326	3	20	9	Y	79		
06	DLQ	G-10	393	-0-	393	1029	370	3	23	9	Y	32		
07	DLQ	G-10	451	-0-	451	1480	431	3	20	9	Y	50		
08	DLQ	G-10	441	-0-	441	1921	423	3	18	9	Y	66		
09	DLQ	G-10	400	-0-	400	2321	380	3	20	9	Y	84		
*10		100 N	274	-0-	174	2495	251	3	23	9	Y	32		
*11		2673 N	178	-0-	-2495	-0-	149	3	29	9	Y	58		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	58		
TOTAL GAS PROD:			3,338	TOTAL CONDENSATE PROD:							179			

COWAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 119454 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 3214 - 3224														
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	7	2	26	9	N	85		
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	13	2	17	9	N	100		
03		93 N	58	-0-	-35	-0-	46	3	12	9	N	111		
04		79 N	79	-0-	-0-	-0-	59	3	20	9	N	129		
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	50	3	12	9	N	140		
06		47 N	47	-0-	-0-	-0-	35	3	12	9	N	151		
07		76 N	76	-0-	-0-	-0-	64	3	12	9	N	162		
08		83 N	83	-0-	-0-	-0-	71	3	12	9	N	173		
*09		87 N	87	-0-	-0-	-0-	59	3	28	9	N	106		
*10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	73	3	31	9	N	134		
*11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	76	3	17	9	N	149		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	149		
TOTAL GAS PROD:			752	TOTAL CONDENSATE PROD:							180			

COWAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 119455 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3242 - 3260														
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-			

OIL AND GAS DIVISION

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
SEVEN CROSS WELL SERVICE, LLC //CONT.// 767826												
NEFF "A" WELL #: 4 RRCID -> 119456 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3200 - 3208												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		279 N	54	-0-	-225	-0-		54	2		N	93
02		52 N	52	-0-	-0-	-0-		52	2		N	93
03		217 N	200	-0-	-17	-0-		175	3	25	9	116
04		198 N	198	-0-	-0-	-0-		169	3	29	9	142
05		176 N	176	-0-	-0-	-0-		165	3	11	9	152
06		204 N	204	-0-	-0-	-0-		191	3	13	9	164
07		252 N	252	-0-	-0-	-0-		237	3	15	9	178
08		197 N	197	-0-	-0-	-0-		185	3	12	9	189
*09		196 N	196	-0-	-0-	-0-		183	3	13	9	201
*10		185 N	185	-0-	-0-	-0-		168	3	17	9	128
*11		195 N	195	-0-	-0-	-0-		175	3	20	9	146
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	146
TOTAL GAS PROD:			1,909			TOTAL CONDENSATE PROD:			141			

HENDERSON, W. H. WELL #: 5 RRCID -> 201388 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3324 - 3353												
01		186 N	50	-0-	-136	-0-		44	2	6	9	46
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-		56	2	6	9	39
03		270 N	270	-0-	-0-	-0-		253	3	17	9	54
04	DLQ	G-10	265	-0-	265		265	259	3	6	9	59
05	DLQ	G-10	209	-0-	209		474	203	3	6	9	64
06	DLQ	G-10	242	-0-	242		716	230	3	12	9	75
07	DLQ	G-10	255	-0-	255		971	243	3	12	9	55
08	DLQ	G-10	224	-0-	224	1195		215	3	9	9	63
09	DLQ	G-10	207	-0-	207	1402		199	3	8	9	37
*10		100 N	213	-0-	113	1515		207	3	6	9	42
*11		1725 N	210	-0-	-1515	-0-		203	3	7	9	15
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	15
TOTAL GAS PROD:			2,207			TOTAL CONDENSATE PROD:			83			

HENDERSON, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 201389 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3285 - 3310												
01		496 N	50	-0-	-446	-0-		44	2	6	9	35
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-		56	2	6	9	28
03		403 N	273	-0-	-130	-0-		253	3	20	9	46
04	DLQ	G-10	266	-0-	266		266	259	3	7	9	52
05	DLQ	G-10	210	-0-	210		476	203	3	7	9	58
06	DLQ	G-10	243	-0-	243		719	230	3	13	9	70
07	DLQ	G-10	258	-0-	258		977	243	3	15	9	53
08	DLQ	G-10	225	-0-	225	1202		215	3	10	9	62
09	DLQ	G-10	203	-0-	203	1405		199	3	4	9	33
*10		100 N	219	-0-	119	1524		207	3	12	9	44
*11		1744 N	220	-0-	-1524	-0-		203	3	17	9	26
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	26
TOTAL GAS PROD:			2,229			TOTAL CONDENSATE PROD:			105			

OIL AND GAS DIVISION

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN						
SMITH, DONNIE D.			790560									
BROWN, SALLIE			WELL #: 3	RRCID -> 075877	COMPL. DATE 10/28/1977	TOTAL DEPTH 3515	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2	N	-0-			-0-
02		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2	N	-0-			-0-
03		224 R	224	-0-	-0-	-0-	224 2	N	-0-			-0-
04		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-			-0-
05		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2	N	-0-			-0-
06		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		220 R	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
*12		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,756	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BROWN, SALLIE			WELL #: 2	RRCID -> 075879	COMPL. DATE 09/30/1977	TOTAL DEPTH 3505	PERF. N/A					
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			-0-
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-			-0-
03		55 R	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-			-0-
04		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-			-0-
05		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-			-0-
06		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		52 R	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
*12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			430	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SUBSURFACE PRODUCTION, INC.			828317									
TODD, G. A. "A"			WELL #: 1	RRCID -> 100795	COMPL. DATE 12/15/1981	TOTAL DEPTH 4357	PERF. 3616 - 3620					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN									
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		//CONT.//		828317												
HUDSON		WELL #:		4A	RRCID -> 163120	COMPL. DATE 06/13/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					57
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					57
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					57
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					57
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					57
11	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					57
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
TOTAL GAS PROD:		1,878		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

TERRY, E. G.		843907		WELL #:		2A	RRCID -> 129043	COMPL. DATE 06/01/1988	TOTAL DEPTH	876	PERF.	819	-	824		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

TERRY, E. G.		WELL #:		1A	RRCID -> 129044	COMPL. DATE 05/23/1988	TOTAL DEPTH	880	PERF.	828	-	833
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN											
WJH ENERGY, INC.			888225														
CAMPBELL, H.			WELL #: 7	RRCID -> 052619	COMPL. DATE 03/27/1972	TOTAL DEPTH 1526	PERF. N/A										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKMAN, IDA		WELL #: 1	RRCID -> 053580	COMPL. DATE 02/07/1972	TOTAL DEPTH 2307	PERF. N/A											
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-						
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	6	2		-0-						
04	33 X	33	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	33	2		-0-						
05	33 X	33	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	33	2		-0-						
06	31 X	31	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	31	2		-0-						
07	31 X	31	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	31	2		-0-						
08	31 X	31	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	31	2		-0-						
09	T. A.	19	-0-	19	-0-	Y	-0-	19	2		-0-						
10	41 N	22	-0-	-19	-0-	Y	-0-	22	2		-0-						
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	Y	-0-	21	2		-0-						
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	Y	-0-	25	2		-0-						
TOTAL GAS PROD:		252															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKMAN, IDA R. -A-		WELL #: 2	RRCID -> 053950	COMPL. DATE 10/30/1972	TOTAL DEPTH 2305	PERF. 2240 - 2282											
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-						
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	6	2		-0-						
04	33 X	33	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	33	2		-0-						
05	33 X	33	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	33	2		-0-						
06	31 X	31	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	31	2		-0-						
07	31 X	31	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	31	2		-0-						
08	31 X	31	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	31	2		-0-						
09	T. A.	19	-0-	19	-0-	Y	-0-	19	2		-0-						
10	41 N	22	-0-	-19	-0-	Y	-0-	22	2		-0-						
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	Y	-0-	21	2		-0-						
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	Y	-0-	25	2		-0-						
TOTAL GAS PROD:		252															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
HICKMAN, W. R. WELL #: 1 X RRCID -> 054483 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2250 - 2290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2		Y	-0-			-0-
04	31 X	31	-0-	-0-	-0-		31 2		Y	-0-			-0-
05	T. A.	32	-0-	32	32		32 2		Y	-0-			-0-
06	61 X	29	-0-	-32	-0-		29 2		Y	-0-			-0-
07	29 X	29	-0-	-0-	-0-		29 2		Y	-0-			-0-
08	29 X	29	-0-	-0-	-0-		29 2		Y	-0-			-0-
09	T. A.	17	-0-	17	17		17 2		Y	-0-			-0-
10	38 N	21	-0-	-17	-0-		21 2		Y	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-		20 2		Y	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-		23 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		236											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING VERNON WELL #: 1 A RRCID -> 070174 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2178 - 2188

01	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2		N	-0-			-0-
02	5 N	4	-0-	-1	-0-		4 2		N	-0-			-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2		N	-0-			-0-
04	10 N	5	-0-	-5	-0-		5 2		N	-0-			-0-
05	4 N	3	-0-	-1	-0-		3 2		N	-0-			-0-
06	7 N	4	-0-	-3	-0-		4 2		N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		N	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2		N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2		N	-0-			-0-
10	3 N	2	-0-	-1	-0-		2 2		N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2		N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		54											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. L. BOGGUS WELL #: 2 RRCID -> 070613 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	78 N	78	-0-	-0-	-0-		78 2		N	-0-			-0-
02	58 N	50	-0-	-8	-0-		50 2		N	-0-			-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-		77 2		N	-0-			-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-		56 2		N	-0-			-0-
05	62 N	33	-0-	-29	-0-		33 2		N	-0-			-0-
06	60 N	42	-0-	-18	-0-		42 2		N	-0-			-0-
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30 2		N	-0-			-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-		49 2		N	-0-			-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-		63 2		N	-0-			-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-		28 2		N	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65 2		N	-0-			-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-		61 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		632											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
 BAUGH, D. S. WELL #: 2 RRCID -> 072971 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 1425 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
02	29 N	13	-0-	-16	-0-	13	2		N	-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			-0-
05	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2		N	-0-			-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWITZER, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 081984 COMPL. DATE 03/30/1979 TOTAL DEPTH 14461 PERF. 1402 - 1408

01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	18	2		N	-0-			-0-
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, G.W. WELL #: 1 RRCID -> 086586 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 1585 PERF. 1134 - 1137

01	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2		N	-0-			-0-
02	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN														
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225														
ROY D. GOLSTON CDC WELL #: 4 RRCID -> 092996 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 1485 PERF. 1403 - 1407														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

01		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-		-0-	
02		29 N	18	-0-	-11	-0-	18	2		N	-0-		-0-	
03		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-		-0-	
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-		-0-	
05		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-		-0-	
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-		-0-	
07		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		-0-	
08		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-		-0-	
09		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-		-0-	
10		11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2		N	-0-		-0-	
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-		-0-	
12		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			228										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DICK STACY BAUGH WELL #: 3 RRCID -> 098450 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 1379 PERF. 1338 - 1342														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

01		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-		-0-	
02		116 N	54	-0-	-62	-0-	54	2		N	-0-		-0-	
03		124 N	86	-0-	-38	-0-	86	2		N	-0-		-0-	
04		69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-		-0-	
05		T. A.	41	-0-	41	41	41	2		N	-0-		-0-	
06		108 X	67	-0-	-41	-0-	67	2		N	-0-		-0-	
07		T. A.	71	-0-	71	71	71	2		N	-0-		-0-	
08		T. A.	85	-0-	85	156	85	2		N	-0-		-0-	
09		T. A.	114	-0-	114	270	114	2		N	-0-		-0-	
10		T. A.	59	-0-	59	329	59	2		N	-0-		-0-	
11		434	105	-0-	-329	-0-	105	2		N	-0-		-0-	
12		124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			953										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

RICHMOND, W.J. WELL #: 3 RRCID -> 114547 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2268 - 2284														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
WJH ENERGY, INC.		//CONT.//		888225											
POWELL, GARLAND "A"		WELL #:		2	RRCID -> 114903	COMPL. DATE 07/14/1980	TOTAL DEPTH 2390	PERF. 2262	- 2294						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	62 N	55	-0-	-7	-0-		55	2		N	-0-				378
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65	2		N	-0-				378
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-		70	2		N	-0-				378
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-		67	2		N	-0-				378
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-		68	2		N	-0-				378
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	2		N	-0-				378
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-		68	2		N	-0-				378
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-		67	2		N	-0-				378
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-		66	2		N	-0-				378
10	62 N	59	-0-	-3	-0-		59	2		N	-0-				378
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-		68	2		N	-0-				378
*12	224 N	224	-0-	-0-	-0-		62	2	162	9	N	147	1		378
TOTAL GAS PROD:		939		TOTAL CONDENSATE PROD:		147									

HICKMAN, IDA R.		WELL #:		3	RRCID -> 132320	COMPL. DATE 10/03/1989	TOTAL DEPTH 2615	PERF. 2224	- 2274						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		Y	-0-				-0-
04	31 X	31	-0-	-0-	-0-		31	2		Y	-0-				-0-
05	T. A.	31	-0-	31	-0-	31	31	2		Y	-0-				-0-
06	60 X	29	-0-	-31	-0-		29	2		Y	-0-				-0-
07	29 X	29	-0-	-0-	-0-		29	2		Y	-0-				-0-
08	29 X	29	-0-	-0-	-0-		29	2		Y	-0-				-0-
09	T. A.	17	-0-	17	-0-	17	17	2		Y	-0-				-0-
10	38 N	21	-0-	-17	-0-		21	2		Y	-0-				-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-		20	2		Y	-0-				-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-		23	2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		235		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WINDOW OPERATING CO., THE		931621		WATSON	WELL #:	7	RRCID -> 130887	COMPL. DATE 05/20/1989	TOTAL DEPTH 2232	PERF. 1816	- 1822				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

COMANCHE COUNTY REGULAR		//CONT.//	19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE						
ALFORD, GRADY S.			012455									
ALFORD, M C		WELL #:	1	RRCID -> 088135	COMPL. DATE 09/01/1979	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 2820 - 2828				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ARNOT OIL COMPANY, LLC			033012			CNTY: COMANCHE						
FAGAN UNIT												
		WELL #:	1	RRCID -> 274276	COMPL. DATE 08/12/2014	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2885 - 2896				
01	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JOHNSON-RUSH UNIT				1	RRCID -> 277055	COMPL. DATE 12/13/2014	TOTAL DEPTH	3592	PERF. 3226 - 3234			
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-			N	4			18
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-			N	1			19
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	0 W		-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	0 W		-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	0 W		-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	0 W		-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	0 W		-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			5			

COMANCHE COUNTY REGULAR		//CONT.//		19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE							
COLLINS, ROLAND				168714			TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2720	-	2836		
SIMPSON "A"				WELL #:	2	RRCID ->	106445	COMPL. DATE	06/04/1982					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SIMPSON				WELL #:	1	RRCID ->	153999	COMPL. DATE	10/24/1975	TOTAL DEPTH	2947	PERF.	N/A	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DMV PIPELINE LLC				221580			RRCID ->	119336	COMPL. DATE	08/10/1984	TOTAL DEPTH	2822	PERF.	2580	-	2775
TURNER				WELL #:	2											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COMANCHE COUNTY REGULAR		//CONT.//		19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE							
DMV PIPELINE LLC		//CONT.//		221580										
REBEIRO		WELL #:		1	RRCID ->	239809	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2900 - 2930		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-				65
02		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-				65
03		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-				65
04		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-				65
05		110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-				65
06		90 #	7	-0-	-83	-0-	7	2	N	-0-				65
07		93 #	60	-0-	-33	-0-	60	2	N	-0-				65
08		124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-				65
09		120 #	75	-0-	-45	-0-	75	2	N	-0-				65
10		124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-				65
11		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-				65
12		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT				65
TOTAL GAS PROD:			499	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

REBEIRO		WELL #:		2	RRCID ->	242525	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	2877 - 2884
01		4 #	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-		-0-
02		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-
03		14 #	11	-0-	-3	-0-	11	2	N	-0-		-0-
04		18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-		-0-
05		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-
06		14 #	6	-0-	-8	-0-	6	2	N	-0-		-0-
07		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-		-0-
08		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
09		90 #	7	-0-	-83	-0-	7	2	N	-0-		-0-
10		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
*11		18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-		-0-
12		15 #	NO RPT	-0-	-15	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			194	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MINGUS OIL & GAS		569683		WELL #:		1	RRCID ->	117092	COMPL. DATE	09/10/1983	TOTAL DEPTH	1675	PERF.	1550 - 1560
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

COMANCHE COUNTY REGULAR //CONT.// 19872 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC 587110
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 2 RRCID -> 227482 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3298 - 3362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-			-0-
02	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-
03	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			-0-
04	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-			-0-
05	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-			-0-
06	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-			-0-
07	155 #	121	-0-	-34	-0-	121 3		N	-0-			-0-
08	155 #	119	-0-	-36	-0-	119 3		N	-0-			-0-
09	150 #	123	-0-	-27	-0-	123 3		N	-0-			-0-
10	124 #	122	-0-	-2	-0-	122 3		N	-0-			-0-
11	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-			-0-
12	124 #	103	-0-	-21	-0-	103 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,466			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 1 RRCID -> 253328 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 3412 - 3432

01	0 W	-0-	-0-	-0-	10133			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	10133			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	10133			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	10133			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	10133			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	10133			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	10133			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	10133			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	10133			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	10133			N	-0-			-0-
*11	0 W	-0-	-0-	-0-	10133			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	10133			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MORRIS, WILLIAM T. 588616
EISENRIICH-WALDRON WELL #: 1 RRCID -> 112975 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 2856 PERF. 2801 - 2809

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COMANCHE COUNTY REGULAR		//CONT.//		19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE							
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543										
MCDANIEL, C.D.		WELL #:		RRCID -> 086264	COMPL. DATE 12/11/1979	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2802	-		2810				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2009														

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SO OPERATING COMPANY		800281		WELL #:		1	RRCID -> 121688	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 3532	PERF. 2900	-		2910
01	217 #	205	-0-	-12	-0-	205	3		N	-0-				-0-
02	203 #	170	-0-	-33	-0-	170	3		N	-0-				-0-
03	217 #	179	-0-	-38	-0-	179	3		N	-0-				-0-
04	210 #	173	-0-	-37	-0-	173	3		N	-0-				-0-
05	217 #	92	-0-	-125	-0-	92	3		N	-0-				-0-
06	210 #	71	-0-	-139	-0-	71	3		N	-0-				-0-
07	186 #	98	-0-	-88	-0-	98	3		N	-0-				-0-
08	186 #	86	-0-	-100	-0-	86	3		N	-0-				-0-
09	180 #	75	-0-	-105	-0-	75	3		N	-0-				-0-
10	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-				-0-
11	90 #	70	-0-	-20	-0-	70	3		N	-0-				-0-
12	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	3		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750		WELL #:		1	RRCID -> 184184	COMPL. DATE 08/01/2001	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2701	-		2726
01	961 #	797	-0-	-164	-0-	797	2		N	-0-			-0-
02	899 #	709	-0-	-190	-0-	709	2		N	-0-			-0-
03	961 #	771	-0-	-190	-0-	771	2		N	-0-			-0-
04	870 #	794	-0-	-76	-0-	794	2		N	-0-			-0-
05	837 #	792	-0-	-45	-0-	792	2		N	-0-			-0-
06	793 R	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-			-0-
07	806 #	794	-0-	-12	-0-	794	2		N	-0-			-0-
08	806 #	794	-0-	-12	-0-	794	2		N	-0-			-0-
09	780 #	739	-0-	-41	-0-	739	2		N	-0-			-0-
10	806 #	666	-0-	-140	-0-	666	2		N	-0-			-0-
11	780 #	749	-0-	-31	-0-	749	2		N	-0-			-0-
12	806 #	643	-0-	-163	-0-	643	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMANCHE COUNTY REGULAR TORCH OPERATING LLC CLARK, J. D.		//CONT.//	19872 001 862620	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE											
		WELL #:	1	RRCID ->	227128	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	3167	PERF.	3092 - 3120						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1457 #	1132	-0-	-325	-0-	61	1	1071	2	N	-0-					47
02		1271 R	1271	-0-	-0-	-0-	71	1	1200	2	N	-0-					47
03		1333 #	946	-0-	-387	-0-	52	1	894	2	N	-0-					47
04		1290 #	692	-0-	-598	-0-	39	1	653	2	N	-0-					47
05		1364 #	807	-0-	-557	-0-	44	1	763	2	N	-0-					47
06		1320 #	914	-0-	-406	-0-	50	1	864	2	N	-0-					47
07		1364 #	767	-0-	-597	-0-	40	1	727	2	N	-0-					47
08		961 #	885	-0-	-76	-0-	47	1	838	2	N	-0-					47
09		900 #	661	-0-	-239	-0-	36	1	625	2	N	-0-					47
10		930 #	888	-0-	-42	-0-	46	1	842	2	N	-0-					47
11		900 #	797	-0-	-103	-0-	41	1	695	2	N	55					102
							61	9									
12		899 #	657	-0-	-242	-0-	35	1	583	2	N	35					137
							39	9									
TOTAL GAS PROD:			10,417				TOTAL CONDENSATE PROD:			90							

VAUGHAN, TERRY L. WALLIS, T. U.			883382														
		WELL #:	1	RRCID ->	110801	COMPL. DATE	09/15/1977	TOTAL DEPTH	2940	PERF.	2850 - 2854						
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WILSON COMPANY WILSON			928300														
		WELL #:	1	RRCID ->	183277	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	2995	PERF.	2651 - 2670						
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

COMMANDER (CONGLOMERATE)		19927 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
GIANT NRG CO., LP		302592										
MCCULLOUGH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 138538		COMPL. DATE 01/15/1991		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4630 - 4666				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		13 N	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-			15
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONQUEST (CONGL.)		20185 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
LEXGAS, INC.		500222										
HART 866		WELL #: 4		RRCID -> 103057		COMPL. DATE 11/10/1982		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4430 - 4440				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 N	204	-0-	-13	-0-	204 2	N	-0-			-0-
02		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2	N	-0-			-0-
03		217 N	209	-0-	-8	-0-	209 2	N	-0-			-0-
04		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2	N	-0-			-0-
05		217 N	214	-0-	-3	-0-	214 2	N	-0-			-0-
06		210 N	208	-0-	-2	-0-	208 2	N	-0-			-0-
07		217 N	209	-0-	-8	-0-	209 2	N	-0-			-0-
08		217 N	210	-0-	-7	-0-	210 2	N	-0-			-0-
09		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2	N	-0-			-0-
10		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-			-0-
11		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-			-0-
*12		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,545				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COOK RANCH		20321 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD				
DH OPERATING, INC.		216737										
NEWELL, W.P. "B"		WELL #: 38		RRCID -> 209074		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 1610 PERF. 146 - 1459				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 #	45	-0-	-48	-0-	45 2	N	-0-			-0-
02		87 #	38	-0-	-49	-0-	38 2	N	-0-			-0-
03		93 #	32	-0-	-61	-0-	32 2	N	-0-			-0-
04		30 #	25	-0-	-5	-0-	25 2	N	-0-			-0-
05		31 #	23	-0-	-8	-0-	23 2	N	-0-			-0-
06		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-			-0-
07		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-			-0-
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		241				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COOK RANCH DH OPERATING, INC. NEWELL, W.P. "B"		//CONT.// //CONT.//	20321 001 216737	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		93 #	46	-0-	-47	-0-	46	2		N	-0-			-0-	
02		87 #	38	-0-	-49	-0-	38	2		N	-0-			-0-	
03		93 #	33	-0-	-60	-0-	33	2		N	-0-			-0-	
04		30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-	
05		31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-	
06		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-	
07		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-	
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-	
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-	
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-	
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-	
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			243											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

STASNEY WELL SERVICE, LLC COOK RANCH 85WS		816067	WELL #:	90	RRCID ->	277485	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	1530	PERF.	1446	-	1450	
01	1612	162	-0-	-1450	1396	162	3		N	-0-				-0-	
02	1508	136	-0-	-1372	24	136	3		N	-0-				-0-	
03	372 #	24	-0-	-348	-0-	24	3		N	-0-				-0-	
04	270 #	137	-0-	-133	-0-	137	3		N	-0-				-0-	
05	217 #	124	-0-	-93	-0-	124	3		N	-0-				-0-	
06	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-				-0-	
07	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-				-0-	
08	494 R	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-				-0-	
09	210 #	173	-0-	-37	-0-	173	3		N	-0-				-0-	
10	279 #	100	-0-	-179	-0-	100	3		N	-0-				-0-	
11	480 #	82	-0-	-398	-0-	82	3		N	-0-				-0-	
12	496 #	3	-0-	-493	-0-	3	3		N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,901											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

COOK RANCH 85WS		WELL #:	89	RRCID ->	277651	COMPL. DATE	04/04/2015	TOTAL DEPTH	1532	PERF.	1450	-	1476		
01	465 #	155	-0-	-310	-0-	155	3		N	-0-			-0-		
02	406 #	131	-0-	-275	-0-	131	3		N	-0-			-0-		
03	372 #	23	-0-	-349	-0-	23	3		N	-0-			-0-		
04	270 #	131	-0-	-139	-0-	131	3		N	-0-			-0-		
05	186 #	120	-0-	-66	-0-	120	3		N	-0-			-0-		
06	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-		
07	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-		
08	475 R	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-		
09	180 #	167	-0-	-13	-0-	167	3		N	-0-			-0-		
10	248 #	97	-0-	-151	-0-	97	3		N	-0-			-0-		
11	450 #	79	-0-	-371	-0-	79	3		N	-0-			-0-		
12	465 #	3	-0-	-462	-0-	3	3		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,829											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

COOK RANCH (MISS.) 20321 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067
 COOK, SEC. 81 WELL #: 15 RRCID -> 191793 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5001 - 5095

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		899 #	886	-0-	-13	-0-	886	3		N	-0-			-0-
02		841 #	829	-0-	-12	-0-	829	3		N	-0-			-0-
03		899 #	882	-0-	-17	-0-	882	3		N	-0-			-0-
04		870 #	852	-0-	-18	-0-	852	3		N	-0-			-0-
05		899 #	872	-0-	-27	-0-	872	3		N	-0-			-0-
06		870 #	837	-0-	-33	-0-	837	3		N	-0-			-0-
07		899 #	845	-0-	-54	-0-	845	3		N	-0-			-0-
08		868 #	824	-0-	-44	-0-	824	3		N	-0-			-0-
09		840 #	774	-0-	-66	-0-	774	3		N	-0-			-0-
10		868 #	772	-0-	-96	-0-	772	3		N	-0-			-0-
11		840 #	728	-0-	-112	-0-	728	3		N	-0-			-0-
12		837 #	730	-0-	-107	-0-	730	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,831			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

COPELAND (STRAWN) 20496 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 COPELAND RANCH WELL #: 1 C RRCID -> 048083 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 4280 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		15 N	13	-0-	-2	-0-	13	2		N	-0-			-0-
02		29 N	11	-0-	-18	-0-	11	2		N	-0-			-0-
03		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-
04		13 N	11	-0-	-2	-0-	11	2		N	-0-			-0-
05		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
07		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
09		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
10		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
11		15 N	14	-0-	-1	-0-	14	2		N	-0-			-0-
12		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			161			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

CORBETT (CONGL, MID) 20560 105 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 AMEN OIL LLC 016944
 CAMPBELL, RUTHY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236453 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4078 - 4082

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		443 N	443	-0-	-0-	-0-	435	2	8 9	N	7			34
02		406 N	386	-0-	-20	-0-	378	2	8 9	N	7			41
03		434 N	359	-0-	-75	-0-	351	2	8 9	N	7			48
04		420 N	388	-0-	-32	-0-	384	2	4 9	N	4			52
05		413 N	413	-0-	-0-	-0-	406	2	7 9	N	6			58
06		366 N	366	-0-	-0-	-0-	364	2	2 9	N	2			60
07		403 N	381	-0-	-22	-0-	377	2	4 9	N	4			64
08		403 N	371	-0-	-32	-0-	365	2	6 9	N	5			69
09		360 N	325	-0-	-35	-0-	324	2	1 9	N	1			70
10		372 N	275	-0-	-97	-0-	275	2		N	-0-			70
11		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			70
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			70
TOTAL GAS PROD:			4,126			TOTAL CONDENSATE PROD:					43			

OIL AND GAS DIVISION

CORBETT (CONGL, MID SKY RESOURCES, INC. BURGESS -B-		//CONT.//		20560 105	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
				786408									
		WELL #:		1	RRCID ->	262824	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3624 -	3630
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		176 N	176	-0-	-0-		129 3	47 9	N	43			158
02		223 N	223	-0-	-0-		212 3	11 9	N	10			168
03		329 N	329	-0-	-0-		262 3	67 9	N	61	157 1	4 8	68
04		271 N	271	-0-	-0-		223 3	48 9	N	44	4 8		108
05		248 N	231	-0-	-17		218 3	13 9	N	12			120
06		330 N	243	-0-	-87		223 3	20 9	N	18			138
07		331 N	331	-0-	-0-		289 3	42 9	N	38	1 8		175
08		249 N	249	-0-	-0-		240 3	9 9	N	8			183
09		255 N	255	-0-	-0-		246 3	9 9	N	8			191
10		341 N	245	-0-	-96		234 3	11 9	N	10			201
*11		244 N	244	-0-	-0-		244 3		N	-0-			201
12		279 N	NO RPT	-0-	-279				N	NO RPT			201
TOTAL GAS PROD:		2,797		TOTAL CONDENSATE PROD:		252							

CORBETT (DUFFER) SKY RESOURCES, INC. CORBETT, ROY				20560 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
				786408									
		WELL #:		5	RRCID ->	097879	COMPL. DATE	02/08/1982	TOTAL DEPTH	4761	PERF.	4148 -	4156
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		312 N	312	-0-	-0-		312 3		N	-0-			-0-
02		266 N	266	-0-	-0-		266 3		N	-0-			-0-
03		434 N	350	-0-	-84		350 3		N	-0-			-0-
04		474 N	474	-0-	-0-		474 3		N	-0-			-0-
05		344 N	344	-0-	-0-		344 3		N	-0-			-0-
06		490 N	490	-0-	-0-		490 3		N	-0-			-0-
07		496 N	487	-0-	-9		487 3		N	-0-			-0-
08		475 N	475	-0-	-0-		475 3		N	-0-			-0-
09		423 N	423	-0-	-0-		423 3		N	-0-			-0-
10		496 N	436	-0-	-60		436 3		N	-0-			-0-
*11		395 N	395	-0-	-0-		395 3		N	-0-			-0-
12		434 N	NO RPT	-0-	-434				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,452		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COSCO (CONGLOMERATE) CUMMING COMPANY, INC. THE LONG, C. B. "73"				20863 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
				194204									
		WELL #:		2	RRCID ->	162455	COMPL. DATE	02/19/1997	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3945 -	3953
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		653 N	653	-0-	-0-		653 2		N	-0-			-0-
02		524 N	524	-0-	-0-		524 2		N	-0-			-0-
03		650 N	650	-0-	-0-		650 2		N	-0-			-0-
04		453 N	453	-0-	-0-		453 2		N	-0-			-0-
05		691 N	691	-0-	-0-		691 2		N	-0-			-0-
06		562 N	562	-0-	-0-		562 2		N	-0-			-0-
07		562 N	562	-0-	-0-		562 2		N	-0-			-0-
08		573 N	573	-0-	-0-		573 2		N	-0-			-0-
09		570 N	531	-0-	-39		531 2		N	-0-			-0-
10		582 N	582	-0-	-0-		582 2		N	-0-			-0-
*11		559 N	559	-0-	-0-		559 2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,340		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COSCO (CONGLOMERATE)		//CONT.// 20863 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
CUMMING COMPANY, INC. THE		//CONT.// 194204											
LONG, C. B. "73"		WELL #: 5		RRCID -> 228930		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3908 - 3920					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LONG, C. B. "73"		WELL #: 3		RRCID -> 230424		COMPL. DATE 04/07/2007		TOTAL DEPTH 5513 PERF. 5140 - 5513					
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

COSTELLO (BIG SALINE)		20904 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC.		082968											
CARTER, MATTYE LOUISE		WELL #: 2		RRCID -> 065422		COMPL. DATE 11/04/1975		TOTAL DEPTH 4175 PERF. 4066 - 4074					
01		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-			-0-
02		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-			-0-
03		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			-0-
04		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			-0-
05		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-			-0-
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			-0-
07		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			-0-
08		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			-0-
09		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			-0-
*11		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-
*12		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,537	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

COSTELLO (BIG SALINE)		//CONT.//		20904 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
CUMMING COMPANY, INC. THE				194204												
COSTELLO, M. B.		WELL #:		RRCID -> 041411	COMPL. DATE 10/18/1966	TOTAL DEPTH 4189	PERF. N/A									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2009																

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSTELLO NW. (BIG SALINE)				20910 300	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO								
BOX HILL OPERATING, INC.				084427												
REAGAN, M. L.		WELL #:		1	RRCID -> 101005	COMPL. DATE 02/12/1974	TOTAL DEPTH 4125	PERF. 3952 - 3962								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	25 X	15	-0-	-10	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	10	-0-	10	10	10	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	10	-0-	10	20	10	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-0-
07	20 R	-0-	-0-	-20	-0-					N	-0-					-0-
08	15 #	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
09	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSTELLO, NW. (4000)				20910 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
BOX HILL OPERATING, INC.				084427												
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #:		2	RRCID -> 171288	COMPL. DATE 10/13/1998	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3656 - 3660								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSTELLO, NW. (4000)		//CONT.//		20910 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BOX HILL OPERATING, INC.		//CONT.//		084427								
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #:		3	RRCID ->	171907	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3944 - 3962
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		93 N	63	-0-	-30	-0-	63 3	N	-0-			-0-
02		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-			-0-
03		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-			-0-
04		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-			-0-
05		124 N	73	-0-	-51	-0-	73 3	N	-0-			-0-
06		120 N	46	-0-	-74	-0-	46 3	N	-0-			-0-
07		93 N	45	-0-	-48	-0-	45 3	N	-0-			-0-
08		62 N	42	-0-	-20	-0-	42 3	N	-0-			-0-
09		60 N	35	-0-	-25	-0-	35 3	N	-0-			-0-
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-			-0-
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-			-0-
*12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		707		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REAGAN		WELL #:		3011	RRCID ->	173130	COMPL. DATE	01/26/1999	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		124 N	91	-0-	-33	-0-	91 3	N	-0-			-0-
02		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-			-0-
03		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-			-0-
04		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-			-0-
05		186 N	105	-0-	-81	-0-	105 3	N	-0-			-0-
06		150 N	66	-0-	-84	-0-	66 3	N	-0-			-0-
07		124 N	65	-0-	-59	-0-	65 3	N	-0-			-0-
08		93 N	61	-0-	-32	-0-	61 3	N	-0-			-0-
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3	N	-0-			-0-
10		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3	N	-0-			-0-
11		60 N	45	-0-	-15	-0-	45 3	N	-0-			-0-
12		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,045		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REAGAN		WELL #:		4011	RRCID ->	173131	COMPL. DATE	02/03/2001	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	2496 - 2516
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1023 N	696	-0-	-327	-0-	696 3	N	-0-			-0-
02		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 3	N	-0-			-0-
03		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 3	N	-0-			-0-
04		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 3	N	-0-			-0-
05		1519 N	807	-0-	-712	-0-	807 3	N	-0-			-0-
06		1200 N	510	-0-	-690	-0-	510 3	N	-0-			-0-
07		930 N	502	-0-	-428	-0-	502 3	N	-0-			-0-
08		806 N	469	-0-	-337	-0-	469 3	N	-0-			-0-
09		510 N	388	-0-	-122	-0-	388 3	N	-0-			-0-
10		496 N	268	-0-	-228	-0-	268 3	N	-0-			-0-
11		450 N	349	-0-	-101	-0-	349 3	N	-0-			-0-
12		403 N	392	-0-	-11	-0-	392 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,941		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COSTELLO, NW. (4000)		//CONT.//		20910 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BOX HILL OPERATING, INC.		//CONT.//		084427							
YEATS		WELL #:		1	RRCID ->	176075	COMPL. DATE	01/26/2000	TOTAL DEPTH	4195	PERF. 3982 - 3988
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		434 N	298	-0-	-136	-0-	298 3	N	-0-		-0-
02		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3	N	-0-		-0-
03		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3	N	-0-		-0-
04		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3	N	-0-		-0-
05		651 N	345	-0-	-306	-0-	345 3	N	-0-		-0-
06		510 N	218	-0-	-292	-0-	218 3	N	-0-		-0-
07		403 N	215	-0-	-188	-0-	215 3	N	-0-		-0-
08		341 N	201	-0-	-140	-0-	201 3	N	-0-		-0-
09		210 N	166	-0-	-44	-0-	166 3	N	-0-		-0-
10		217 N	157	-0-	-60	-0-	157 3	N	-0-		-0-
11		180 N	149	-0-	-31	-0-	149 3	N	-0-		-0-
12		186 N	168	-0-	-18	-0-	168 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,440		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REAGAN		WELL #:		5011	RRCID ->	176357	COMPL. DATE	03/02/1999	TOTAL DEPTH	4176	PERF. 3874 - 3880
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3	N	-0-		-0-
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3	N	-0-		-0-
03		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3	N	-0-		-0-
04		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-		-0-
05		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3	N	-0-		-0-
06		30 N	11	-0-	-19	-0-	11 3	N	-0-		-0-
07		31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3	N	-0-		-0-
08		31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3	N	-0-		-0-
09		11 N	8	-0-	-3	-0-	8 3	N	-0-		-0-
10		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-		-0-
11		10 N	7	-0-	-3	-0-	7 3	N	-0-		-0-
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		267		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

YEATS		WELL #:		2	RRCID ->	177439	COMPL. DATE	03/22/2000	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3857 - 3868
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		930 N	633	-0-	-297	-0-	633 3	N	-0-		-0-
02		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 3	N	-0-		-0-
03		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 3	N	-0-		-0-
04		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 3	N	-0-		-0-
05		1364 N	734	-0-	-630	-0-	734 3	N	-0-		-0-
06		1110 N	464	-0-	-646	-0-	464 3	N	-0-		-0-
07		837 N	456	-0-	-381	-0-	456 3	N	-0-		-0-
08		744 N	427	-0-	-317	-0-	427 3	N	-0-		-0-
09		450 N	353	-0-	-97	-0-	353 3	N	-0-		-0-
10		465 N	335	-0-	-130	-0-	335 3	N	-0-		-0-
11		420 N	317	-0-	-103	-0-	317 3	N	-0-		-0-
12		372 N	356	-0-	-16	-0-	356 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,314		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COSTELLO, NW. (4000) //CONT.// 20910 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 BOX HILL OPERATING, INC. //CONT.// 084427
 CUMMING-REAGAN "11" WELL #: 1 RRCID -> 213098 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3805 - 3813

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
 REAGAN "14" WELL #: 7 RRCID -> 208552 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3654 - 3708

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN "14" WELL #: 10 RRCID -> 210217 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 5483 PERF. N/A

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/17/2016 - PLUGGED 03/17/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN "14" WELL #: 3 RRCID -> 210811 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 3778 - 3796

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSTELLO, NW. (4000)		//CONT.//		20910 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005									
REAGAN "14"		WELL #:		9	RRCID ->	211312	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	4058	PERF.	3810 - 3862	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2		N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		25				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REAGAN A-23		WELL #:		1	RRCID ->	211316	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3590 - 3640
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-		58
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-				N	-0-		58
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		58
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		58
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		58
TOTAL GAS PROD:		158				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

REAGAN A-23		WELL #:		2	RRCID ->	211317	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	3557 - 3645
01	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	2		N	-0-		-0-
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-		-0-
03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-		-0-
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-		-0-
05	620 N	427	-0-	-193	-0-	427	2		N	-0-		-0-
06	510 N	392	-0-	-118	-0-	392	2		N	-0-		-0-
07	558 N	514	-0-	-44	-0-	514	2		N	-0-		-0-
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-		-0-
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-		-0-
10	527 N	486	-0-	-41	-0-	486	2		N	-0-		-0-
11	480 N	470	-0-	-10	-0-	470	2		N	-0-		-0-
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,356				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

COOTHAN (CADDO)		20922 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012											
HARGRAVE		WELL #: 1		RRCID -> 208559		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3029 - 3034			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			30
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			30
03	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	1		N	-0-			30
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	1		N	-0-			30
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			30
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			30
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			30
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			30
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			30
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			30
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			30
12	1 N NO RPT		-0-	-1	-0-				N	NO RPT			30
TOTAL GAS PROD:		31				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COYLE (MARBLE FALLS)		21395 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER					
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690											
HOWARD, R R		WELL #: 3		RRCID -> 091422		COMPL. DATE 07/03/1991		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4678 - 4855			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CRARUTH (STRAWN)		21550 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FISHER					
LODI OPERATING COMPANY LLC		505336											
HILL-TERRY-1E		WELL #: 1		RRCID -> 232840		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5638 - 5654			
01	651 X	196	-0-	-455	-0-	196	2		N	-0-			60
02	406 X	-0-	-0-	-406	-0-				N	-0-			60
03	434 X	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			60
04	180 X	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			60
05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			60
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			60
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
TOTAL GAS PROD:		196				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CRARUTH (STRAWN)		//CONT.//		21550 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FISHER					
RODESSA OPERATING COMPANY				723592									
HILL-JONES 2		WELL #:		1	RRCID ->	229277	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	6386	PERF. 5640 - 5850		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CRAVER (CONGLOMERATE)				21570 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
BAJA PRODUCTION				044650									
SPINLER, ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	127011	COMPL. DATE	04/08/1988	TOTAL DEPTH	5353	PERF. 4881 - 4886		
01	527 N	377	-0-	-150	-0-	377 3			N	-0-			-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3			N	-0-			-0-
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3			N	-0-			-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,495				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CRAWFORD (BEND CONGLOMERATE)				21587 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC.				082968									
WOLF DEN		WELL #:		1	RRCID ->	170123	COMPL. DATE	05/08/1998	TOTAL DEPTH	4231	PERF. 4062 - 4110		
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2			N	-0-			-0-
02	319 N	233	-0-	-86	-0-	233 2			N	-0-			-0-
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2			N	-0-			-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2			N	-0-			-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2			N	-0-			-0-
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2			N	-0-			-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2			N	-0-			-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2			N	-0-			-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2			N	-0-			-0-
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2			N	-0-			-0-
*11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2			N	-0-			-0-
*12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,085				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CRAWFORD (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//	21587 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BOX HILL OPERATING, INC.			084427								
MITCHELL, MARTHA		WELL #:	1	RRCID ->	172354	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	4233	PERF. 4054 - 4060	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	15	-0-	15	15	3	N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	15	-0-	15	30	3	N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	15	-0-	15	45	3	N	-0-		-0-
05		60 X	15	-0-	-45	-0-		N	-0-		-0-
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		31 N	20	-0-	-11	-0-		N	-0-		-0-
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		204 N	204	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			399			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CRAWFORD (MARBLE FALLS)			21587 600	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563								
SNEED		WELL #:	7	RRCID ->	164292	COMPL. DATE	01/05/1988	TOTAL DEPTH	3365	PERF. 3170 - 3180	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		155 #	123	-0-	-32	-0-		N	-0-		-0-
02		145 #	109	-0-	-36	-0-		N	-0-		-0-
03		155 #	110	-0-	-45	-0-		N	-0-		-0-
04		120 #	108	-0-	-12	-0-		N	-0-		-0-
05		124 #	108	-0-	-16	-0-		N	-0-		-0-
06		120 #	107	-0-	-13	-0-		N	-0-		-0-
07		124 #	102	-0-	-22	-0-		N	-0-		-0-
08		124 #	114	-0-	-10	-0-		N	-0-		-0-
09		120 #	90	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
10		124 #	90	-0-	-34	-0-		N	-0-		-0-
11		120 #	90	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
12		124 #	93	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,244			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

KORNYE-TILLMAN COMPANY			475741	NON-ASSOCIATED		3077		CNTY: EASTLAND			
CRAWFORD, A.D.			098512								
		WELL #:	1	RRCID ->	098512	COMPL. DATE	09/01/1981	TOTAL DEPTH	3524	PERF. 3069 - 3077	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		186 #	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		45
02		174 #	-0-	-0-	-174	-0-		N	-0-		45
03		186 #	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		45
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
*10		317 R	317	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
*11		335 R	335	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
*12		218 R	218	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
TOTAL GAS PROD:			870			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CRAWFORD (MARBLE FALLS)		//CONT.//		21587 600	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741								
SCOTT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	128457	COMPL. DATE	09/01/1988	TOTAL DEPTH	3654	PERF.	3112 - 3146
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		74
02	58 #	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-		74
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JONES HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	128652	COMPL. DATE	09/28/1988	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	3058 - 3082
01	434 #	365	-0-	-69	-0-	346	2	19 9	N	17		32
02	377 #	356	-0-	-21	-0-	334	2	22 9	N	20		52
03	403 #	368	-0-	-35	-0-	368	2		N	-0-		52
04	390 #	362	-0-	-28	-0-	355	2	7 9	N	6		58
05	372 #	241	-0-	-131	-0-	241	2		N	-0-		58
06	457 R	457	-0-	-0-	-0-	447	2	10 9	N	9		67
07	607 R	607	-0-	-0-	-0-	601	2	6 9	N	5		72
08	574 R	574	-0-	-0-	-0-	566	2	8 9	N	7		79
09	501 R	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-		79
10	620 #	446	-0-	-174	-0-	422	2	24 9	N	22		101
11	600 #	529	-0-	-71	-0-	507	2	22 9	N	20		121
12	620 #	425	-0-	-195	-0-	406	2	19 9	N	17		138
TOTAL GAS PROD:		5,231				TOTAL CONDENSATE PROD:		123				

ENSERCH		WELL #:		3	RRCID ->	128857	COMPL. DATE	10/21/1988	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3130 - 3160
01	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		25
02	58 #	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-		25
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CRAWFORD (MARBLE FALLS)		//CONT.//		21587 600	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
RED GAP OIL & GAS LLC				697026											
R & B LOVE		WELL #:		1	RRCID ->	120969	COMPL. DATE	02/18/1986	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3086 - 3102			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

NOTES		WELL #:		2	RRCID ->	127622	COMPL. DATE	05/09/1988	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3018 - 3038			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		177	-0-	177	177	3				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		191	-0-	191	368	191	3			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		188	-0-	188	556	188	3			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		189	-0-	189	745	189	3			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		165	-0-	165	910	165	3			N	-0-			-0-
07	1077 R		167	-0-	-910	-0-	167	3			N	-0-			-0-
08	186 #		156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-			-0-
09	180 #		133	-0-	-47	-0-	133	3			N	-0-			-0-
10	186 #		144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-			-0-
11	180 #		124	-0-	-56	-0-	124	3			N	-0-			-0-
12	155 #	NO RPT	-0-	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,634				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

LOVE-VEALE		WELL #:		1	RRCID ->	128076	COMPL. DATE	07/11/1988	TOTAL DEPTH	3641	PERF.	3024 - 3060			
01	248 #		90	-0-	-158	-0-	90	3			N	-0-			-0-
02	174 #		-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-			-0-
03	186 #		-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
04	150 #		-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
05	155 #		-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
06	90 #		-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	47 R		47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			137				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

CRAWFORD (MARBLE FALLS)		//CONT.//		21587 600	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
RED GAP OIL & GAS LLC		//CONT.//		697026										
MOTES		WELL #:		1	RRCID ->	129162	COMPL. DATE	10/31/1988	TOTAL DEPTH	3419	PERF.	3086 - 3118		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SIERRA OIL COMPANY				780219	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN							
ENSERCH		WELL #:		1	RRCID ->	128337	COMPL. DATE	08/28/1988	TOTAL DEPTH	3640	PERF.	3114 - 3144		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CRESCENT MOON (GARDNER)				21662 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN							
FORTUNA EXPLORATION, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	108551	COMPL. DATE	12/02/1983	TOTAL DEPTH	4507	PERF.	3578 - 3482		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CRISWELL, N. (MISSISSIPPIAN) 21750 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 POTEAU OIL CO. 671904
 CRISWELL WELL #: 1 RRCID -> 194209 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 3085 - 3166

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CROSS PLAINS, N. (CADD0, UPPER) 21844 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 PITCOCK, INC. 665870
 SALMON, R. WELL #: 1 RRCID -> 146094 COMPL. DATE 06/25/1993 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2857 - 2893

01	248 N	236	-0-	-12	-0-	46	1	190	2	N	-0-		-0-
02	232 N	189	-0-	-43	-0-	42	1	147	2	N	-0-		-0-
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	101	1	149	2	N	-0-		-0-
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	132	1	126	2	N	-0-		-0-
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	122	1	121	2	N	-0-		-0-
06	240 N	229	-0-	-11	-0-	39	1	190	2	N	-0-		-0-
07	279 N	270	-0-	-9	-0-	50	1	220	2	N	-0-		-0-
08	248 N	218	-0-	-30	-0-	37	1	181	2	N	-0-		-0-
09	240 N	210	-0-	-30	-0-	40	1	170	2	N	-0-		-0-
10	279 N	209	-0-	-70	-0-	26	1	183	2	N	-0-		-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	39	1	204	2	N	-0-		-0-
*12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	35	1	199	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,789	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
 MEADOR WELL #: 1 RRCID -> 148788 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2749 - 2754

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CROSSCUT (MARBLE FALLS)		21893 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
LEE BROS. & DAVIS		494195								
WILLIAMS, ALAMEDA		WELL #: 1		RRCID -> 017575		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2016 - P/A 12/07/16										

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRYSTAL FALLS (CONGL. 4100)		22114 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
DELTA OIL & GAS LTD.		213703								
ALLAR		WELL #: 4		RRCID -> 273554		COMPL. DATE 08/01/2014		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3985 - 3993		
01	3658 #	3103	-0-	-555	-0-	3103 3	N	-0-		-0-
02	3115 R	3115	-0-	-0-	-0-	3115 3	N	-0-		-0-
03	3278 R	3278	-0-	-0-	-0-	3278 3	N	-0-		-0-
04	3150 #	3025	-0-	-125	-0-	3025 3	N	-0-		-0-
05	3317 #	2983	-0-	-334	-0-	2983 3	N	-0-		-0-
06	3210 #	1840	-0-	-1370	-0-	1840 3	N	-0-		-0-
07	3317 #	2612	-0-	-705	-0-	2612 3	N	-0-		-0-
08	3286 #	2557	-0-	-729	-0-	2557 3	N	-0-		-0-
09	3030 #	2645	-0-	-385	-0-	2645 3	N	-0-		-0-
10	2976 #	2645	-0-	-331	-0-	2645 3	N	-0-		-0-
11	2520 #	2464	-0-	-56	-0-	2464 3	N	-0-		-0-
*12	4295	4295	-0-	-0-	-0-	4295 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 34,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC.		735231		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
A B UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147835		COMPL. DATE 12/22/1993		TOTAL DEPTH 4163 PERF. 4006 - 4036		
01	651 N	646	-0-	-5	-0-	646 2	N	-0-		41
02	609 N	594	-0-	-15	-0-	594 2	N	-0-		41
03	651 N	601	-0-	-50	-0-	601 2	N	-0-		41
04	630 N	613	-0-	-17	-0-	613 2	N	-0-		41
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2	N	-0-		41
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2	N	-0-		41
07	620 N	613	-0-	-7	-0-	613 2	N	-0-		41
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2	N	-0-		41
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2	N	-0-		41
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2	N	-0-		41
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2	N	-0-		41
*12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2	N	-0-		41

TOTAL GAS PROD: 7,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRYSTAL FALLS (CONGL. 4100)		//CONT.//		22114 250	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
SAFARI RESOURCES, LLC				743194								
BROWN, R. A.		WELL #:		2	RRCID ->	143606	COMPL. DATE	06/05/1998	TOTAL DEPTH	4521	PERF.	4008 - 4014
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CRYSTAL FALLS, EAST (CADD0)				22120 300	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP.				803490								
ROBERTSON		WELL #:		1	RRCID ->	144070	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3408	PERF.	3319 - 3322
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CUMMING (CONGLOMERATE)				22211 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563								
JACKSON RANCH "C"		WELL #:		1	RRCID ->	190626	COMPL. DATE	08/09/2002	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	3923 - 3926
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	310 N	20	-0-	-290	-0-	20 2	N	-0-			-0-	
02	232 N	2	-0-	-230	-0-	2 2	N	-0-			-0-	
03	124 N	1	-0-	-123	-0-	1 2	N	-0-			-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-	
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			-0-	
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-			-0-	
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2	N	-0-			-0-	
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2	N	-0-			-0-	
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2	N	-0-			-0-	
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2	N	-0-			-0-	
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2	N	-0-			-0-	
*12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,850		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563											
STUART, J. N. "B"		WELL #: 36		RRCID -> 245324		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3441 - 3449					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-			-0-
02	87 N	77	-0-	-10	-0-	77	2		N	-0-			-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
05	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
10	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2		N	-0-			-0-
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2		N	-0-			-0-
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,015		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DALLAS PRODUCTION, INC.		197690		RRCID -> 153742		COMPL. DATE 03/26/1995		TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3685 - 3690					
IONI CREEK 60		WELL #: 6U											
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

IONI CREEK 60		WELL #: 8		RRCID -> 154015		COMPL. DATE 04/15/1995		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3789 - 3801					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690											
IONI CREEK 55		WELL #: 2		RRCID -> 157222		COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3678 - 3698					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3		N	-0-			-0-
02	58 N	45	-0-	-13	-0-	45	3		N	-0-			-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-			-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-			-0-
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	3		N	-0-			-0-
10	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3		N	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		496		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILLTOP		WELL #: 1		RRCID -> 157223		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3796 - 3808					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-			-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	3		N	-0-			-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3		N	-0-			-0-
*12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		666		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STUART 55		WELL #: 4		RRCID -> 175833		COMPL. DATE 01/21/2000		TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3842 - 3850					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
10	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	3		N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		392		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CUMMING (CONGLOMERATE) DALLAS PRODUCTION, INC. HILLTOP		//CONT.// //CONT.//	22211 100 197690	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2 RRCID -> 180022 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3962 - 3978													
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3		N	-0-			-0-
02	58 N	57	-0-	-1	-0-	57	3		N	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-			-0-
10	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3		N	-0-			-0-
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	3		N	-0-			-0-
12	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:		637		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

IONI CREEK 60		WELL #:	12L	RRCID ->	211061	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3788	-	3802

01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			1
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			1
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			1
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			1
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3		N	-0-			1
06	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	3		N	-0-			1
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-			1
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			1
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			1
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-			1
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3		N	-0-			1
12	93 N	12	-0-	-81	-0-	12	3		N	-0-			1

TOTAL GAS PROD:		1,207		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DELTA OIL & GAS LTD. LINK "O"		213703 WELL #:	1	RRCID ->	159138	COMPL. DATE	06/25/1996	TOTAL DEPTH	4174	PERF.	3902	-	3906

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CUMMING (CONGLOMERATE) DELTA OIL & GAS LTD. LINK NW-52		//CONT.// 22211 100 //CONT.// 213703		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 3 RRCID -> 175338 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 4263 PERF. 3901 - 3909																
01	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1057	3	19	9	N	17					17
02	877 N	877	-0-	-0-	-0-	858	3	19	9	N	17					34
03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					34
04	1050 N	811	-0-	-239	-0-	811	3			N	-0-					34
05	930 N	883	-0-	-47	-0-	883	3			N	-0-					34
06	840 N	810	-0-	-30	-0-	809	3	1	9	N	1					35
07	837 N	797	-0-	-40	-0-	797	3			N	-0-					35
08	868 N	800	-0-	-68	-0-	767	3	33	9	N	30					65
09	810 N	747	-0-	-63	-0-	743	3	4	9	N	4					69
10	806 N	751	-0-	-55	-0-	727	3	24	9	N	22					91
11	780 N	614	-0-	-166	-0-	612	3	2	9	N	2					93
*12	775 N	678	-0-	-97	-0-	675	3	3	9	N	3					96

TOTAL GAS PROD:		9,705		TOTAL CONDENSATE PROD:		96										

JACKSON RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 193561		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3823 - 3832								
01	3534 X	3124	-0-	-410	-0-	3124	3			Y	-0-					-0-
02	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	3			Y	-0-					-0-
03	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			Y	-0-					-0-
04	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			Y	-0-					-0-
05	3503 X	3480	-0-	-23	-0-	3480	3			Y	-0-					-0-
06	3390 X	3306	-0-	-84	-0-	3306	3			Y	-0-					-0-
07	3503 X	3275	-0-	-228	-0-	3275	3			Y	-0-					-0-
08	3472 X	2283	-0-	-1189	-0-	2283	3			Y	-0-					-0-
09	3360 X	2484	-0-	-876	-0-	2484	3			Y	-0-					-0-
10	3472 X	2351	-0-	-1121	-0-	2351	3			Y	-0-					-0-
11	3300 X	2085	-0-	-1215	-0-	2085	3			Y	-0-					-0-
*12	3286 X	2585	-0-	-701	-0-	2585	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD:		34,806		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

JACKSON RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 200562		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3610 - 3622								
01	1240 N	932	-0-	-308	-0-	932	3			Y	-0-					-0-
02	1160 N	1086	-0-	-74	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-
03	1488 N	1327	-0-	-161	-0-	1327	3			Y	-0-					-0-
04	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			Y	-0-					-0-
05	1147 N	920	-0-	-227	-0-	920	3			Y	-0-					-0-
06	1290 N	876	-0-	-414	-0-	876	3			Y	-0-					-0-
07	1302 N	1233	-0-	-69	-0-	1233	3			Y	-0-					-0-
08	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			Y	-0-					-0-
09	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			Y	-0-					-0-
10	1240 N	1068	-0-	-172	-0-	1068	3			Y	-0-					-0-
11	1200 N	997	-0-	-203	-0-	997	3			Y	-0-					-0-
*12	1209 N	937	-0-	-272	-0-	937	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD:		13,035		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703								
LINK "R"		WELL #:		1	RRCID ->	218881	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 3901 - 3905	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 3			N	-0-		-0-
02	754 N	687	-0-	-67	-0-	687 3			N	-0-		-0-
03	837 N	717	-0-	-120	-0-	717 3			N	-0-		-0-
04	810 N	756	-0-	-54	-0-	756 3			N	-0-		-0-
05	744 N	617	-0-	-127	-0-	617 3			N	-0-		-0-
06	690 N	510	-0-	-180	-0-	510 3			N	-0-		-0-
07	775 N	664	-0-	-111	-0-	664 3			N	-0-		-0-
08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3			N	-0-		-0-
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3			N	-0-		-0-
10	651 N	640	-0-	-11	-0-	640 3			N	-0-		-0-
11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3			N	-0-		-0-
*12	651 N	583	-0-	-68	-0-	583 3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,958		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LINK NW-52		WELL #:		2	RRCID ->	219659	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3924 - 3928	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-		-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-		-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-		-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-		-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-		-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-		-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-		-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-		-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-		-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-		-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	10 3			N	-0-		-0-
*12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		110		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JACKSON RANCH "A"		WELL #:		4	RRCID ->	221647	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	4407	PERF. 3879 - 3885	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581 N	1443	-0-	-138	-0-	1443 3			N	-0-		-0-
02	1363 N	1260	-0-	-103	-0-	1260 3			N	-0-		-0-
03	1488 N	1409	-0-	-79	-0-	1409 3			N	-0-		-0-
04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 3			N	-0-		-0-
05	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 3			N	-0-		-0-
06	1350 N	1279	-0-	-71	-0-	1279 3			N	-0-		-0-
07	1488 N	1298	-0-	-190	-0-	1298 3			N	-0-		-0-
08	1364 N	1190	-0-	-174	-0-	1190 3			N	-0-		-0-
09	1290 N	1193	-0-	-97	-0-	1193 3			N	-0-		-0-
10	1302 N	1221	-0-	-81	-0-	1221 3			N	-0-		-0-
11	1140 N	1061	-0-	-79	-0-	1061 3			N	-0-		-0-
*12	1240 N	1077	-0-	-163	-0-	1077 3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,242		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703									
LINK NE-56		WELL #:		4	RRCID ->	222088	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	4346	PERF. 3923 - 3928		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	682 N	10	-0-	-672	-0-		10	3	N	-0-		-0-	
02	406 N	10	-0-	-396	-0-		10	3	N	-0-		-0-	
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	3	N	-0-		-0-	
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	3	N	-0-		-0-	
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	3	N	-0-		-0-	
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	3	N	-0-		-0-	
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	3	N	-0-		-0-	
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	3	N	-0-		-0-	
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	3	N	-0-		-0-	
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	3	N	-0-		-0-	
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-		-0-	
*12	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				110	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

HOHHERTZ, A. D.		WELL #:		52	RRCID ->	226034	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4161	PERF. 3703 - 3728		
01	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-		1701	3	41	9	N	37	157
02	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-		1467	3	11	9	N	10	19
03	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-		1572	3	6	9	N	5	24
04	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-		1483	3			N	-0-	24
05	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-		1590	3			N	-0-	24
06	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-		1645	3	2	9	N	2	26
07	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-		1911	3	31	9	N	28	54
08	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-		2006	3			N	-0-	54
09	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-		1950	3			N	-0-	54
10	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-		1949	3			N	-0-	54
11	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-		2055	3	18	9	N	16	70
*12	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-		2169	3	7	9	N	6	76
TOTAL GAS PROD:		21,614		TOTAL CONDENSATE PROD:								104	

LINK NE-53		WELL #:		4	RRCID ->	239997	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3791 - 3810		
01	1643 N	1533	-0-	-110	-0-		1533	3			N	-0-	-0-
02	1508 N	1388	-0-	-120	-0-		1388	3			N	-0-	-0-
03	1581 N	1555	-0-	-26	-0-		1555	3			N	-0-	-0-
04	1470 N	1227	-0-	-243	-0-		1227	3			N	-0-	-0-
05	1488 N	1399	-0-	-89	-0-		1399	3			N	-0-	-0-
06	1500 N	1236	-0-	-264	-0-		1236	3			N	-0-	-0-
07	1271 N	1115	-0-	-156	-0-		1115	3			N	-0-	-0-
08	1395 N	1086	-0-	-309	-0-		1086	3			N	-0-	-0-
09	1230 N	1156	-0-	-74	-0-		1156	3			N	-0-	-0-
10	1116 N	987	-0-	-129	-0-		987	3			N	-0-	-0-
11	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-		1377	3			N	-0-	-0-
*12	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-		1227	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		15,286		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703									
LINK NW-52		WELL #:		6	RRCID ->	239998	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	4280	PERF. 3920 - 3923		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	124 N	10	-0-	-114	-0-	10	3		N	-0-		-0-	
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-	
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-	
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-	
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-	
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-	
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-	
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-	
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-	
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-	
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-		-0-	
*12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		110		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LINK "T"		WELL #:		1	RRCID ->	246060	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	4290	PERF. 3936 - 3937		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-		98	
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-		98	
03	496 N	431	-0-	-65	-0-	431	3		N	-0-		98	
04	570 N	392	-0-	-178	-0-	392	3		N	-0-		98	
05	589 N	6	-0-	-583	-0-	6	3		N	-0-		98	
06	420 N	371	-0-	-49	-0-	371	3		N	-0-		98	
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-		98	
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-		98	
09	360 N	260	-0-	-100	-0-	260	3		N	-0-		98	
10	465 N	307	-0-	-158	-0-	307	3		N	-0-	58 1	40	
11	360 N	341	-0-	-19	-0-	341	3		N	-0-		40	
*12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	383	3	23 9	N	21		61	
TOTAL GAS PROD:		4,498		TOTAL CONDENSATE PROD:		21							

LINK "T"		WELL #:		2	RRCID ->	261962	COMPL. DATE	12/10/2011	TOTAL DEPTH	4329	PERF. 3836 - 3842		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2077 X	1814	-0-	-263	-0-	1814	3		N	-0-		-0-	
02	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3		N	-0-		-0-	
03	1891 N	1839	-0-	-52	-0-	1839	3		N	-0-		-0-	
04	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3		N	-0-		-0-	
05	2015 N	1955	-0-	-60	-0-	1955	3		N	-0-		-0-	
06	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3		N	-0-		-0-	
07	2077 N	1963	-0-	-114	-0-	1963	3		N	-0-		-0-	
08	1953 N	1900	-0-	-53	-0-	1900	3		N	-0-		-0-	
09	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3		N	-0-		-0-	
10	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3		N	-0-		-0-	
11	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3		N	-0-		-0-	
*12	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		23,796		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703									
LINK RANCH 'U'		WELL #:		2	RRCID ->	261970	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	4307	PERF.	3848 - 3852	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3		N	-0-			-0-
02	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3		N	-0-			-0-
03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3		N	-0-			-0-
04	1230 N	1196	-0-	-34	-0-	1196	3		N	-0-			-0-
05	1302 N	1194	-0-	-108	-0-	1194	3		N	-0-			-0-
06	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3		N	-0-			-0-
07	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3		N	-0-			-0-
08	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3		N	-0-			-0-
09	1350 N	1320	-0-	-30	-0-	1320	3		N	-0-			-0-
10	1364 N	1053	-0-	-311	-0-	1053	3		N	-0-			-0-
11	1290 N	1071	-0-	-219	-0-	1071	3		N	-0-			-0-
*12	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,087		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LINK NE-53		WELL #:		5	RRCID ->	261975	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	4278	PERF.	3800 - 3804
01	589 N	10	-0-	-579	-0-	10	3		N	-0-		-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-		-0-
*12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		110		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

A. D. HOHERTZ		WELL #:		53	RRCID ->	278560	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	4151	PERF.	3640 - 3648
01	3038 X	1409	-0-	-1629	-0-	1406	3	3 9	N	3		184
02	2842 N	1414	-0-	-1428	-0-	1377	3	37 9	N	34	171 1	47
03	3038 N	1483	-0-	-1555	-0-	1443	3	40 9	N	36		83
04	1350 N	1284	-0-	-66	-0-	1250	3	34 9	N	31		114
05	1519 N	1273	-0-	-246	-0-	1249	3	24 9	N	22		136
06	1440 N	1288	-0-	-152	-0-	1243	3	45 9	N	41	167 1	10
07	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1391	3	41 9	N	37		47
08	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1251	3	31 9	N	28		75
09	1290 N	793	-0-	-497	-0-	786	3	7 9	N	6		81
10	1426 N	508	-0-	-918	-0-	508	3		N	-0-	69 1	12
11	1230 N	928	-0-	-302	-0-	928	3		N	-0-		12
*12	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1071	3	9 9	N	8		20
TOTAL GAS PROD:		14,174		TOTAL CONDENSATE PROD:		246						

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703								
LINK SW-45		WELL #:		1	RRCID ->	279259	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3942 - 3948	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	696 X	10	-0-	-686	-0-	10	3	N	-0-		-0-	
03	744 X	10	-0-	-734	-0-	10	3	N	-0-		-0-	
04	720 X	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-		-0-	
05	744 X	10	-0-	-734	-0-	10	3	N	-0-		-0-	
06	720 X	10	-0-	-710	-0-	10	3	N	-0-		-0-	
07	744 X	10	-0-	-734	-0-	10	3	N	-0-		-0-	
08	744 X	10	-0-	-734	-0-	10	3	N	-0-		-0-	
09	720 X	10	-0-	-710	-0-	10	3	N	-0-		-0-	
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-	
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-	
*12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	13		13	
TOTAL GAS PROD:		90				TOTAL CONDENSATE PROD:			13			

KOKOMO ENERGY, INC.		WELL #:		474070	RRCID ->	145744	COMPL. DATE	05/10/1993	TOTAL DEPTH	4248	PERF. 3844 - 3850
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MOUNTAIN TOP		WELL #:		3	RRCID ->	146048	COMPL. DATE	07/23/1993	TOTAL DEPTH	4055	PERF. 3786 - 3792
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
KOKOMO ENERGY, INC.		//CONT.//		474070							
MOUNTAIN TOP		WELL #:		7L	RRCID ->	148298	COMPL. DATE	10/21/1993	TOTAL DEPTH	3880	PERF. 3818 - 3822
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262		WELL #:	1	RRCID ->	186546	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	4235	PERF. 3583 - 3621
01	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2	N	-0-	-0-	
02	5249	X	4364	-0-	-885	-0-	4364	2	N	-0-	-0-	
03	5611	X	5044	-0-	-567	-0-	5044	2	N	-0-	-0-	
04	5430	X	5058	-0-	-372	-0-	5058	2	N	-0-	-0-	
05	5363	X	5219	-0-	-144	-0-	5219	2	N	-0-	-0-	
06	5190	X	4981	-0-	-209	-0-	4981	2	N	-0-	-0-	
07	5239	X	4952	-0-	-287	-0-	4952	2	N	-0-	-0-	
08	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2	N	-0-	-0-	
09	5070	X	3829	-0-	-1241	-0-	3829	2	N	-0-	-0-	
10	5208	X	4763	-0-	-445	-0-	4763	2	N	-0-	-0-	
11	5490	X	5174	-0-	-316	-0-	5174	2	N	-0-	-0-	
12	5673	X	5550	-0-	-123	-0-	5550	2	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 59,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK "68"		WELL #:		3	RRCID ->	197802	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3578 - 3618
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2	N	-0-	-0-
02	1421	N	1396	-0-	-25	-0-	1396	2	N	-0-	-0-
03	1643	N	1614	-0-	-29	-0-	1614	2	N	-0-	-0-
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2	N	-0-	-0-
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2	N	-0-	-0-
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2	N	-0-	-0-
07	1674	N	1585	-0-	-89	-0-	1585	2	N	-0-	-0-
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2	N	-0-	-0-
09	1590	N	1225	-0-	-365	-0-	1225	2	N	-0-	-0-
10	1581	N	1524	-0-	-57	-0-	1524	2	N	-0-	-0-
11	1770	N	1656	-0-	-114	-0-	1656	2	N	-0-	-0-
*12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 19,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
MARJAC OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		526262									
LINK "SW55"		WELL #:		1	RRCID ->	224922	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3634 - 3678	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	2		N	-0-			-0-
02	145 N	27	-0-	-118	-0-	27	2		N	-0-			-0-
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-			-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
06	90 N	42	-0-	-48	-0-	42	2		N	-0-			-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			-0-
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2		N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		456		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LINK "54"		WELL #:		1	RRCID ->	244722	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	4235	PERF.	3738 - 3748	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2		N	-0-			96
02	145 N	127	-0-	-18	-0-	127	2		N	-0-			96
03	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2		N	-0-			96
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			96
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2		N	-0-			96
06	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2		N	-0-			96
07	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2		N	-0-			96
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-			96
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			96
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			96
11	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	2		N	-0-			96
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-			96
TOTAL GAS PROD:		1,355		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MORALES, NANCY COODY TR. 3		WELL #:		3	RRCID ->	261322	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3777 - 3784	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1860 X	25	-0-	-1835	-0-	25	2		N	-0-			-0-
02	1740 N	18	-0-	-1722	-0-	18	2		N	-0-			-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		43		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC				844073								
STUART, J. N. A		WELL #:		10	RRCID ->	161703	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3242 - 3256	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 N	183	-0-	-34	-0-	183 2		Y	-0-		2
02		174 N	161	-0-	-13	-0-	161 2		Y	-0-		2
03		186 N	169	-0-	-17	-0-	169 2		Y	-0-		2
04		180 N	162	-0-	-18	-0-	162 2		Y	-0-		2
05		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		Y	-0-		2
06		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		Y	-0-		2
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		2
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
TOTAL GAS PROD:		1,095		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRACER OPERATING, INC.		863965		WELL #:	2	RRCID ->	178799	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3224 - 3257
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	716			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	716			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	716			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	716			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	716			N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	716			N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	716			N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	716			N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	716			N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	716			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	716			N	-0-		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	716			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HART RANCH 36		WELL #:		1	RRCID ->	179297	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	4180	PERF. 3941 - 3949
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CUMMING (CONGLOMERATE) WEST INLAND ENERGY, INC. HART RANCH		//CONT.//	22211 100 910215	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO								
		WELL #:	2602	RRCID ->	172571	COMPL. DATE	12/05/1999	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	3874 -	3906		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART RANCH		WELL #:	2604	RRCID ->	183455	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	4133	PERF.	3781 -	3791		
01	341 N	174	-0-	-167	-0-	161	2	13	9	N	12	175		
02	319 N	121	-0-	-198	-0-	121	2			N	-0-	175		
03	279 N	124	-0-	-155	-0-	124	2			N	-0-	175		
04	210 N	111	-0-	-99	-0-	111	2			N	-0-	175		
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	24		
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	24		
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	24		
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	24		
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	2	24	9	N	22	46		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46		
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	46		
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-	46		
TOTAL GAS PROD:			559								34			TOTAL CONDENSATE PROD: 34

HART RANCH		WELL #:	2603	RRCID ->	186184	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	4172	PERF.	3900 -	3966		
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-	-0-		
02	29 N	17	-0-	-12	-0-	17	2			N	-0-	-0-		
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-	-0-		
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-	-0-		
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-		
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-	-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			61											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CURTIS MITCHELL (CONGL)		22349 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
KEATING ENERGY, INC.		453142		WELL #: 2		RRCID -> 086925		COMPL. DATE 03/14/1980		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4010 - 4028		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		739 N	739	-0-	-0-	-0-	738 3	1	9	N	1			96
02		667 N	667	-0-	-0-	-0-	666 3	1	9	N	1			97
03		750 N	750	-0-	-0-	-0-	749 3	1	9	N	1			98
04		740 N	740	-0-	-0-	-0-	739 3	1	9	N	1			99
05		748 N	748	-0-	-0-	-0-	747 2	1	9	N	1			100
06		720 N	676	-0-	-44	-0-	675 2	1	9	N	1			101
07		775 N	749	-0-	-26	-0-	748 2	1	9	N	1			102
08		787 N	787	-0-	-0-	-0-	786 2	1	9	N	1			103
09		754 N	754	-0-	-0-	-0-	753 2	1	9	N	1			104
10		763 N	763	-0-	-0-	-0-	762 2	1	9	N	1			105
11		750 N	706	-0-	-44	-0-	705 2	1	9	N	1			106
12		775 N	688	-0-	-87	-0-	687 2	1	9	N	1			107
TOTAL GAS PROD:		8,767		TOTAL CONDENSATE PROD:		12								

CURTIS		22492 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD						
BRECK OPERATING CORP.		089974		WELL #: 4		RRCID -> 094543		COMPL. DATE 05/11/1981		TOTAL DEPTH 4243		PERF. 4050 - 4092		
01	1612 N	1424	-0-	-188	-0-	1424 3		N	-0-				-0-	
02	1479 N	1353	-0-	-126	-0-	1353 3		N	-0-				-0-	
03	1519 N	1507	-0-	-12	-0-	1507 3		N	-0-				-0-	
04	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 3		N	-0-				-0-	
05	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 2		N	-0-				-0-	
06	1470 N	1144	-0-	-326	-0-	1144 2		N	-0-				-0-	
07	1488 N	1217	-0-	-271	-0-	1217 2		N	-0-				-0-	
08	1550 N	1028	-0-	-522	-0-	1028 2		N	-0-				-0-	
09	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2		N	-0-				-0-	
10	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2		N	-0-				-0-	
11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2		N	-0-				-0-	
12	1302 N	1120	-0-	-182	-0-	1120 2		N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		15,507		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

D. B. (CONGL)		22492 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD						
BRECK OPERATING CORP.		089974		WELL #: 1		RRCID -> 151884		COMPL. DATE 10/30/1994		TOTAL DEPTH 5070		PERF. 4612 - 4620		
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	617 2	58 9	N	53				200	
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	535 2	21 9	N	19				219	
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2		N	-0-				219	
04	600 N	523	-0-	-77	-0-	516 2	7 9	N	6	163	1		62	
05	589 N	527	-0-	-62	-0-	507 2	20 9	N	18				80	
06	540 N	520	-0-	-20	-0-	495 2	25 9	N	23				103	
07	527 N	523	-0-	-4	-0-	505 2	18 9	N	16				119	
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	511 2	20 9	N	18				137	
09	510 N	500	-0-	-10	-0-	481 2	19 9	N	17				154	
10	527 N	520	-0-	-7	-0-	502 2	18 9	N	16				170	
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	533 2	18 9	N	16				186	
*12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	538 2	20 9	N	18				204	
TOTAL GAS PROD:		6,546		TOTAL CONDENSATE PROD:		220								

OIL AND GAS DIVISION

D. J. (CONGL.) 22618 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 CASEY "58" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194424 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4458 - 4482

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	122	-0-	-64	-0-	20	1	102	3	N	-0-			58
02	174 N	112	-0-	-62	-0-	20	1	92	3	N	-0-			58
03	155 N	112	-0-	-43	-0-	20	1	92	3	N	-0-			58
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	20	1	84	3	N	-0-			58
05	124 N	92	-0-	-32	-0-	20	1	72	3	N	-0-			58
06	120 N	80	-0-	-40	-0-	20	1	60	3	N	-0-			58
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	20	1	48	3	N	-0-			58
08	93 N	61	-0-	-32	-0-	20	1	41	3	N	-0-			58
09	90 N	49	-0-	-41	-0-	20	1	29	3	N	-0-			58
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	20	1	35	3	N	-0-			58
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	20	1	22	3	N	-0-			58
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	20	1	31	3	N	-0-			58
TOTAL GAS PROD:		948												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D. JACK (GARDNER) 22620 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 SUCHIL ENERGY, LLC 828545
 HUDSON (SEC.70) WELL #: 2 RRCID -> 097761 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 2642 PERF. 2615 - 2621

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
TOTAL GAS PROD:		-0-												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

D.R.S. (LAKE SAND)
NT MINERALS, LLC
COOPER "A"

22680 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
615872
WELL #: 3 RRCID -> 218263 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3584 - 3604

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		868 N	482	-0-	-386	-0-	482	2			N	-0-					26
02		1247 N	461	-0-	-786	-0-	461	2			N	-0-					26
03		1054 N	652	-0-	-402	-0-	652	2			N	-0-					26
04		480 N	332	-0-	-148	-0-	332	2			N	-0-					26
05		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					26
06		630 N	590	-0-	-40	-0-	590	2			N	-0-					26
07		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					26
08		527 N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					26
09		600 N	389	-0-	-211	-0-	389	2			N	-0-					26
10		527 N	355	-0-	-172	-0-	355	2			N	-0-					26
11		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					26
*12		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					26
TOTAL GAS PROD:			6,686			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PETEX
SCOTT

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

01		3100 N	1669	-0-	-1431	50216	1669	2			N	-0-					-0-
02		2900 N	1467	-0-	-1433	48783	1467	2			N	-0-					-0-
03		3100 N	1509	-0-	-1591	47192	1509	2			N	-0-					-0-
04		3000 N	1416	-0-	-1584	45608	1416	2			N	-0-					-0-
05		3100 N	1051	-0-	-2049	43559	1051	2			N	-0-					-0-
06		3000 N	1420	-0-	-1580	41979	1420	2			N	-0-					-0-
07		3100 N	1555	-0-	-1545	40434	1555	2			N	-0-					-0-
08		3100 N	1370	-0-	-1730	38704	1370	2			N	-0-					-0-
09		3000 N	1138	-0-	-1862	36842	1138	2			N	-0-					-0-
10		3100 N	1440	-0-	-1660	35182	1440	2			N	-0-					-0-
11		3000 N	1385	-0-	-1615	33567	1385	2			N	-0-					-0-
*12		3100 N	853	-0-	-2247	31320	853	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			16,273			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

STERLING OIL AND GAS
WALLENBERG, V. 490

818896
WELL #: 1 RRCID -> 111771 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3743 - 3748

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

OIL AND GAS DIVISION

DALE (FRY)		22810 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN							
KLH OIL & GAS, INC.		448810													
POMBY, O. B.		WELL #: 19		RRCID -> 096782		COMPL. DATE 09/01/1981		TOTAL DEPTH 2060		PERF. 1304 - 1310					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-				-0-
02	29 N	17	-0-	-12	-0-	17	2			N	-0-				-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-				-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-				-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-				-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-				-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-				-0-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-				-0-
09	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-				-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-				-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				-0-
*12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		181		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DALLAS (STRAWN)		22825 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
SEVEN CROSS WELL SERVICE, LLC		767826													
MILLER LITE		WELL #: 1		RRCID -> 133499		COMPL. DATE 01/04/1990		TOTAL DEPTH 2080		PERF. 1918 - 1923					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DALTON (MARBLE FALLS)		22852 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
ATLAS BARNETT, LLC		036556													
SLATE RIVER RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 261593		COMPL. DATE 10/26/2011		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4377 - 4662					
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
PLUGGED AND ABANDONED		_____		01/22/2016 - PLUGGED		01/22/16									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DALTON BEND (2300)		22860 350		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
NWG OPERATING LLC		616947											
BELDING "A"		WELL #: 1		RRCID -> 129701		COMPL. DATE 01/04/1989		TOTAL DEPTH 4111		PERF. 2569 - 2636			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	2	N	-0-		-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	9	1	27	2	N	-0-		-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	5	1	14	2	N	-0-		-0-
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	6	1	16	2	N	-0-		-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	13	1	25	2	N	-0-		-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	6	1	15	2	N	-0-		-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	2	N	-0-		-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	7	1	18	2	N	-0-		-0-
*09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	6	1	12	2	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		197		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
MCMURREY, M. H. "C"		WELL #: 20C		RRCID -> 093060		COMPL. DATE 11/19/1980		TOTAL DEPTH 4026		PERF. 2310 - 2325			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-		-0-
02	319 N	291	-0-	-28	-0-	291	2			N	-0-		-0-
03	341 N	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-		-0-
04	330 N	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-		-0-
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-		-0-
06	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-		-0-
07	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-		-0-
08	341 N	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-		-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-		-0-
10	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-		-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-		-0-
*12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,653		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCMURREY, M.H.-C		7C		RRCID -> 120664		COMPL. DATE 02/17/1986		TOTAL DEPTH 3975		PERF. 2426 - 2457			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-		30
02	116 N	111	-0-	-5	-0-	111	2			N	-0-		30
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-		30
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-		30
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-		30
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-		30
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-		30
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-		30
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-		30
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-		30
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-		30
12	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-		30
TOTAL GAS PROD:		1,323		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DALTON BEND (4000)		22860 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388										
MCMURREY, M.H. C		WELL #: 17C		RRCID -> 088942		COMPL. DATE 03/26/1980		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3983 - 3996		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		124 N	104	-0-	-20	-0-	104 2	N	-0-			15
02		116 N	110	-0-	-6	-0-	110 2	N	-0-			15
03		124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2	N	-0-			15
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-			15
05		124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2	N	-0-			15
06		120 N	107	-0-	-13	-0-	107 2	N	-0-			15
07		124 N	117	-0-	-7	-0-	117 2	N	-0-			15
08		124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2	N	-0-			15
09		120 N	104	-0-	-16	-0-	104 2	N	-0-			15
10		124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2	N	-0-			15
11		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-			15
*12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-			15
TOTAL GAS PROD:		1,324		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCMURREY, M.H.C		WELL #: 16C		RRCID -> 088943		COMPL. DATE 03/13/1980		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 4010 - 4015		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-			-0-
02		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-			-0-
03		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-			-0-
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-			-0-
05		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-			-0-
06		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-			-0-
07		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2	N	-0-			-0-
08		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-			-0-
09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-			-0-
10		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-			-0-
11		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-			-0-
*12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 1	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,324		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCMURREY, M. H. D		WELL #: 87D		RRCID -> 123544		COMPL. DATE 01/12/1987		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4006 - 4013		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-			-0-
02		87 N	77	-0-	-10	-0-	77 2	N	-0-			-0-
03		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2	N	-0-			-0-
04		90 N	73	-0-	-17	-0-	73 2	N	-0-			-0-
05		93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2	N	-0-			-0-
06		90 N	76	-0-	-14	-0-	76 2	N	-0-			-0-
07		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-			-0-
08		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2	N	-0-			-0-
09		90 N	67	-0-	-23	-0-	67 2	N	-0-			-0-
10		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2	N	-0-			-0-
11		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-			-0-
12		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		849		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DALTON BEND (4000) //CONT.// 22860 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
 MCMURREY, M.H. D WELL #: 24D RRCID -> 128339 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3959 - 3979

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		565 N	565	-0-	-0-	-0-	456 2	109 9	N	99			126
02		377 N	309	-0-	-68	-0-	303 2	6 9	N	5			131
03		496 N	379	-0-	-117	-0-	379 2		N	-0-			131
04		540 N	330	-0-	-210	-0-	330 2		N	-0-			131
05		341 N	305	-0-	-36	-0-	305 2		N	-0-			131
06		360 N	266	-0-	-94	-0-	266 2		N	-0-			131
07		341 N	296	-0-	-45	-0-	296 2		N	-0-			131
08		310 N	268	-0-	-42	-0-	268 2		N	-0-			131
09		270 N	252	-0-	-18	-0-	252 2		N	-0-			131
10		310 N	237	-0-	-73	-0-	237 2		N	-0-			131
11		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-			131
12		248 N	213	-0-	-35	-0-	213 2		N	-0-			131
TOTAL GAS PROD:			3,651				TOTAL CONDENSATE PROD:			104			

MCMURREY, M.H. D WELL #: 38D RRCID -> 128340 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4086 - 4100

01		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-			37
02		290 N	192	-0-	-98	-0-	192 2		N	-0-			37
03		341 N	187	-0-	-154	-0-	187 2		N	-0-			37
04		300 N	184	-0-	-116	-0-	184 2		N	-0-			37
05		217 N	170	-0-	-47	-0-	170 2		N	-0-			37
06		180 N	139	-0-	-41	-0-	139 2		N	-0-			37
07		186 N	176	-0-	-10	-0-	176 2		N	-0-			37
08		155 N	143	-0-	-12	-0-	143 2		N	-0-			37
09		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			37
10		186 N	119	-0-	-67	-0-	119 2		N	-0-			37
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			37
12		155 N	60	-0-	-95	-0-	60 2		N	-0-			37
TOTAL GAS PROD:			1,937				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DALZELL (MARBLE FALLS, LOWER) 22872 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
 G. & S. LANDSCAPING, INC. 291946
 PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 151208 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 1625 PERF. 1553 - 1561

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			48
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

DAN-CHOATE (STRAWN) 22922 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550
DENNEY WELL #: 2 RRCID -> 241929 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 1956 - 1959

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-			-0-	
02		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2		N	-0-			-0-	
03		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-			-0-	
04		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-			-0-	
05		868 N	851	-0-	-17	-0-	851	2		N	-0-			-0-	
06		780 N	650	-0-	-130	-0-	650	2		N	-0-			-0-	
07		899 N	601	-0-	-298	-0-	601	2		N	-0-			-0-	
08		837 N	608	-0-	-229	-0-	608	2		N	-0-			-0-	
09		660 N	603	-0-	-57	-0-	603	2		N	-0-			-0-	
10		589 N	503	-0-	-86	-0-	503	2		N	-0-			-0-	
11		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			-0-	
12		620 N	276	-0-	-344	-0-	276	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,727												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

DANCING BEAR (DUFFER) 22997 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PENDRAGON OIL CO. 651162
COOK WELL #: 1 RRCID -> 265308 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 4206 PERF. 3904 - 3914

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		651 N	514	-0-	-137	-0-	514	3		N	-0-			8	
02		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			8	
03		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			8	
04		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-			8	
05		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-			8	
06		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-			8	
07		496 N	460	-0-	-36	-0-	460	3		N	-0-			8	
08		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			8	
09		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			8	
10		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-			8	
*11		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-			8	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8	
TOTAL GAS PROD:			4,935												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

DANIEL (STRAWN) 23020 865 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
GO OIL CORP. 311420
WILCOX WELL #: 1 RRCID -> 094668 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2310 - 2314

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-	
02		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-	
03		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-	
04		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			-0-	
05		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-	
06		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-	
07		372 N	334	-0-	-38	-0-	334	2		N	-0-			-0-	
08		310 N	287	-0-	-23	-0-	287	2		N	-0-			-0-	
09		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			-0-	
10		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-	
11		270 N	244	-0-	-26	-0-	244	2		N	-0-			-0-	
12		372 N	214	-0-	-158	-0-	214	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,332												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

DANIEL (STRAWN)		//CONT.//		23020 865	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER								
RKW OPERATING LLC				714311											
DANIEL		WELL #:		1	RRCID -> 092989	COMPL. DATE 01/02/1981	TOTAL DEPTH	6007	PERF. 2286	-	2290				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-				-0-
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-				-0-
03		12 N	5	-0-	-7	-0-	5	2		N	-0-				-0-
04		9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2		N	-0-				-0-
05		9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2		N	-0-				-0-
06		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-				-0-
07		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-				-0-
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-				-0-
09		14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2		N	-0-				-0-
10		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-				-0-
11		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-				-0-
*12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			165	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DAPHNE (STRAWN)				23098 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS				
TOWER RESOURCES INC				862857							
DYE, JOHNNY		WELL #:		1	RRCID -> 111283	COMPL. DATE 05/21/1984	TOTAL DEPTH	1966	PERF. 1831	-	1834
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	244		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	244		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	244		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	244		N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	244		N	-0-			-0-
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	244		N	-0-			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	244		N	NO RPT			-0-
08	31	-0-	-0-	-31	213		N	-0-			-0-
09	213 N	-0-	-0-	-213	-0-		N	-0-			-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DAVID JR. (TANNEHILL)				23320 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: THROCKMORTON				
TYCO OPERATING CO.				875240							
WALKER-BUCKLER		WELL #:		3	RRCID -> 137719	COMPL. DATE 03/18/1991	TOTAL DEPTH	539	PERF. 499	-	525
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DAVIS (RANGER) 23370 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
 PV OIL SERVICES, LLC 683823
 TRANSIERRA-KLIENER WELL #: 2 RRCID -> 073217 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 4065 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DAYBREAK FIELD (CONGL.) 23587 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC. 735231
 ROBERTSON-ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 105360 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3952 - 3958

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-			-0-
02		435 N	397	-0-	-38	-0-	397	2		N	-0-			-0-
03		465 N	416	-0-	-49	-0-	416	2		N	-0-			-0-
04		540 N	413	-0-	-127	-0-	413	2		N	-0-			-0-
05		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-			-0-
06		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-			-0-
07		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-			-0-
08		496 N	466	-0-	-30	-0-	466	2		N	-0-			-0-
09		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-			-0-
10		527 N	411	-0-	-116	-0-	411	2		N	-0-			-0-
11		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-			-0-
*12		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,497	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DE LEON (MARBLE FALLS) 23678 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COMANCHE
 BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
 LESTER, LETTIE C. WELL #: 1 RRCID -> 017587 COMPL. DATE 09/13/1922 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2620 - 2920

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
02		58 N	57	-0-	-1	-0-	57	2		N	-0-			-0-
03		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
05		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
07		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
08		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
10		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
*11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			707	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

DE LEON, N. (STRAWN) 23680 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
 ENVOY RESOURCES INC. 253131
 YOUNG, ANN WELL #: 2 RRCID -> 095191 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 1612 PERF. 1559 - 1565

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

LINDLEY, EDDIE 501219
 FORREST, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 088375 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 1632 PERF. 1395 - 1569

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

LUCKY OIL & GAS 512180
 LINDLEY, EDDIE WELL #: RRCID -> 091303 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1569 - 1572

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50															
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50															
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50															
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50															
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50															
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50															
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50															
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50															
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50															
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50															
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50															
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50															
PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2010																															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

DE LEON, N. (STRAWN) //CONT.// 23680 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
LUCKY OIL & GAS //CONT.// 512180
LINDLEY, EDDIE WELL #: RRCID -> 095004 COMPL. DATE 08/16/1981 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1568 - 1574

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2010															

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDLEY, EDDIE WELL #: RRCID -> 095005 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1292 - 1297

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2010															

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDLEY, EDDIE WELL #: RRCID -> 095006 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1565 - 1577

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2010															

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEADMAN DRAW (CONGL.) 23734 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
VAN OPERATING, LTD. 881442
WINDHAM, JAMES "10" WELL #: 1 RRCID -> 115127 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4489 - 4497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N		2	-0-	-463		2 3	N	-0-			140
02	1 N		-0-	-0-	-1			N	-0-			140
03	217 N		-0-	-0-	-217			N	-0-			140
04	2 N		-0-	-0-	-2			N	-0-			140
05	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
06	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
07	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
08	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
09	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
10	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
11	2 N		2	-0-	-0-		2 3	N	-0-			140
12	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			140

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEANN (CONGLOMERATE) 23750 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
KEITH WELL #: 1 RRCID -> 099906 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 3831 - 3838

01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-			101
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2	N	-0-			101
03	589 N	578	-0-	-11	-0-	578	2	N	-0-			101
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2	N	-0-			101
05	620 N	579	-0-	-41	-0-	579	2	N	-0-			101
06	570 N	479	-0-	-91	-0-	479	2	N	-0-			101
07	558 N	547	-0-	-11	-0-	547	2	N	-0-			101
08	589 N	555	-0-	-34	-0-	555	2	N	-0-			101
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2	N	-0-			101
10	558 N	362	-0-	-196	-0-	362	2	N	-0-			101
11	540 N	417	-0-	-123	-0-	417	2	N	-0-			101
*12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2	N	-0-			101

TOTAL GAS PROD: 6,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMBRO-BROYLES WELL #: 1 RRCID -> 124058 COMPL. DATE 03/15/1987 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3803 - 3807

01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-			18
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-			18
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-			18
04	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	2	N	-0-			18
05	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	2	N	-0-			18
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-			18
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-			18
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-			18
09	240 N	117	-0-	-123	-0-	117	2	N	-0-			18
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-		N	-0-			18
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-		N	-0-			20
*12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 2,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DEATON (CONGLOMERATE) 23768 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
AMEN OIL LLC 016944
POTTER, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 139646 COMPL. DATE 07/20/1991 TOTAL DEPTH 4997 PERF. 3358 - 3482

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GIANT NRG CO., LP 302592
FULGHAM, BERNICE B. WELL #: 1 RRCID -> 052121 COMPL. DATE 03/01/1972 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 079845 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 3456 - 3670

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DEATON (CONGLOMERATE)		//CONT.//		23768 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
SKYBRIDGE ENERGY LLC		//CONT.//		786419								
BRANNON		WELL #:		2	RRCID ->	083614	COMPL. DATE	07/23/1979	TOTAL DEPTH	3755	PERF.	3444 - 3454
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2016 - P/A 10/18/2016												

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEEP CREEK (CADDO)				23897 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
KING ENERGY RESOURCES				465526								
JOHNSON 47		WELL #:		1	RRCID ->	173162	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	4277	PERF.	3574 - 3608
O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-		97 2	14 9	N	13	21
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-		8 2	12 9	N	11	32
03	248	N	32	-0-	-216	-0-		20 2	12 9	N	11	43
04	120	N	24	-0-	-96	-0-		18 2	6 9	N	5	48
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	5	53
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	5	58
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-		54 2	76 9	N	69 124 1	3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15	18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15	33
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	10	43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10	53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	58

TOTAL GAS PROD: 317 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

DEEP RIVER (STRAWN)				23905 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
SALVOR PETROLEUM				744513								
WALKER, ANNIE		WELL #:		1	RRCID ->	097634	COMPL. DATE	02/03/1981	TOTAL DEPTH	4860	PERF.	2750 - 2754
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2016 - P/A 10/12/2016												

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	3	1	88	2	N	-0-		-0-
02	116 N	76	-0-	-40	-0-	2	1	74	2	N	-0-		-0-
03	124 N	65	-0-	-59	-0-	2	1	63	2	N	-0-		-0-
04	90 N	60	-0-	-30	-0-	2	1	58	2	N	-0-		-0-
05	93 N	67	-0-	-26	-0-	2	1	65	2	N	-0-		-0-
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	1	1	36	2	N	-0-		-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	N	-0-		-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	2	N	-0-		-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	N	-0-		-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	N	-0-		-0-
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	1	1	34	2	N	-0-		-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEER RIDGE (CONGLOMERATE) 23967 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 SKY RESOURCES, INC. 786408
 CORBETT WELL #: 7 RRCID -> 140914 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 4223 PERF. 4020 - 4028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-		74
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-		74
03	434 N	351	-0-	-83	-0-	351	3			N	-0-		74
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-		74
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-		74
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-		74
07	496 N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-		74
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-		74
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-		74
10	496 N	436	-0-	-60	-0-	436	3			N	-0-		74
*11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-		74
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT		74

TOTAL GAS PROD: 4,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DELANO (STRAWN)		//CONT.//		24060 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING		CO.//CONT.//		817555				TOTAL DEPTH	3330	PERF. 1694 - 1704			
PEASE		WELL #:		5	RRCID ->	174869	COMPL. DATE	09/28/1999					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DELAY (DUFFER)		24075 300		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN						
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		153608					TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2823 - 2933				
OVERTON, BEN		WELL #:		1	RRCID ->	093448	COMPL. DATE	11/12/1980					
		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-		155	2	N	-0-		-0-	
02	145 N	141	-0-	-4	-0-		141	2	N	-0-		-0-	
03	155 N	148	-0-	-7	-0-		148	2	N	-0-		-0-	
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-		151	2	N	-0-		-0-	
05	155 N	151	-0-	-4	-0-		151	2	N	-0-		-0-	
06	150 N	148	-0-	-2	-0-		148	2	N	-0-		-0-	
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-		156	2	N	-0-		-0-	
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-		157	2	N	-0-		-0-	
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-		145	2	N	-0-		-0-	
10	155 N	150	-0-	-5	-0-		150	2	N	-0-		-0-	
*11	139 N	139	-0-	-0-	-0-		139	2	N	-0-		-0-	
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,641				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KEELER, C.A.		WELL #:		2	RRCID ->	125729	COMPL. DATE	02/11/1986	TOTAL DEPTH	3053	PERF. 2633 - 2834		
		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		35	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DELAY (DUFFER)		//CONT.//		24075 300	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN					
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		//CONT.//		153608									
KEELER, C.A.		WELL #:		3	RRCID ->	125730	COMPL. DATE	02/22/1986	TOTAL DEPTH	3066	PERF.	2651 -	2888
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			53	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			53	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			53	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			53	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			53	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			53	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			53	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			53	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			53	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			53	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			53	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			53	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

KEELER-CAPROCK		WELL #:		1	RRCID ->	125731	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2825 -	2880
01	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2	N	-0-		63	
02	58	N	46	-0-	-12	-0-	46	2	N	-0-		63	
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		63	
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-		63	
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-		63	
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-		63	
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2	N	-0-		63	
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2	N	-0-		63	
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		63	
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-		63	
*11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		63	
12	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT		63	
TOTAL GAS PROD:			420	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

DOC OIL		WELL #:		221884	RRCID ->	087544	COMPL. DATE	02/01/1980	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2836 -	2840
CARMICHAEL		WELL #:		1	RRCID ->	087544	COMPL. DATE	02/01/1980	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2836 -	2840
01	620	N	481	-0-	-139	-0-	481	2	N	-0-		53	
02	551	N	412	-0-	-139	-0-	412	2	N	-0-		53	
03	558	N	458	-0-	-100	-0-	458	2	N	-0-		53	
04	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	2	N	-0-		53	
05	434	N	354	-0-	-80	-0-	354	2	N	-0-		53	
06	450	N	265	-0-	-185	-0-	265	2	N	-0-		53	
07	496	N	265	-0-	-231	-0-	265	2	N	-0-		53	
08	341	N	40	-0-	-301	-0-	39	2	N	1		54	
09	270	N	15	-0-	-255	-0-	15	2	N	-0-		54	
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		54	
*11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-		54	
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		54	
TOTAL GAS PROD:			2,928	TOTAL CONDENSATE PROD:				1					

OIL AND GAS DIVISION

DELEON, W (DUFFER)		24077 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COMANCHE				
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012										
FAGAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 278116		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2885 - 2896		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5611 #	3160	-0-	-2451	-0-	3160 2	N	-0-			-0-
02		4814 #	2721	-0-	-2093	-0-	2721 2	N	-0-			-0-
03		4650 #	2649	-0-	-2001	-0-	2649 2	N	-0-			-0-
04		3990 #	2358	-0-	-1632	-0-	2358 2	N	-0-			-0-
05		3751 #	2355	-0-	-1396	-0-	2355 2	N	-0-			-0-
06		2940	2068	-0-	-872	-0-	2068 2	N	-0-			-0-
07		2914 #	1892	-0-	-1022	-0-	1892 2	N	-0-			-0-
08		2635 #	1174	-0-	-1461	-0-	1174 2	N	-0-			-0-
09		2370 #	1991	-0-	-379	-0-	1991 2	N	-0-			-0-
10		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156 2	N	-0-			-0-
*11		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003 2	N	-0-			-0-
12		2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,527		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DELIGHT (DUFFER)		24117 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALLAHAN				
D.J. & T. ENERGY		196227										
PILLANS		WELL #: 1		RRCID -> 071434		COMPL. DATE 04/28/1977		TOTAL DEPTH 3819		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		155 #	10	-0-	-145	-0-	10 2	N	-0-			-0-
02		145 #	15	-0-	-130	-0-	15 2	N	-0-			-0-
03		124 #	104	-0-	-20	-0-	104 2	N	-0-			-0-
04		120 #	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-			-0-
05		93 #	20	-0-	-73	-0-	20 2	N	-0-			-0-
06		90 #	72	-0-	-18	-0-	72 2	N	-0-			-0-
07		93 #	59	-0-	-34	-0-	59 2	N	-0-			-0-
08		93 #	50	-0-	-43	-0-	50 2	N	-0-			-0-
09		56 R	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-			-0-
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
11		60 #	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			-0-
12		62 #	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		386		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		PLUGGED AND ABANDONED 01/13/2017 - PLUGGED 01/13/17				

PILLANS		WELL #: 3		RRCID -> 071826		COMPL. DATE 06/08/1977		TOTAL DEPTH 3830		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		155 #	101	-0-	-54	-0-	101 2	N	-0-			-0-
02		145 #	100	-0-	-45	-0-	100 2	N	-0-			-0-
03		124 #	47	-0-	-77	-0-	47 2	N	-0-			-0-
04		90 #	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-			-0-
05		93 #	77	-0-	-16	-0-	77 2	N	-0-			-0-
06		90 #	20	-0-	-70	-0-	20 2	N	-0-			-0-
07		93 #	58	-0-	-35	-0-	58 2	N	-0-			-0-
08		62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
11		60 #	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			-0-
12		62 #	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		453		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2017 - PLUGGED 01/26/17				

DELONG (CONGLOMERATE) BRITTON OPERATING, INC. LYONS		24152 111 094640		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS												
		WELL #:	1	RRCID ->	200220	COMPL. DATE	03/14/2004	TOTAL DEPTH	4108	PERF.	4000 - 4010							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8	
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E.C. HINDMAN OIL AND GAS PRATT, PRESTON		238196		WELL #:	1	RRCID ->	076758	COMPL. DATE	11/27/1977	TOTAL DEPTH	4460	PERF.	N/A					
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-		-0-					
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-		-0-					
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-		-0-					
04	600	N	474	-0-	-126	-0-	474	2		N	-0-		-0-					
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-		-0-					
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-		-0-					
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2		N	-0-		-0-					
08	620	N	520	-0-	-100	-0-	520	2		N	-0-		-0-					
09	600	N	213	-0-	-387	-0-	213	2		N	-0-		-0-					
10	620	N	440	-0-	-180	-0-	440	2		N	-0-		-0-					
11	510	N	329	-0-	-181	-0-	329	2		N	-0-		-0-					
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT		-0-					
TOTAL GAS PROD:			6,774															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS, DAVID F. JR. HOKETT		517211		WELL #:	2	RRCID ->	180731	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4142	PERF.	4142 - 0					
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DELONG (CONGLOMERATE)		//CONT.//		24152 111	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
LYONS, DAVID F. JR.		//CONT.//		517211									
HOKETT		WELL #:		3	RRCID ->	180738	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4169	PERF. 4003	-	4007
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SKY RESOURCES, INC.				786408	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
MCDONALD, J. M.				WELL #:	1 B	RRCID ->	219628	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	4152	PERF. 4006	-	4022
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	Y	-0-			-0-		
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	Y	-0-			-0-		
03	341 N	134	-0-	-207	-0-	134	3	Y	-0-			-0-		
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	Y	-0-			-0-		
05	372 N	46	-0-	-326	-0-	46	3	Y	-0-			-0-		
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	Y	-0-			-0-		
07	372 N	127	-0-	-245	-0-	127	3	Y	-0-			-0-		
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	Y	-0-			-0-		
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	Y	-0-			-0-		
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	Y	-0-			-0-		
*11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	Y	-0-			-0-		
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		2,596				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DELONG (ZONE A)				24152 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
S.B. STREET OPERATING, INC.				740251									
MC DONALD, J. T.		WELL #:		5	RRCID ->	160614	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4018	PERF. 4018	-	4021
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3	Y	-0-			-0-	
02	435 N	387	-0-	-48	-0-	387	3	Y	-0-			-0-	
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	Y	-0-			-0-	
04	450 N	385	-0-	-65	-0-	385	3	Y	-0-			-0-	
05	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	3	Y	-0-			-0-	
06	420 N	375	-0-	-45	-0-	375	3	Y	-0-			-0-	
07	403 N	296	-0-	-107	-0-	296	3	Y	-0-			-0-	
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-			-0-	
09	390 N	352	-0-	-38	-0-	352	3	Y	-0-			-0-	
10	310 N	222	-0-	-88	-0-	222	3	Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,315				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DELONG (ZONE A)		//CONT.//		24152 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
S.B. STREET OPERATING, INC.		//CONT.//		740251								
TARBETT		WELL #:		1	RRCID ->	267994	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	4304	PERF. 3982 - 3988	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2074 N	2074	-0-	-0-	1909 3	165 9		N	150	170 1	125
02		1939 N	1939	-0-	-0-	1774 3	165 9		N	150	172 1	103
03		2095 N	2095	-0-	-0-	1921 3	174 9		N	158	175 1	86
04		1941 N	1941	-0-	-0-	1778 3	163 9		N	148	170 1	64
05		1774 N	1774	-0-	-0-	1631 3	143 9		N	130		194
06		1720 N	1720	-0-	-0-	1576 3	144 9		N	131	172 1	153
07		1680 N	1680	-0-	-0-	1539 3	141 9		N	128	168 1	113
08		1567 N	1567	-0-	-0-	1435 3	132 9		N	120	168 1	65
09		1461 N	1461	-0-	-0-	1326 3	135 9		N	123		188
10		1352 N	1352	-0-	-0-	1210 3	142 9		N	129	168 1	149
11		1376 N	1376	-0-	-0-	1235 3	141 9		N	128		277
*12		1357 N	1357	-0-	-0-	1216 3	141 9		N	128	170 1	235
TOTAL GAS PROD:		20,336		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,623						

DELRAY (MARBLE FALLS)		24170 700		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN					
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		153608										
RAY		WELL #:		1	RRCID ->	150051	COMPL. DATE	01/18/1971	TOTAL DEPTH	2744	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		124 N	67	-0-	-57	67 2			N	-0-		-0-
02		61 N	61	-0-	-0-	61 2			N	-0-		-0-
03		62 N	62	-0-	-0-	62 2			N	-0-		-0-
04		69 N	69	-0-	-0-	69 2			N	-0-		-0-
05		68 N	68	-0-	-0-	68 2			N	-0-		-0-
06		68 N	68	-0-	-0-	68 2			N	-0-		-0-
07		62 N	55	-0-	-7	55 2			N	-0-		-0-
08		62 N	49	-0-	-13	49 2			N	-0-		-0-
09		6 N	6	-0-	-0-	6 2			N	-0-		-0-
10		62 N	41	-0-	-21	41 2			N	-0-		-0-
*11		18 N	18	-0-	-0-	18 2			N	-0-		-0-
12		6 N	NO RPT	-0-	-6				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		564		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DENNIS, SW (2490)		24280 450		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER					
GUINN, JOHN L.		337560										
WILSON, E. I.		WELL #:		1	RRCID ->	105069	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 2516 - 2564	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
03		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
11		11 N	5	-0-	-6	-0-	5	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			39				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

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

01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		11 N	3	-0-	-8	-0-	3	3		N	-0-			-0-
06		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
07		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
08		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
11		120 N	52	-0-	-68	-0-	52	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			418				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MARTIN-MOSS WELL #: 1 RRCID -> 143752 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 2436 - 2449

01		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3		N	-0-			-0-
06		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
08		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
09		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
11		60 N	24	-0-	-36	-0-	24	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			197				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
EQUITABLE JOINT-VENTURE MGMT 253319
YEARLY WELL #: 2 RRCID -> 116200 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 1623 - 1634

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/19/2016 - P/A 09/19/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
WOODRUFF WELL #: 2 RRCID -> 101004 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 1800 - 1850

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODRUFF WELL #: 5 RRCID -> 101177 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1750 - 1785

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791													
WRIGHT, J.J.		WELL #: 3		RRCID -> 101995		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 1759 - 1798					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JACKSON, NELL		WELL #: 1		RRCID -> 102360		COMPL. DATE 09/24/1982		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1800 - 1834					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WRIGHT, J.J.		WELL #: 2		RRCID -> 103521		COMPL. DATE 12/16/1982		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 1702 - 1752					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
 HARRISON, ANDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 103522 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 1805 - 1970

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODRUFF WELL #: 3 RRCID -> 103835 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 1760 - 1802

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODRUFF WELL #: 6 RRCID -> 104127 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1704 - 1734

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
 SCARBOROUGH, H. WELL #: 2 RRCID -> 104756 COMPL. DATE 02/19/1983 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 1871 - 1877

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCARBOROUGH, H. WELL #: 3 RRCID -> 106133 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1835 - 1865

01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODRUFF WELL #: 4 RRCID -> 107313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2525 PERF. 1718 - 1934

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791														
JONES		WELL #: 1		RRCID -> 107415		COMPL. DATE 07/22/1983		TOTAL DEPTH 2421		PERF. 1680 - 1726						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3008					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3008					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3008					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3008					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3008					N	-0-					-0-
06	14B DENY	269	-0-	269	3277	269	2			N	-0-					-0-
07	14B DENY	539	-0-	539	3816	539	2			N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3816					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3816					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3816					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3816					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3816					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		808		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HARRISON, A. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 107416		COMPL. DATE 09/26/1983		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2200 - 2540						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HALE, T. D.		WELL #: 1		RRCID -> 107909		COMPL. DATE 01/26/1984		TOTAL DEPTH 2692		PERF. 2214 - 2569						
01	248 N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,201		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791		WELL #: 3		RRCID -> 108077		COMPL. DATE 11/15/1983		TOTAL DEPTH 2333		PERF. 1688 - 1719		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2			N	-0-			-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			-0-
03		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2			N	-0-			-0-
04		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2			N	-0-			-0-
05		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2			N	-0-			-0-
06		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2			N	-0-			-0-
07		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2			N	-0-			-0-
08		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2			N	-0-			-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2			N	-0-			-0-
10		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			228	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SCHUTTS		WELL #: 1		RRCID -> 110030		COMPL. DATE 03/27/1984		TOTAL DEPTH 1964		PERF. 1748 - 1814				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2			N	-0-			-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2			N	-0-			-0-
08		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2			N	-0-			-0-
09		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2			N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			163	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CARDWELL, BILLY		WELL #: 1		RRCID -> 110032		COMPL. DATE 01/20/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1760 - 2543				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
 PLEMONS WELL #: 1 RRCID -> 110033 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1662 - 1716

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 111294 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1768 - 1812

01	124 N	37	-0-	-87	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAINER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111784 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1702 - 2190

01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.//		24282 300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791										
YOUNGBLOOD		WELL #:		5	RRCID ->	112311	COMPL. DATE	06/19/1984	TOTAL DEPTH	2251	PERF.	1780 - 1928		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				25				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CHILTON		WELL #:		1	RRCID ->	112320	COMPL. DATE	08/05/1984	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	1661 - 1867		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2		N	-0-			-0-
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-				N	-0-			-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
07		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
08		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
09		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				280				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

YOUNGBLOOD		WELL #:		3	RRCID ->	112333	COMPL. DATE	06/01/1984	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	1878 - 1993		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		155 N	37	-0-	-118	-0-	37	2		N	-0-			-0-
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-				N	-0-			-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
04		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
05		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
06		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
07		124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2		N	-0-			-0-
08		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
09		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
10		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				1,211				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791									
YOUNGBLOOD		WELL #: 2		RRCID -> 112334		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1770 - 1928	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2	N	-0-		-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-		N	-0-		-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		25		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BEEFMASTER		WELL #: 1		RRCID -> 112979		COMPL. DATE 09/20/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2004 - 2013	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		124 N	62	-0-	-62	-0-	62 2	N	-0-		-0-
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-		N	-0-		-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-
04		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-		-0-
07		93 N	44	-0-	-49	-0-	44 2	N	-0-		-0-
08		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-		-0-
09		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-		-0-
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		639		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

YOUNGBLOOD, E.		WELL #: 7		RRCID -> 113412		COMPL. DATE 09/26/1984		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2105 - 2022	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		62 N	25	-0-	-37	-0-	25 2	N	-0-		-0-
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-		N	-0-		-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-		-0-
06		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		188		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791												
CHAPMAN		WELL #: 2		RRCID -> 113533		COMPL. DATE 05/28/1984		TOTAL DEPTH 2407		PERF. 2018 - 2058				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GLENN, DOROTHY		WELL #: 1		RRCID -> 114238		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 2650		PERF. 1840 - 1850				
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		181				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PLEMONS		WELL #: 2		RRCID -> 114425		COMPL. DATE 11/14/1984		TOTAL DEPTH 2468		PERF. 1687 - 2284				
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			4
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-			4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
*10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		191				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791													
WOODRUFF		WELL #: 7		RRCID -> 119077		COMPL. DATE 09/30/1985		TOTAL DEPTH 2344		PERF. 1783 - 1929					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WOODRUFF		WELL #: 8		RRCID -> 120742		COMPL. DATE 02/27/1986		TOTAL DEPTH 2435		PERF. 2141 - 2322					
01	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2	N	-0-		-0-				
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-		-0-				
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-		-0-				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
TOTAL GAS PROD:		48				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PLEMONS		WELL #: 3		RRCID -> 198704		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 2504		PERF. 1729 - 1750					
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2	N	-0-		-0-				
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-		-0-				
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-		-0-				
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-		-0-				
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-		-0-				
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2	N	-0-		-0-				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
TOTAL GAS PROD:		1,257				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791													
PRICE		WELL #: 1		RRCID -> 203399		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 2625		PERF. 1924 - 1940					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	36	-0-	36	36	36	2			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	61	-0-	61	97	61	2			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		97		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PRICE		WELL #: 2		RRCID -> 203403		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 2302		PERF. 1786 - 1798					
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		84		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DESDEMONA GREENHAW, MORRIS R. HOGTOWN-MOORE UNIT		24389 001 331530		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
		WELL #: 1901		RRCID -> 017636		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 2931		PERF. 2865 - 2898					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-				-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-				-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-				-0-
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-				-0-
06	180 N	101	-0-	-79	-0-	101	3			N	-0-				-0-
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-				-0-
08	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-				-0-
09	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-				-0-
10	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-				-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-				-0-
12	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		985		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530
 HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1601 RRCID -> 042956 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
03		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
04		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
05		124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-			-0-
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
*12		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 043479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
03		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
04		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
05		124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-			-0-
06		150 N	108	-0-	-42	-0-	108	3		N	-0-			-0-
07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
09		120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3		N	-0-			-0-
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
11		90 N	15	-0-	-75	-0-	15	3		N	-0-			-0-
12		93 N	12	-0-	-81	-0-	12	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 3007 RRCID -> 046348 COMPL. DATE 05/02/1969 TOTAL DEPTH 2861 PERF. N/A

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
03		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
04		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
05		124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-			-0-
06		180 N	108	-0-	-72	-0-	108	3		N	-0-			-0-
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
09		120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3		N	-0-			-0-
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
11		90 N	64	-0-	-26	-0-	64	3		N	-0-			-0-
12		93 N	63	-0-	-30	-0-	63	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530
 HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1101 RRCID -> 046484 COMPL. DATE 04/16/1968 TOTAL DEPTH 2889 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
04		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
05	DELQ	PR	105	-0-	105	105	105	3		N	-0-			-0-
06		210 N	105	-0-	-105	-0-	105	3		N	-0-			-0-
07		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
08		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
09		120 N	73	-0-	-47	-0-	73	3		N	-0-			-0-
10		93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3		N	-0-			-0-
11		90 N	21	-0-	-69	-0-	21	3		N	-0-			-0-
12		62 N	19	-0-	-43	-0-	19	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			912				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 047362 COMPL. DATE 11/25/1969 TOTAL DEPTH 2864 PERF. N/A

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
03		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
04		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
05		124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-			-0-
06		180 N	105	-0-	-75	-0-	105	3		N	-0-			-0-
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
09		120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3		N	-0-			-0-
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
11		90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3		N	-0-			-0-
12		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,191				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 047381 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2884 PERF. 2811 - 2824

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
03		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
04		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
05		124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-			-0-
06		180 N	105	-0-	-75	-0-	105	3		N	-0-			-0-
07		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
09		120 N	72	-0-	-48	-0-	72	3		N	-0-			-0-
10		93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3		N	-0-			-0-
11		90 N	19	-0-	-71	-0-	19	3		N	-0-			-0-
12		62 N	21	-0-	-41	-0-	21	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,006				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
GREENHAW, MORRIS R.		//CONT.// 331530											
ECHOLS		WELL #: 1		RRCID -> 050676		COMPL. DATE 09/03/1969		TOTAL DEPTH 2722		PERF. 2692 - 2715			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
11	120 N	81	-0-	-39	-0-	81	3		N	-0-			-0-
12	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		561		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 3501		RRCID -> 090312		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH 3498		PERF. 2844 - 3430			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-			-0-
06	180 N	110	-0-	-70	-0-	110	3		N	-0-			-0-
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-			-0-
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3		N	-0-			-0-
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3		N	-0-			-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,224		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOORE, S. L.		WELL #: 2		RRCID -> 112319		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3067		PERF. 3044 - 3060			
01	794 N	398	-0-	-396	-0-	398	2		N	-0-			-0-
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			-0-
03	403 N	325	-0-	-78	-0-	325	2		N	-0-			-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			-0-
05	434 N	392	-0-	-42	-0-	392	3		N	-0-			-0-
06	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	3		N	-0-			-0-
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-			-0-
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-			-0-
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-
10	496 N	348	-0-	-148	-0-	348	3		N	-0-			-0-
11	390 N	181	-0-	-209	-0-	181	3		N	-0-			-0-
12	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,326		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
GREENHAW, MORRIS R.		//CONT.// 331530													
MOORE, S. L.		WELL #: 3		RRCID -> 112325		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3063		PERF. 3052 - 3063			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-				130
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-				130
03	806 N	694	-0-	-112	-0-	650	2	44	9	N	40	158	1		12
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-				12
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-				12
06	600 N	554	-0-	-46	-0-	554	3			N	-0-				12
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-				12
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-				12
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	647	3	9	9	N	8				20
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	698	3	3	9	N	3				23
11	600 N	364	-0-	-236	-0-	364	3			N	-0-				23
*12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-				23
TOTAL GAS PROD:		8,014		TOTAL CONDENSATE PROD:		51									

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 2202		RRCID -> 118435		COMPL. DATE 05/27/1969		TOTAL DEPTH 2841		PERF. 2770 - 2841	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-		-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-		-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-		-0-
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3	N	-0-		-0-
06	180 N	106	-0-	-74	-0-	106	3	N	-0-		-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-		-0-
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3	N	-0-		-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-		-0-
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	3	N	-0-		-0-
12	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,146		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1803		RRCID -> 118439		COMPL. DATE 11/12/1969		TOTAL DEPTH 2862		PERF. 2814 - 2862	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-		-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-		-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-		-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-		-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-		-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-		-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-		-0-
*12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,189		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
GREENHAW, MORRIS R.		//CONT.// 331530		WELL #: 1804		RRCID -> 263500		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 3431		PERF. 3290 - 3300		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		102 N	102	-0-	-0-			102 3		N	-0-			-0-
03		193 N	193	-0-	-0-			193 3		N	-0-			-0-
04		108 N	108	-0-	-0-			108 3		N	-0-			-0-
05		124 N	104	-0-	-20			104 3		N	-0-			-0-
06		150 N	104	-0-	-46			104 3		N	-0-			-0-
07		124 N	104	-0-	-20			104 3		N	-0-			-0-
08		93 N	91	-0-	-2			91 3		N	-0-			-0-
09		90 N	80	-0-	-10			80 3		N	-0-			-0-
10		93 N	76	-0-	-17			76 3		N	-0-			-0-
11		90 N	12	-0-	-78			12 3		N	-0-			-0-
12		93 N	10	-0-	-83			10 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		984		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ODELL, P.K.		WELL #: 1		RRCID -> 278559		COMPL. DATE 06/26/1985		TOTAL DEPTH 3280		PERF. 3190 - 3206				
01		0 W	396	-0-	396	5748	396 2			N	-0-			-0-
02		0 W	409	-0-	409	6157	409 2			N	-0-			-0-
03		0 W	326	-0-	326	6483	326 2			N	-0-			-0-
04		1200 N	425	-0-	-775	5708	425 2			N	-0-			-0-
05		3100 N	498	-0-	-2602	3106	498 3			N	-0-			-0-
06		3000 N	224	-0-	-2776	330	224 3			N	-0-			-0-
07		748 N	418	-0-	-330		418 3			N	-0-			-0-
08		287 N	287	-0-	-0-		287 3			N	-0-			-0-
09		201 N	201	-0-	-0-		201 3			N	-0-			-0-
10		403 N	186	-0-	-217		186 3			N	-0-			-0-
11		270 N	126	-0-	-144		126 3			N	-0-			-0-
12		217 N	153	-0-	-64		153 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,649		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		587110		RRCID -> 017597		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2682 - 2720				
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: B101												
01		142 N	142	-0-	-0-			142 3		N	-0-			-0-
02		110 N	110	-0-	-0-			110 3		N	-0-			-0-
03		115 N	115	-0-	-0-			115 3		N	-0-			-0-
04		150 N	138	-0-	-12			138 3		N	-0-			-0-
05		124 N	121	-0-	-3			121 3		N	-0-			-0-
06		130 N	130	-0-	-0-			130 3		N	-0-			-0-
07		155 N	126	-0-	-29			126 3		N	-0-			-0-
08		124 N	122	-0-	-2			122 3		N	-0-			-0-
09		128 N	128	-0-	-0-			128 3		N	-0-			-0-
10		125 N	125	-0-	-0-			125 3		N	-0-			-0-
11		120 N	113	-0-	-7			113 3		N	-0-			-0-
12		124 N	90	-0-	-34			90 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,460		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110							
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 4101		RRCID -> 017621	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2710 - 2732		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-		-0-
02		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		-0-
03		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-		-0-
04		150 N	138	-0-	-12	-0-	138 3	N	-0-		-0-
05		124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3	N	-0-		-0-
06		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-		-0-
07		155 N	126	-0-	-29	-0-	126 3	N	-0-		-0-
08		124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3	N	-0-		-0-
09		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		-0-
11		120 N	113	-0-	-7	-0-	113 3	N	-0-		-0-
12		124 N	97	-0-	-27	-0-	97 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,467		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: A901		RRCID -> 017622	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2788 - 2803		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-		-0-
02		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		-0-
03		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-		-0-
04		150 N	138	-0-	-12	-0-	138 3	N	-0-		-0-
05		124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3	N	-0-		-0-
06		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-		-0-
07		155 N	126	-0-	-29	-0-	126 3	N	-0-		-0-
08		124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3	N	-0-		-0-
09		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		-0-
11		120 N	115	-0-	-5	-0-	115 3	N	-0-		-0-
12		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,473		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 1802		RRCID -> 017630	COMPL. DATE 03/22/1920	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2679 - 2740			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-		-0-
02		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		-0-
03		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-		-0-
04		150 N	138	-0-	-12	-0-	138 3	N	-0-		-0-
05		124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3	N	-0-		-0-
06		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-		-0-
07		155 N	126	-0-	-29	-0-	126 3	N	-0-		-0-
08		124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3	N	-0-		-0-
09		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		-0-
11		120 N	115	-0-	-5	-0-	115 3	N	-0-		-0-
12		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,472		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 3201 RRCID -> 017632 COMPL. DATE 02/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2678 - 3295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
07	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3		N	-0-			-0-
08	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-			-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3		N	-0-			-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C201 RRCID -> 017676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	138	-0-	138	138	138	3		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	121	-0-	121	259	121	3		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	130	-0-	130	389	130	3		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	126	-0-	126	515	126	3		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	122	-0-	122	637	122	3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	126	-0-	126	763	126	3		N	-0-			-0-
10	887 N	124	-0-	-763	-0-	124	3		N	-0-			-0-
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3		N	-0-			-0-
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C204 RRCID -> 036574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	101	-0-	101	101	101	3		N	-0-			-0-
07	T. A.	100	-0-	100	201	100	3		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	115	-0-	115	316	115	3		N	-0-			-0-
09	440	124	-0-	-316	-0-	124	3		N	-0-			-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3		N	-0-			-0-
12	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		C205	RRCID ->	036575	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-			-0-
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
03		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	154	-0-	154	154	154 3		N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	128	-0-	128	282	128 3		N	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	146	-0-	146	428	146 3		N	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	104	-0-	104	532	104 3		N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	114	-0-	114	646	114 3		N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	117	-0-	117	763	117 3		N	-0-			-0-
10		877 N	114	-0-	-763	-0-	114 3		N	-0-			-0-
11		120 N	104	-0-	-16	-0-	104 3		N	-0-			-0-
12		124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,417		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		C203	RRCID ->	036576	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	102	-0-	102	102	102 3			N	-0-			-0-
07	T. A.	101	-0-	101	203	101 3			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	119	-0-	119	322	119 3			N	-0-			-0-
09	445	123	-0-	-322	-0-	123 3			N	-0-			-0-
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3			N	-0-			-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	108 3			N	-0-			-0-
12	124 N	98	-0-	-26	-0-	98 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		770		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		C202	RRCID ->	036577	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3			N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3			N	-0-			-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	154	-0-	154	154	154 3			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	126	-0-	126	280	126 3			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	120	-0-	120	400	120 3			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	112	-0-	112	512	112 3			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	110	-0-	110	622	110 3			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	102	-0-	102	724	102 3			N	-0-			-0-
10	828 N	104	-0-	-724	-0-	104 3			N	-0-			-0-
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	101 3			N	-0-			-0-
*12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,362		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 3601 RRCID -> 042099 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
01		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-			-0-
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-			-0-
03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-			-0-
04		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-			-0-
05		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-			-0-
06		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-			-0-
07		155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3	N	-0-			-0-
08		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3	N	-0-			-0-
09		150 N	118	-0-	-32	-0-	118	3	N	-0-			-0-
10		124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3	N	-0-			-0-
11		120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3	N	-0-			-0-
12		124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8201 RRCID -> 042879 COMPL. DATE 01/23/1967 TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A

01		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-			-0-
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-			-0-
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-			-0-
04		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-			-0-
05		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-			-0-
06		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-			-0-
07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-			-0-
08		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3	N	-0-			-0-
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-			-0-
10		124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3	N	-0-			-0-
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-			-0-
12		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 1901 RRCID -> 043554 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A

01		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-			-0-
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-			-0-
03		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-			-0-
04		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-			-0-
05		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-			-0-
06		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-			-0-
07		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3	N	-0-			-0-
08		124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3	N	-0-			-0-
09		120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3	N	-0-			-0-
10		124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3	N	-0-			-0-
11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-			-0-
12		124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: A501 RRCID -> 043555 COMPL. DATE 08/12/1966 TOTAL DEPTH 2743 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-			-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-			-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-			-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
*12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 2702 RRCID -> 044738 COMPL. DATE 11/27/1923 TOTAL DEPTH 2629 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	100	-0-	100	100	100 3		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	124	-0-	124	224	124 3		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	128	-0-	128	352	128 3		N	-0-			-0-
10	460 N	108	-0-	-352	-0-	108 3		N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-			-0-
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 201 RRCID -> 047785 COMPL. DATE 07/03/1969 TOTAL DEPTH 2831 PERF. N/A

01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-			-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-			-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-			-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-			-0-
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3		N	-0-			-0-
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 3		N	-0-			-0-
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	104 3		N	-0-			-0-
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 3		N	-0-			-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			-0-
*12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8102 RRCID -> 051002 COMPL. DATE 02/11/1967 TOTAL DEPTH 2791 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		184 N	184	-0-	-0-	-0-		184 3		N	-0-			-0-
02		110 N	110	-0-	-0-	-0-		110 3		N	-0-			-0-
03		115 N	115	-0-	-0-	-0-		115 3		N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	145	-0-	145	145		145 3		N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	136	-0-	136	281		136 3		N	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	142	-0-	142	423		142 3		N	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	131	-0-	131	554		131 3		N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	123	-0-	123	677		123 3		N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	126	-0-	126	803		126 3		N	-0-			-0-
10		928 N	125	-0-	-803	-0-		125 3		N	-0-			-0-
11		120 N	112	-0-	-8	-0-		112 3		N	-0-			-0-
12		124 N	102	-0-	-22	-0-		102 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8103 RRCID -> 051003 COMPL. DATE 11/20/1969 TOTAL DEPTH 2761 PERF. N/A

01		123 N	123	-0-	-0-	-0-		123 3		N	-0-			-0-
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-		101 3		N	-0-			-0-
03		108 N	108	-0-	-0-	-0-		108 3		N	-0-			-0-
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-		154 3		N	-0-			-0-
05		142 N	142	-0-	-0-	-0-		142 3		N	-0-			-0-
06		136 N	136	-0-	-0-	-0-		136 3		N	-0-			-0-
07		155 N	120	-0-	-35	-0-		120 3		N	-0-			-0-
08		155 N	117	-0-	-38	-0-		117 3		N	-0-			-0-
09		150 N	113	-0-	-37	-0-		113 3		N	-0-			-0-
10		124 N	110	-0-	-14	-0-		110 3		N	-0-			-0-
11		120 N	103	-0-	-17	-0-		103 3		N	-0-			-0-
12		124 N	103	-0-	-21	-0-		103 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4001 RRCID -> 051441 COMPL. DATE 00/00/1919 TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A

01		124 N	124	-0-	-0-	-0-		124 3		N	-0-			-0-
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-		101 3		N	-0-			-0-
03		108 N	108	-0-	-0-	-0-		108 3		N	-0-			-0-
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-		154 3		N	-0-			-0-
05		136 N	136	-0-	-0-	-0-		136 3		N	-0-			-0-
06		128 N	128	-0-	-0-	-0-		128 3		N	-0-			-0-
07		155 N	108	-0-	-47	-0-		108 3		N	-0-			-0-
08		124 N	106	-0-	-18	-0-		106 3		N	-0-			-0-
09		120 N	113	-0-	-7	-0-		113 3		N	-0-			-0-
10		110 N	110	-0-	-0-	-0-		110 3		N	-0-			-0-
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-		101 3		N	-0-			-0-
12		124 N	96	-0-	-28	-0-		96 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110
 DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 9102 RRCID -> 062143 COMPL. DATE 05/03/1968 TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8101 RRCID -> 070037 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH 2757 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	145	-0-	-0-	145	145	145	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	136	-0-	-0-	136	281	136	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	142	-0-	-0-	142	423	142	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	131	-0-	-0-	131	554	131	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	123	-0-	-0-	123	677	123	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	126	-0-	-0-	126	803	126	3			N	-0-					-0-
10	928 N	125	-0-	-0-	-803	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	120 N	112	-0-	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	124 N	101	-0-	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D001 RRCID -> 090134 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 2817 PERF. 2736 - 2817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	155 N	108	-0-	-0-	-47	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	124 N	106	-0-	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	120 N	113	-0-	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	124 N	96	-0-	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 905 RRCID -> 095455 COMPL. DATE 08/26/1981 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2806 - 2867

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
03		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
05		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
06		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
07		155 N	122	-0-	-33	-0-	122	3		N	-0-			-0-
08		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-			-0-
09		150 N	124	-0-	-26	-0-	124	3		N	-0-			-0-
10		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-			-0-
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
12		124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D101 RRCID -> 100369 COMPL. DATE 10/28/1968 TOTAL DEPTH 2947 PERF. N/A

01		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
03		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
05		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
06		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
07		155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3		N	-0-			-0-
08		124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-			-0-
09		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
11		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
12		124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 9103 RRCID -> 100444 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 2786 PERF. N/A

01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
03		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
04		150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3		N	-0-			-0-
05		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
06		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
07		155 N	121	-0-	-34	-0-	121	3		N	-0-			-0-
08		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-			-0-
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
10		124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-			-0-
11		120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3		N	-0-			-0-
12		124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D102 RRCID -> 100483 COMPL. DATE 01/02/1969 TOTAL DEPTH 2930 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
07	155 N	121	-0-	-34	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D403 RRCID -> 100985 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2876 - 2891

01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
07	155 N	121	-0-	-34	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 1801 RRCID -> 110035 COMPL. DATE 04/02/1984 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2625 - 2740

01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
12	124 N	93	-0-	-31	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110
 DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: B901 RRCID -> 112318 COMPL. DATE 00/00/1919 TOTAL DEPTH 2816 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	186 N	108	-0-	-78	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	155 N	105	-0-	-50	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	124 N	93	-0-	-31	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 112323 COMPL. DATE 01/28/1977 TOTAL DEPTH 2768 PERF. 2725 - 2768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D402 RRCID -> 112324 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2935 - 2940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	155 N	120	-0-	-35	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	155 N	117	-0-	-38	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	150 N	113	-0-	-37	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D504 RRCID -> 118417 COMPL. DATE 01/12/1971 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2815 - 2915

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
03		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
05		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
06		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
07		155 N	120	-0-	-35	-0-	120	3		N	-0-			-0-
08		155 N	117	-0-	-38	-0-	117	3		N	-0-			-0-
09		150 N	113	-0-	-37	-0-	113	3		N	-0-			-0-
10		124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-			-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 3501 RRCID -> 118418 COMPL. DATE 05/18/1985 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2740 - 2750

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
03		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
05		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
06		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
07		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-			-0-
08		124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-			-0-
09		120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3		N	-0-			-0-
10		124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-			-0-
11		120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3		N	-0-			-0-
12		124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D105 RRCID -> 118419 COMPL. DATE 12/08/1969 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2853 - 2890

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
03		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
05		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
06		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
07		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-			-0-
08		124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-			-0-
09		120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3		N	-0-			-0-
10		124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-			-0-
11		120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3		N	-0-			-0-
12		124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D104 RRCID -> 118420 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 2909 PERF. 2849 - 2909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
07	155 N	108	-0-	-47	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
12	124 N	93	-0-	-31	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D502 RRCID -> 118430 COMPL. DATE 09/19/1970 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2886 - 2955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
07	155 N	132	-0-	-23	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
09	150 N	112	-0-	-38	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
12	124 N	91	-0-	-33	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 3902 RRCID -> 118433 COMPL. DATE 10/04/1969 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2708 - 2740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
07	155 N	103	-0-	-52	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110								
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		902	RRCID ->	118434	COMPL. DATE	12/11/1966	TOTAL DEPTH	2784	PERF.	2775 - 2784
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-		-0-
02		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-		-0-
03		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-		-0-
04		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-		-0-
05		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-		-0-
06		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-		-0-
07		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-		-0-
08		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-		-0-
09		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-		-0-
10		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-		-0-
11		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-		-0-
12		124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,697		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		4501	RRCID ->	118436	COMPL. DATE	04/12/1985	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	2719 - 2784
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D501	RRCID ->	119865	COMPL. DATE	11/20/1985	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	2848 - 2904
01		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-		-0-
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-		-0-
03		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-		-0-
04		150 N	137	-0-	-13	-0-	137 3		N	-0-		-0-
05		124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3		N	-0-		-0-
06		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-		-0-
07		155 N	106	-0-	-49	-0-	106 3		N	-0-		-0-
08		124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3		N	-0-		-0-
09		120 N	104	-0-	-16	-0-	104 3		N	-0-		-0-
10		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-		-0-
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-		-0-
*12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,403		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D301 RRCID -> 119866 COMPL. DATE 01/04/1986 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2920 - 2924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3		N	-0-			-0-
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3		N	-0-			-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
07	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	3		N	-0-			-0-
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-			-0-
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3		N	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
*12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: B301 RRCID -> 119867 COMPL. DATE 10/13/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2687 - 2715

01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 9201 RRCID -> 119868 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2700 - 2738

01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
04	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	3		N	-0-			-0-
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-			-0-
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	3		N	-0-			-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 2101 RRCID -> 119869 COMPL. DATE 12/21/1985 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 2683 - 2716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-			-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-			-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-			-0-
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	137 3		N	-0-			-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3		N	-0-			-0-
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 3		N	-0-			-0-
07	155 N	113	-0-	-42	-0-	113 3		N	-0-			-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-			-0-
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 3		N	-0-			-0-
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3		N	-0-			-0-
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	104 3		N	-0-			-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 2701 RRCID -> 119881 COMPL. DATE 02/04/1920 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-			-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-			-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	123	-0-	123	123	123 3		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	118	-0-	118	241	118 3		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	128	-0-	128	369	128 3		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	124	-0-	124	493	124 3		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	121	-0-	121	614	121 3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	126	-0-	126	740	126 3		N	-0-			-0-
10	865 N	125	-0-	-740	-0-	125 3		N	-0-			-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	112 3		N	-0-			-0-
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: A502 RRCID -> 119977 COMPL. DATE 01/11/1986 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2715 - 2785

01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-			-0-
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-			-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-			-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
*12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 5501 RRCID -> 122057 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2675 - 2714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C301 RRCID -> 123264 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 3370 PERF. 2786 - 2854

01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	155 N	121	-0-	-34	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	155 N	118	-0-	-37	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA (BRESSLER SAND) 24389 400 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
D & R ENTERPRISES 196846
CLARK WELL #: 2 RRCID -> 105982 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2900 - 2914

01	403 #	29	-0-	-374	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
02	203 #	40	-0-	-163	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
03	93 #	54	-0-	-39	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
04	61 R	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
05	69 R	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
06	71 R	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
07	78 R	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
08	93 R	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
09	91 R	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
10	98 R	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
11	95 R	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
*12	99 R	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA (BRESSLER SAND)		//CONT.//		24389 400	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND				
D & R ENTERPRISES		//CONT.//		196846								
CLARK		WELL #:		1	RRCID ->	105983	COMPL. DATE	03/05/1980	TOTAL DEPTH	3240	PERF.	2884 - 2889
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		310 #	68	-0-	-242	-0-	68 2		Y	-0-		2
02		290 #	94	-0-	-196	-0-	94 2		Y	-0-		2
03		217 #	123	-0-	-94	-0-	123 2		Y	-0-		2
04		141 R	141	-0-	-0-	-0-	141 2		Y	-0-		2
05		158 R	158	-0-	-0-	-0-	158 2		Y	-0-		2
06		166 R	166	-0-	-0-	-0-	166 2		Y	-0-		2
07		183 R	183	-0-	-0-	-0-	183 2		Y	-0-		2
08		217 R	217	-0-	-0-	-0-	217 2		Y	-0-		2
09		213 R	213	-0-	-0-	-0-	213 2		Y	-0-		2
10		228 R	228	-0-	-0-	-0-	228 2		Y	-0-		2
11		221 R	221	-0-	-0-	-0-	221 2		Y	-0-		2
*12		232 R	232	-0-	-0-	-0-	232 2		Y	-0-		2
TOTAL GAS PROD:			2,044		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LOWRANCE INC.				511345								
MOBIL-ROANE				1	RRCID ->	112770	COMPL. DATE	12/01/1983	TOTAL DEPTH	2965	PERF.	2846 - 2861
01		248 #	182	-0-	-66	-0-	180 3	2 9	N	2		33
02		232 #	163	-0-	-69	-0-	162 3	1 9	N	1		34
03		186 #	171	-0-	-15	-0-	170 3	1 9	N	1		35
04		180 #	160	-0-	-20	-0-	159 3	1 9	N	1		36
05		186 #	180	-0-	-6	-0-	179 3	1 9	N	1		37
06		180 #	172	-0-	-8	-0-	171 3	1 9	N	1		38
07		186 #	119	-0-	-67	-0-	118 3	1 9	N	1		39
08		186 #	159	-0-	-27	-0-	158 3	1 9	N	1		40
09		180 #	151	-0-	-29	-0-	151 3		N	-0-		40
10		186 #	125	-0-	-61	-0-	124 3	1 9	N	1		41
11		180 #	127	-0-	-53	-0-	126 3	1 9	N	1		42
12		155 #	112	-0-	-43	-0-	111 3	1 9	N	1		43
TOTAL GAS PROD:			1,821		TOTAL CONDENSATE PROD:			12				

DESDEMONA, E. (CADDO, UPPER)		24390 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH									
BLACKWATER OIL & GAS CORPORATION		073325		WELL #: 1		RRCID -> 140751		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4030 PERF. 3278 - 3312			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		515 N	515	-0-	-0-		33 1		427 3	N		50				850	
							55 9										
02		464 N	463	-0-	-1		31 1		397 3	N		32	182 1			700	
							35 9										
03		527 N	455	-0-	-72		30 1		392 3	N		30				730	
							33 9										
04		510 N	465	-0-	-45		30 1		402 3	N		30	170 1			590	
							33 9										
05		496 N	383	-0-	-113		27 1		312 3	N		40				630	
							44 9										
06		527 N	527	-0-	-0-		31 1		448 3	N		44				674	
							48 9										
07		509 N	509	-0-	-0-		30 1		439 3	N		36				710	
							40 9										
08		455 N	455	-0-	-0-		28 1		404 3	N		21				731	
							23 9										
09		540 N	486	-0-	-54		27 1		409 3	N		45				776	
							50 9										
10		496 N	441	-0-	-55		22 1		364 3	N		50				826	
							55 9										
11		475 N	475	-0-	-0-		28 1		402 3	N		41	185 1			682	
							45 9										
*12		507 N	507	-0-	-0-		32 1		409 2	N		60				742	
							66 9										
TOTAL GAS PROD:		5,681		TOTAL CONDENSATE PROD:		479											

HUFFMAN, FRED		WELL #: 1		RRCID -> 140757		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3880 PERF. 3236 - 3246					
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	9 1	108 3	N		-0-			41				
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	9 1	108 3	N		-0-			41				
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	7 1	93 3	N		-0-			41				
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8 1	119 3	N		-0-			41				
05	124 N	57	-0-	-67	-0-	5 1	52 3	N		-0-			41				
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8 1	119 3	N		-0-			41				
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	8 1	113 3	N		-0-			41				
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7 1	96 3	N		-0-			41				
09	120 N	98	-0-	-22	-0-	6 1	92 3	N		-0-			41				
10	124 N	80	-0-	-44	-0-	4 1	76 3	N		-0-			41				
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8 1	104 3	N		-0-			41				
*12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8 1	101 2	N		-0-			41				
TOTAL GAS PROD:		1,268		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

DESDEMONA, E. (CADDO, UPPER) //CONT.// 24390 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH															
BLACKWATER OIL & GAS CORPORATION//CONT.// 073325															
BAYS, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 277960 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 3878 PERF. 3280 - 3332															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		248 N	226	-0-	-22	-0-	16	1	210	3	N	-0-		34	
02		232 N	213	-0-	-19	-0-	15	1	198	3	N	-0-		34	
03		248 N	123	-0-	-125	-0-	9	1	114	3	N	-0-		34	
04		215 N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	201	3	N	-0-		34	
05		217 N	122	-0-	-95	-0-	9	1	113	3	N	-0-		34	
06		200 N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	3	N	-0-		34	
07		344 N	344	-0-	-0-	-0-	21	1	306	3	N	15		49	
							17	9							
08		272 N	272	-0-	-0-	-0-	18	1	254	3	N	-0-		49	
09		272 N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	253	3	N	2		51	
							2	9							
10		310 N	203	-0-	-107	-0-	11	1	190	3	N	2		53	
							2	9							
11		274 N	274	-0-	-0-	-0-	18	1	256	3	N	-0-		53	
12		279 N	261	-0-	-18	-0-	18	1	243	2	N	-0-		53	
TOTAL GAS PROD:			2,725											TOTAL CONDENSATE PROD:	19

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS) 24390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH															
DMV PIPELINE LLC 221580															
DMV - PARKER WELL #: 1 RRCID -> 174469 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2752 - 2824															
01		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-	
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-	
03		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-	
04		180 N	129	-0-	-51	-0-	129	2		N	-0-			-0-	
05		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-	
06		120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2		N	-0-			-0-	
07		124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2		N	-0-			-0-	
08		124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2		N	-0-			-0-	
09		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-	
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-	
*11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,275											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

UPSHAW WELL #: 1 RRCID -> 178991 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2820 - 2880															
01		155 N	10	-0-	-145	-0-	10	2		N	-0-			9	
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			9	
03		155 N	107	-0-	-48	-0-	107	2		N	-0-			9	
04		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			9	
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			9	
06		90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2		N	-0-			9	
07		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			9	
08		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			9	
09		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			9	
10		93 N	22	-0-	-71	-0-	22	2		N	-0-			9	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9	
TOTAL GAS PROD:			484											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 24390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580										
PAIR		WELL #: 1		RRCID -> 180935		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2886 - 2934				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2	N	-0-			35
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-			35
03	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2	N	-0-			35
04	600 N	60	-0-	-540	-0-	60	2	N	-0-			35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			35
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-			35
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			35
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-			35
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			35
*11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-			35
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
TOTAL GAS PROD:		1,409		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DMV OBBCO RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 181286		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2806 - 2977				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DMV-PARKER		WELL #: 2		RRCID -> 181460		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2808 - 3057				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 24390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH	
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580							
ARMSTRONG		WELL #: 1		RRCID -> 181617		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 3196 PERF. 2803 - 2889	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2	N	-0-	10
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-	10
03	124 N	92	-0-	-32	-0-	92 2	N	-0-	10
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-	10
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-	10
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 2	N	-0-	10
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 2	N	-0-	10
08	124 N	51	-0-	-73	-0-	51 2	N	-0-	10
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-	10
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2	N	-0-	10
*11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-	10
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10
TOTAL GAS PROD:		1,000		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HIGGINSBOTTOM		WELL #: 1		RRCID -> 181668		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2877 - 2931	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	775 N	387	-0-	-388	-0-	387 2	N	-0-	16
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2	N	-0-	16
03	434 N	410	-0-	-24	-0-	410 2	N	-0-	16
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2	N	-0-	16
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2	N	-0-	16
06	390 N	382	-0-	-8	-0-	382 2	N	-0-	16
07	465 N	115	-0-	-350	-0-	115 2	N	-0-	16
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-	16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-	16
*11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-	16
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	16
TOTAL GAS PROD:		2,651		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PORTER		WELL #: 1		RRCID -> 183304		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2796 - 2944	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2	N	-0-	14
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-	14
03	124 N	88	-0-	-36	-0-	88 2	N	-0-	14
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 2	N	-0-	14
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-	14
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	64 2	N	-0-	14
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2	N	-0-	14
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2	N	-0-	14
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-	14
10	93 N	63	-0-	-30	-0-	63 2	N	-0-	14
*11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-	14
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14
TOTAL GAS PROD:		865		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 24390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH	
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580							
WILKS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 185665		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2769 - 2863	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	310 N	251	-0-	-59	-0-	251 2	N	-0-	18
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2	N	-0-	18
03	279 N	162	-0-	-117	-0-	162 2	N	-0-	18
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2	N	-0-	18
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2	N	-0-	18
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-	18
07	310 N	245	-0-	-65	-0-	245 2	N	-0-	18
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2	N	-0-	18
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2	N	-0-	18
10	248 N	223	-0-	-25	-0-	223 2	N	-0-	18
*11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2	N	-0-	18
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	18
TOTAL GAS PROD:		2,725		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SPURLEN		WELL #: 1		RRCID -> 186671		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 3473 PERF. 2994 - 3098	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	279 N	247	-0-	-32	-0-	247 2	N	-0-	49
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2	N	-0-	49
03	248 N	233	-0-	-15	-0-	233 2	N	-0-	49
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2	N	-0-	49
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2	N	-0-	49
06	240 N	219	-0-	-21	-0-	219 2	N	-0-	49
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2	N	-0-	49
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2	N	-0-	49
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2	N	-0-	49
10	248 N	201	-0-	-47	-0-	201 2	N	-0-	49
*11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2	N	-0-	49
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	49
TOTAL GAS PROD:		2,526		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SPELL		WELL #: 1		RRCID -> 186672		COMPL. DATE 12/01/2001		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2834 - 2896	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-	21
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-	21
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2	N	-0-	21
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-	21
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	N	-0-	21
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-	21
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-	21
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-	21
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-	21
10	93 N	64	-0-	-29	-0-	64 2	N	-0-	21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
TOTAL GAS PROD:		774		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 24390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580										
BAYS-DECKER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189175		COMPL. DATE 03/25/2002		TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2988 - 3054				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	465 N	430	-0-	-35	-0-	430 2		N	-0-			21
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-			21
03	496 N	397	-0-	-99	-0-	397 2		N	-0-			21
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-			21
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-			21
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-			21
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		N	-0-			21
08	434 N	118	-0-	-316	-0-	118 2		N	-0-			21
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-			21
10	496 N	374	-0-	-122	-0-	374 2		N	-0-			21
*11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2		N	-0-			21
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
TOTAL GAS PROD:		4,439		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROGERS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 189184		COMPL. DATE 04/02/2002		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2860 - 2926				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KIMMELL		WELL #: 1		RRCID -> 189464		COMPL. DATE 07/01/2002		TOTAL DEPTH 3406 PERF. 2944 - 3054				
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			17
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			17
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 2		N	-0-			17
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			17
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			17
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	41 2		N	-0-			17
07	93 N	4	-0-	-89	-0-	4 2		N	-0-			17
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			17
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			17
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			17
*11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			17
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:		554		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 191344 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3040 - 3070

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		496 N	457	-0-	-39	-0-	457	2		N	-0-			51
02		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			51
03		529 N	529	-0-	-0-	-0-	466	2	63 9	N	57	91 1		17
04		519 N	519	-0-	-0-	-0-	516	2	3 9	N	3			20
05		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-			20
06		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-			20
07		527 N	490	-0-	-37	-0-	490	2		N	-0-			20
08		527 N	504	-0-	-23	-0-	504	2		N	-0-			20
09		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-			20
10		496 N	476	-0-	-20	-0-	476	2		N	-0-			20
*11		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-			20
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:			5,615				TOTAL CONDENSATE PROD:			60				

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

01		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			48
02		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			48
03		62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2		N	-0-			48
04		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			48
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			48
06		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-			48
07		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			48
08		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			48
09		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			48
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			48
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
TOTAL GAS PROD:			305				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

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

01		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			14
02		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			14
03		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			14
04		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			14
05		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-			14
06		420 N	387	-0-	-33	-0-	387	2		N	-0-			14
07		465 N	397	-0-	-68	-0-	397	2		N	-0-			14
08		434 N	400	-0-	-34	-0-	400	2		N	-0-			14
09		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			14
10		403 N	378	-0-	-25	-0-	378	2		N	-0-			14
*11		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			14
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:			4,461				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

DESEDEMONA, N. (CONGL)		24391 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
D & R ENTERPRISES		196846										
ECHOLS, J.S. "B"		WELL #: 1B		RRCID -> 116074		COMPL. DATE 02/25/1985		TOTAL DEPTH 3373 PERF. 3235 - 3333				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1333 N	589	-0-	-744	-0-	583	2	6 9	N	5		95
02	1305 N	797	-0-	-508	-0-	789	2	8 9	N	7		102
03	1426 N	814	-0-	-612	-0-	805	2	9 9	N	8		110
04	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1015	2	15 9	N	14		124
05	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1319	2	14 9	N	13		137
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1286	2	13 9	N	12	61 1	88
07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1299	2	4 9	N	4		92
08	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1340	2	7 9	N	6		98
09	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1328	2	14 9	N	13		111
10	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1423	2	13 9	N	12		123
11	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1451	2	12 9	N	11		134
*12	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1438	2	15 9	N	14		148
TOTAL GAS PROD:		14,206		TOTAL CONDENSATE PROD:		119						

DIAZ (STRAWN)		24604 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ERATH			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555									
T.P. FEE (DIAZ)		WELL #: 3A		RRCID -> 050099		COMPL. DATE 11/07/1970		TOTAL DEPTH 1593 PERF. 1537 - 1593			
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

T.P. FEE/DIAZ/		24604 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ERATH			
WELL #: 6		RRCID -> 069602		COMPL. DATE 03/12/1976		TOTAL DEPTH 1808 PERF. N/A					
01	429 N	429	-0-	-0-	B	-0-	49 1	380 3	N	-0-	-0-
02	434 N	434	-0-	-0-	B	-0-	49 1	385 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	409 N	409	-0-	-0-	B	-0-	52 1	357 3	N	-0-	-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	B	-0-			N	-0-	-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	B	-0-			N	-0-	-0-
06	390 N	-0-	-0-	-390	B	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,272		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DIAZ (STRAWN)		//CONT.//		24604 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: ERATH						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.//		817555												
T.P. FEE (DIAZ)		WELL #:		7	RRCID ->	069603	COMPL. DATE	03/15/1976	TOTAL DEPTH	1800	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	245	-0-	-34 B	-0-	13	1	232	3	N	-0-			-0-
02	232 N	225	-0-	-7 B	-0-	13	1	212	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	248 N	200	-0-	-48 B	-0-	13	1	187	3	N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-			-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		670		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

T.P FEE (DIAZ)		WELL #:		8	RRCID ->	069604	COMPL. DATE	10/19/1985	TOTAL DEPTH	1800	PERF. 1539 - 1577			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DICEY (CONGLOMERATE)		24618 250		ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PARKER							
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523												
STROUD		WELL #:		1	RRCID ->	078574	COMPL. DATE	04/15/1978	TOTAL DEPTH	5897	PERF. 5292 - 5307			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	382 N	382	-0-	-0 B	-0-	382	3			N	-0-			-0-
02	125 N	125	-0-	-0 B	-0-	125	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	344 N	344	-0-	-0 B	-0-	344	3			N	-0-			-0-
04	358 N	358	-0-	-0 B	-0-	358	3			N	-0-			-0-
05	320 N	320	-0-	-0 B	-0-	320	3			N	-0-			-0-
06	330 N	298	-0-	-32 B	-0-	298	3			N	-0-			-0-
07	596 N	596	-0-	-0 B	-0-	596	3			N	-0-			-0-
08	519 N	519	-0-	-0 B	-0-	519	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	558 N	558	-0-	-0 B	-0-	558	3			N	-0-			-0-
10	589 N	506	-0-	-83 B	-0-	506	3			N	-0-			-0-
*11	184 N	184	-0-	-0 B	-0-	184	3			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,190		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

DICEY (CONGLOMERATE)		//CONT.// 24618 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523									
LYNCH, W. L.		WELL #: 1		RRCID -> 110978		COMPL. DATE 05/26/1984		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5168 - 5536	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 3	N	-0-			111
02	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 3	N	-0-			111
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 3	N	-0-			111
04	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 3	N	-0-			111
05	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650 3	N	-0-			111
06	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672 3	N	-0-			111
07	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 3	N	-0-			111
08	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656 3	N	-0-			111
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640 3	N	-0-			111
10	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805 3	N	-0-			111
*11	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668 3	N	-0-			111
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			111

TOTAL GAS PROD: 6,328

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHESON		WELL #: 10		RRCID -> 135853		COMPL. DATE 09/13/1990		TOTAL DEPTH 6096		PERF. 5862 - 5877	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRG LONE STAR LTD.		090870		RRCID -> 086066		COMPL. DATE 05/31/1979		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5250 - 5352	
REYNOLDS, ETHEL		WELL #: 1									
01	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 3	N	-0-			16
02	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545 3	N	-0-			16
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 3	N	-0-			16
04	570 N	372	-0-	-198 B	-0-	372 3	N	-0-			16
05	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 3	N	-0-			16
06	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 3	N	-0-			16
07	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 3	N	-0-			16
08	651 N	567	-0-	-84 B	-0-	567 3	N	-0-			16
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	600 N	552	-0-	-48 B	-0-	552 3	N	-0-			16
10	589 N	547	-0-	-42 B	-0-	547 3	N	-0-			16
11	540 N	523	-0-	-17 B	-0-	523 3	N	-0-			16
*12	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 3	N	-0-			16

TOTAL GAS PROD: 6,651

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICEY (CONGLOMERATE)		//CONT.// 24618 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
REYNOLDS, ETHEL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 249644		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 9035		PERF. 5115 - 5130		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1911 N	1911	-0-	-0- B	-0-	1891 3	20 9	N	18			60
02	1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	1580 3	10 9	N	9			69
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1953 N	1692	-0-	-261 B	-0-	1692 3		N	-0-			69
04	1860 N	1491	-0-	-369 B	-0-	1491 3		N	-0-			69
05	1881 N	1881	-0-	-0- B	-0-	1881 3		N	-0-			69
06	1650 N	1649	-0-	-1 B	-0-	1649 3		N	-0-			69
07	1804 N	1804	-0-	-0- B	-0-	1804 3		N	-0-			69
08	1891 N	1811	-0-	-80 B	-0-	1811 3		N	-0-			69
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1650 N	1506	-0-	-144 B	-0-	1506 3		N	-0-			69
10	1798 N	1703	-0-	-95 B	-0-	1703 3		N	-0-			69
11	1825 N	1825	-0-	-0- B	-0-	1825 3		N	-0-			69
12	1325 N	1118	-0-	-207 B	-0-	1118 3		N	-0-			69
TOTAL GAS PROD:		19,981		TOTAL CONDENSATE PROD:				27				

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
BLUE DRAKE WOODY		WELL #: 1		RRCID -> 277525		COMPL. DATE 03/10/2015		TOTAL DEPTH 6665		PERF. 5512 - 5913		
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			30
02	0	342	-0-	342 B	-0-	342 2		N	-0-			30
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 342												
03	425 N	83	-0-	-342 B	-0-	83 2		N	-0-			30
04	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654 2		N	-0-			30
*05	2850 N	2850	-0-	-0- B	-0-	2833 2	17 9	N	15			45
*06	2578 N	2578	-0-	-0- B	-0-	2566 2	12 9	N	11			56
*07	1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	1606 2		N	-0-			56
*08	2511 N	1877	-0-	-634 B	-0-	1856 2	21 9	N	19			75
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	2430 N	1475	-0-	-955 B	-0-	1465 2	10 9	N	9			84
*10	1612 N	1417	-0-	-195 B	-0-	1417 2		N	-0-			84
*11	1830 N	1068	-0-	-762 B	-0-	1068 2		N	-0-			84
*12	1550 N	88	-0-	-1462 B	-0-	88 2		N	-0-			84
TOTAL GAS PROD:		14,038		TOTAL CONDENSATE PROD:				54				

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
SMELLEY		WELL #: B 1		RRCID -> 215649		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 6590		PERF. 5930 - 5963		
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

DICEY (CONGLOMERATE)		//CONT.// 24618 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
DEAN		WELL #: E 1		RRCID -> 221689		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 6885 PERF. 5883 - 5978								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

BROWN		WELL #: E 1		RRCID -> 221690		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 6725 PERF. 3973 - 3983								
01	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	16 1	138 3	N	-0-						-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	13 1	107 3	N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	155 N	123	-0-	-32	B	-0-	13 1	110 3	N	-0-						-0-
04	150 N	134	-0-	-16	B	-0-	7 1	127 3	N	-0-						-0-
05	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	8 1	144 3	N	-0-						-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	7 1	129 3	N	-0-						-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	7 1	134 3	N	-0-						-0-
08	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	8 1	146 3	N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	150 N	137	-0-	-13	B	-0-	137 3		N	-0-						-0-
10	155 N	145	-0-	-10	B	-0-	145 3		N	-0-						-0-
*11	142 N	142	-0-	-0-	B	-0-	60 2	82 3	N	-0-						-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD: 1,538																
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

HESS, JERRY OPERATING CO.		381740		RRCID -> 077472		COMPL. DATE 02/20/1977		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5889 - 5895								
PEARSON, W.F.		WELL #: 1														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

DICEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//		24618 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER						
OXXN				630579												
WOODY, G. C.				WELL #: 2		RRCID -> 077378		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5878 - 5886						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 2			N	-0-					-0-
02		569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569 2			N	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 2			N	-0-					-0-
04		600 N	523	-0-	-77 B	-0-	523 2			N	-0-					-0-
05		620 N	600	-0-	-20 B	-0-	600 2			N	-0-					-0-
06		600 N	587	-0-	-13 B	-0-	587 2			N	-0-					-0-
07		560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 2			N	-0-					-0-
08		614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614 2			N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 2			N	-0-					-0-
10		619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619 2			N	-0-					-0-
*11		628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628 2			N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,540				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BOYD, J. T.				WELL #: 1		RRCID -> 079705		COMPL. DATE 12/02/1978		TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5271 - 5382						
01		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2			N	-0-					-0-
02		25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25 2			N	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		93 N	37	-0-	-56 B	-0-	37 2			N	-0-					-0-
04		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2			N	-0-					-0-
05		53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 2			N	-0-					-0-
06		86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 2			N	-0-					-0-
07		111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 2			N	-0-					-0-
08		118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 2			N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2			N	-0-					-0-
10		124 N	81	-0-	-43 B	-0-	81 2			N	-0-					-0-
11		120 N	86	-0-	-34 B	-0-	86 2			N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		754				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCDAVID, D.Q.				WELL #: 1		RRCID -> 092351		COMPL. DATE 12/01/1977		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3654 - 3661						
01		366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 2			N	-0-					-0-
02		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2			N	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 2			N	-0-					-0-
04		360 N	297	-0-	-63 B	-0-	297 2			N	-0-					-0-
05		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 2			N	-0-					-0-
06		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2			N	-0-					-0-
07		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 2			N	-0-					-0-
08		403 N	331	-0-	-72 B	-0-	331 2			N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		360 N	335	-0-	-25 B	-0-	335 2			N	-0-					-0-
10		310 N	267	-0-	-43 B	-0-	267 2			N	-0-					-0-
11		330 N	327	-0-	-3 B	-0-	327 2			N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,669				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DICEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//		24618 250	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PARKER								
RKW OPERATING LLC				714311												
SMITH				WELL #:	1	RRCID ->	078583	COMPL. DATE	06/16/1978	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	5106 - 5178			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 2			N	-0-					-0-
02		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2			N	-0-					-0-
04		30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29 2			N	-0-					-0-
05		62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40 2			N	-0-					-0-
06		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2			N	-0-					-0-
07		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 2			N	-0-					-0-
08		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 2			N	-0-					-0-
10		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2			N	-0-					-0-
11		60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57 2			N	-0-					-0-
12		62 N	37	-0-	-25 B	-0-	37 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		516				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RAGLE, L. W.				WELL #:	2	RRCID ->	084188	COMPL. DATE	06/22/1979	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5808 - 5828			
01		0	130	-0-	130 B	645	130 2			N	-0-					-0-
02		753 N	108	-0-	-645 B	-0-	108 2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122 2			N	-0-					-0-
04		120 N	92	-0-	-28 B	-0-	92 2			N	-0-					-0-
05		124 N	98	-0-	-26 B	-0-	98 2			N	-0-					-0-
06		120 N	38	-0-	-82 B	-0-	38 2			N	-0-					-0-
07		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2			N	-0-					-0-
08		93 N	49	-0-	-44 B	-0-	49 2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2			N	-0-					-0-
10		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2			N	-0-					-0-
11		60 N	40	-0-	-20 B	-0-	40 2			N	-0-					-0-
12		62 N	37	-0-	-25 B	-0-	37 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		843				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILHITE				WELL #:	1 C	RRCID ->	090048	COMPL. DATE	09/05/1980	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5126 - 5136			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

DICEY (CONGLOMERATE)		//CONT.// 24618 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
RKW OPERATING LLC		//CONT.// 714311									
PAFFORD, R. W.		WELL #: 1		RRCID -> 093446		COMPL. DATE 06/26/1980		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5611 - 5618	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2	N	-0-		29	
02	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2	N	-0-		29	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 2	N	-0-		29	
04	150 N	139	-0-	-11 B	-0-	139 2	N	-0-	29 7	-0-	
05	186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165 2	N	-0-		-0-	
06	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2	N	-0-		-0-	
07	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2	N	-0-		-0-	
08	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	224	-0-	-46 B	-0-	224 2	N	-0-		-0-	
10	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2	N	-0-		-0-	
11	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2	N	-0-		-0-	
12	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,368		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DICEY (5200)		24618 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
OXXN		630579									
CLARK, A. W.		WELL #: 1		RRCID -> 036177		COMPL. DATE 01/12/1962		TOTAL DEPTH 5522		PERF. 5173 - 5179	
01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2	N	-0-		31	
02	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2	N	-0-		31	
03	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2	N	-0-		31	
04	1350 N	1069	-0-	-281	-0-	1069 2	N	-0-		31	
05	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2	N	-0-		31	
06	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2	N	-0-		31	
07	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2	N	-0-		31	
08	1519 N	1254	-0-	-265	-0-	1254 2	N	-0-		31	
09	1320 N	1207	-0-	-113	-0-	1207 2	N	-0-		31	
10	1240 N	976	-0-	-264	-0-	976 2	N	-0-		31	
11	1200 N	940	-0-	-260	-0-	940 2	N	-0-		31	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31	
TOTAL GAS PROD:		13,303		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RKW OPERATING LLC		714311		RRCID -> 034842		COMPL. DATE 08/01/1962		TOTAL DEPTH 5535		PERF. N/A	
RAGLE		WELL #: 1									
01	186 N	130	-0-	-56	-0-	130 2	N	-0-		-0-	
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-		-0-	
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2	N	-0-		-0-	
04	120 N	92	-0-	-28	-0-	92 2	N	-0-		-0-	
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2	N	-0-		-0-	
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	N	-0-		-0-	
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-		-0-	
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2	N	-0-		-0-	
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-		-0-	
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 2	N	-0-		-0-	
11	180 N	159	-0-	-21	-0-	159 2	N	-0-		-0-	
12	186 N	125	-0-	-61	-0-	125 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,694		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DICEY, N. (BIG SALINE CONG. 2A) 24620 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
OXXN 630579
WRIGHT-HARDIN WELL #: 1 U RRCID -> 110720 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 5434 - 5442

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE													
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

DICEY, N. (BIG SALINE CONGL. 3) 24620 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXXN 630579
WRIGHT-HARDIN WELL #: 1 L RRCID -> 110340 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 5536 - 5601

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	*11	12																
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-	23																
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-	23																
03	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2	N	-0-	23																
04	300	N	143	-0-	-157	-0-	143	2	N	-0-	23																
05	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	2	N	-0-	23																
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-	23																
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-	23																
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2	N	-0-	23																
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-	23																
10	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2	N	-0-	23																
*11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-	23																
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23																
TOTAL GAS PROD: 2,331														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

DICEY, S. (CONGL B) 24623 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
RKW OPERATING LLC 714311
SAVAGE WELL #: 1 U RRCID -> 098506 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5186 - 5190

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12																
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2	N	-0-	20																
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	20																
03	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2	N	-0-	20																
04	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2	N	-0-	20	7															
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-	20																
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-	20																
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	20																
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-	20																
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	20																
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-	20																
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-	20																
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-	20																
TOTAL GAS PROD: 275														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

DICEY, S. (CONGL B) //CONT.// 24623 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 RKW OPERATING LLC //CONT.// 714311
 WILEY "A" WELL #: 4B RRCID -> 112827 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5020 - 5029

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-			24
02		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			24
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-			24
04		30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2		N	-0-	24 7		-0-
05		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-			-0-
06		30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2		N	-0-			-0-
07		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-			-0-
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-
*12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			338										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DICK WYATT (DUFFER) 24649 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
 ANDERSON PRODUCTION 022922
 MCCAULEY, CLAUD WELL #: 1 RRCID -> 104110 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3949 PERF. 3882 - 3892

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
02		116 N	65	-0-	-51	-0-	65 2		N	-0-			-0-
03		124 N	70	-0-	-54	-0-	70 2		N	-0-			-0-
04		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			-0-
05		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			-0-
06		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-
07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			-0-
08		93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2		N	-0-			-0-
09		90 N	69	-0-	-21	-0-	69 2		N	-0-			-0-
10		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-			-0-
11		90 N	66	-0-	-24	-0-	66 2		N	-0-			-0-
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			757										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DICKERSON (CONGLOMERATE) 24653 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 HITEX RESOURCES, LP 390521
 DICKERSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 119202 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 4170 - 4178

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-			38
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
TOTAL GAS PROD:			226										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DICKERSON (CONGLOMERATE)		//CONT.//		24653 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
HITEX RESOURCES, LP		//CONT.//		390521									
DICKERSON		WELL #:		7	RRCID ->	122540	COMPL. DATE	10/03/1986	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4123 - 4329	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			17
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:			101				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DICKIE RANCH (CONGL)				24665 200	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
GOOPCO, INC.				315960									
BRAZOS		WELL #:		1	RRCID ->	271349	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	4468	PERF.	4354 - 4382	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	76	-0-	-48	-0-	68 2	8 9	N	7			135
02		87 N	73	-0-	-14	-0-	72 2	1 9	N	1	88 1		48
03		93 N	60	-0-	-33	-0-	50 2	10 9	N	9			57
04		72 N	72	-0-	-0-	-0-	69 2	3 9	N	3			60
05		93 N	44	-0-	-49	-0-	34 2	10 9	N	9			69
06		131 N	131	-0-	-0-	-0-	125 2	6 9	N	5			74
07		88 N	88	-0-	-0-	-0-	77 2	11 9	N	10			84
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	11			95
09		120 N	29	-0-	-91	-0-	17 2	12 9	N	11			106
10		93 N	59	-0-	-34	-0-	46 2	13 9	N	12			118
11		43 N	43	-0-	-0-	-0-	42 2	1 9	N	1			119
*12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	92 2	9 9	N	8	38 1		89
TOTAL GAS PROD:			776				TOTAL CONDENSATE PROD:			87			

DILLARD (MARBLE FALLS)				24745 555	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN					
KLH OIL & GAS, INC.				448810									
TABER RANCH -A-		WELL #:		102	RRCID ->	100591	COMPL. DATE	06/03/1982	TOTAL DEPTH	3073	PERF.	2638 - 2644	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	-0-			-0-
02		58 N	47	-0-	-11	-0-	47 2		N	-0-			-0-
03		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2		N	-0-			-0-
04		60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2		N	-0-			-0-
05		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2		N	-0-			-0-
06		60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2		N	-0-			-0-
07		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-			-0-
08		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	-0-			-0-
09		60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2		N	-0-			-0-
10		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-			-0-
11		60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2		N	-0-			-0-
12		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			587				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

DILLARD (MARBLE FALLS) //CONT.// 24745 555 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 KLH OIL & GAS, INC. //CONT.// 448810
 TABER RANCH "A" WELL #: 106 RRCID -> 104132 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2663 - 2675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
02	58 N	46	-0-	-12	-0-	46	2		N	-0-			-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2		N	-0-			-0-
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-			-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-			-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2		N	-0-			-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		575			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

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

01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	91	2	23	9	N	21		27
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	84	2	13	9	N	12		39
03	248 N	105	-0-	-143	-0-	88	2	17	9	N	15		54
04	120 N	99	-0-	-21	-0-	86	2	13	9	N	12		66
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	85	2	12	9	N	11		77
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	84	2	11	9	N	10		87
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	93	2	8	9	N	7		94
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	92	2	6	9	N	5		99
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	87	2	8	9	N	7		106
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	90	2	6	9	N	5		111
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	86	2	4	9	N	4		115
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	87	2	2	9	N	2		117
TOTAL GAS PROD:		1,176			TOTAL CONDENSATE PROD:				111				

DILLER (LAKE SAND) 24772 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 STUNKARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166135 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 4314 - 4324

01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DILLER (LAKE SAND) VAN OPERATING, LTD. STUNKARD "2B"		//CONT.// 24772 400 //CONT.// 881442		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD							
		WELL #: 2		RRCID -> 177547		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 4710		PERF. 4270 - 4282					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DILLER (MORAN, UPPER) DILLER & DILLER DILLER "49A"		24772 520 220400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN							
		WELL #: 1		RRCID -> 136938		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 4242		PERF. 2354 - 2368					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				36
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				36
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				36
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				36
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				36
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				36
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				36
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				36
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				36
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				36
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				36
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				36
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DILLON (STRAWN) CONCORD ENERGY, INC. STONE		24800 700 170335		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
		WELL #: 1		RRCID -> 111205		COMPL. DATE 03/31/1984		TOTAL DEPTH 4835		PERF. 2608 - 2748					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-				-0-
02	290 N	283	-0-	-7	-0-	283	2			N	-0-				-0-
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-				-0-
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-				-0-
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-				-0-
06	330 N	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-				-0-
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-				-0-
08	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-				-0-
09	330 N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-				-0-
10	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-				-0-
11	330 N	302	-0-	-28	-0-	302	2			N	-0-				-0-
12	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,828				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

DILLON (STRAWN) //CONT.// 24800 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
EXPLOR OIL & GAS, L.L.C. 257037
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 185426 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2747 - 2752

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
GUESS WELL #: 1 RRCID -> 117704 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2634 - 2647

01	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	3		N	-0-			49
02	87	N	77	-0-	-10	-0-	77	3		N	-0-			49
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-			49
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			49
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			49
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			49
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			49
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			49
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			49
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			49
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			49
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			49
TOTAL GAS PROD:			612											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	589	N	513	-0-	-76	-0-	513	3		N	-0-			6
02	551	N	501	-0-	-50	-0-	501	3		N	-0-			6
03	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	3		N	-0-			6
04	510	N	132	-0-	-378	-0-	132	3		N	-0-			6
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			6
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			6
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			6
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3		N	-0-			6
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3		N	-0-			6
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3		N	-0-			6
11	900	N	717	-0-	-183	-0-	717	3		N	-0-			6
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:			5,050											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DILLON (DUFFER) 24803 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
 HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC 355586
 MURDOCK, NORMA WELL #: 1 RRCID -> 113416 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 3857 - 3864

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-		-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2	N	-0-		-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2	N	-0-		-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-		-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2	N	-0-		-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2	N	-0-		-0-
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2	N	-0-		-0-
09	11 N	6	-0-	-5	-0-	6 2	N	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIVERSE-BENNETT (GRANT) 24989 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 PROCO OPERATING CO., INC. 679595
 BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 095424 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 3370 PERF. 3291 - 3342

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOME (DUFFER) 25240 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 R & D OPERATING, INC. 685874
 HARRISS, V. -A- WELL #: 2 RRCID -> 150225 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 2005 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOME (DUFFER)		//CONT.//		25240 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN				
SUB SURFACE OPERATIONS				828296							
HARRISS, V. (B)				WELL #: 3	RRCID -> 084821	COMPL. DATE 02/23/1978	TOTAL DEPTH	2000 PERF.	1662 - 1681		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DOMINEY (CADDO)				25242 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE				
PROCO OPERATING CO., INC.				679595							
DOMINEY				WELL #: 2	RRCID -> 111938	COMPL. DATE 06/04/1984	TOTAL DEPTH	3246 PERF.	2580 - 2596		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581			N	-0-		15
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	581			N	-0-		15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581			N	-0-		15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581			N	-0-		15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581			N	-0-		15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581			N	-0-		15
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	581			N	NO RPT		15
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	581			N	NO RPT		15
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	581			N	NO RPT		15
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	581			N	NO RPT		15
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	581			N	NO RPT		15
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	581			N	NO RPT		15
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SANTA FE-ATCHISON				WELL #: 5A	RRCID -> 120106	COMPL. DATE 07/04/1985	TOTAL DEPTH	3248 PERF.	2612 - 2646		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974			N	-0-		20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	974			N	-0-		20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974			N	-0-		20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974			N	-0-		20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974			N	-0-		20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974			N	-0-		20
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	974			N	NO RPT		20
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	974			N	NO RPT		20
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	974			N	NO RPT		20
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	974			N	NO RPT		20
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	974			N	NO RPT		20
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	974			N	NO RPT		20
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DOMINEY (CADDO)		//CONT.//		25242 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE							
PROCO OPERATING CO., INC.		//CONT.//		679595										
HICKS-SANTA FE		WELL #:		1	RRCID -> 127754	COMPL. DATE 11/13/1993	TOTAL DEPTH 3293	PERF. 2612	- 2630					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DORA, NORTH (ODOM)		25377 710		ASSOCIATED	49B	CNTY: NOLAN								
O'RYAN OIL AND GAS		617042												
BOYD -B-		WELL #:		17	RRCID -> 036284	COMPL. DATE 04/29/1965	TOTAL DEPTH 6171	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-
06	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	3			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	15	-0-	15	20	15	3			N	-0-			-0-
*11	76 X	56	-0-	-20	-0-	56	3			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	74	-0-	74	74	74	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		242		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BOYD B		25377 710		ASSOCIATED	49B	CNTY: NOLAN								
BOYD B		617042												
BOYD B		WELL #:		9	RRCID -> 058352	COMPL. DATE 12/29/1973	TOTAL DEPTH 6150	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

DOROTHY J. (GRAY SAND)		25477 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN							
PENDRAGON OIL CO.		651162													
ISENHOWER, JOHN D.		WELL #: 1		RRCID -> 143988		COMPL. DATE 01/09/1993		TOTAL DEPTH 3875 PERF. 2883 - 2908							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-				190
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-				190
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-				190
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				190
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				190
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-				190
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-				190
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-				190
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-				190
10	DLQ G-10	38	-0-	38	38	38	3			Y	-0-				190
11	DLQ G-10	52	-0-	52	90	52	3			Y	-0-				190
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	90					Y	NO RPT				190
TOTAL GAS PROD:		221		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DOSS (4900)		25583 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930													
DOSS FOUNDATION GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 084920		COMPL. DATE 03/12/1979		TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4938 - 4943							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	589 N	82	-0-	-507	-0-	82	2			N	-0-				32
02	145 N	60	-0-	-85	-0-	6	1	54	2	N	-0-				32
03	155 N	65	-0-	-90	-0-	13	1	52	2	N	-0-				32
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-				32
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	21	1	61	2	N	-0-				32
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	18	1	58	2	N	-0-				32
07	93 N	69	-0-	-24	-0-	18	1	51	2	N	-0-				32
08	93 N	28	-0-	-65	-0-	2	1	26	2	N	-0-				32
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				32
10	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-				32
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				32
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32
TOTAL GAS PROD:		563		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MCKEON GAS UNIT		2 T		RRCID -> 086269		COMPL. DATE 01/21/1980		TOTAL DEPTH 5523 PERF. N/A							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		47		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

DOSS (4900)		//CONT.//		25583 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER					
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		809930									
THREATT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	094548	COMPL. DATE	04/30/1981	TOTAL DEPTH	5095	PERF.	4914 -	4924
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		403 N	279	-0-	-124	-0-	279 2		N	-0-			54
02		435 N	303	-0-	-132	-0-	32 1	271 2	N	-0-			54
03		412 N	412	-0-	-0-	-0-	86 1	326 2	N	-0-			54
04		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-			54
05		378 N	378	-0-	-0-	-0-	97 1	281 2	N	-0-			54
06		390 N	387	-0-	-3	-0-	91 1	296 2	N	-0-			54
07		372 N	333	-0-	-39	-0-	86 1	247 2	N	-0-			54
08		413 N	413	-0-	-0-	-0-	25 1	388 2	N	-0-			54
09		390 N	103	-0-	-287	-0-	9 1	94 2	N	-0-			54
10		341 N	312	-0-	-29	-0-	312 2		N	-0-			54
11		390 N	285	-0-	-105	-0-	21 1	264 2	N	-0-			54
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			54
TOTAL GAS PROD:		3,568		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WALKER, M. E.		WELL #:		1	RRCID ->	099462	COMPL. DATE	04/21/1982	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4822 -	4829
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-			6
02		241 N	241	-0-	-0-	-0-	25 1	216 2	N	-0-			6
03		402 N	402	-0-	-0-	-0-	83 1	319 2	N	-0-			6
04		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-			6
05		520 N	520	-0-	-0-	-0-	133 1	387 2	N	-0-			6
06		488 N	488	-0-	-0-	-0-	114 1	374 2	N	-0-			6
07		372 N	238	-0-	-134	-0-	61 1	177 2	N	-0-			6
08		527 N	203	-0-	-324	-0-	12 1	191 2	N	-0-			6
09		480 N	95	-0-	-385	-0-	8 1	87 2	N	-0-			6
10		248 N	54	-0-	-194	-0-	54 2		N	-0-			6
11		210 N	100	-0-	-110	-0-	7 1	93 2	N	-0-			6
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		2,933		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DOUBLE DIAMOND (STRAWN)		25689 600		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
ROLLO RESOURCES, LLC		726791											
HARRISON		WELL #:		1A	RRCID ->	126660	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4727	PERF.	1390 -	1400
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DOUBLE DIAMOND (STRAWN)		//CONT.//	25689 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
VACA OPERATING COMPANY LLC			881161						
BRENDER			WELL #: 1	RRCID -> 154865	COMPL. DATE 03/20/1995	TOTAL DEPTH	1990 PERF. 1764	- 1768	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

XTO ENERGY INC.			945936			CNTY: HARRISON			
HARRISON			WELL #: 3	RRCID -> 154861	COMPL. DATE 03/20/1995	TOTAL DEPTH	1900 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HARRISON			1	RRCID -> 154863	COMPL. DATE 03/20/1995	TOTAL DEPTH	1912 PERF. 1536	- 1541	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DOUBLE -F- (STRAWN) DALLAS PRODUCTION, INC. STUART		25700 500 197690		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
		WELL #: 5401C		RRCID -> 167733	COMPL. DATE 12/19/1997	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 1602	- 1666		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STUART 54		WELL #: 5C		RRCID -> 169372	COMPL. DATE 06/23/1998	TOTAL DEPTH 1706	PERF. 1442	- 1499		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STUART, S J "B"		WELL #: 2A		RRCID -> 211055	COMPL. DATE 09/25/1995	TOTAL DEPTH 1740	PERF. 1630	- 1642		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE -F- (STRAWN)		//CONT.//		25700 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.//		197690									
STUART "54"		WELL #:		7 C	RRCID ->	212057	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1699	PERF. 1509 -	1624	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		637403		2		RRCID ->	137738	COMPL. DATE	12/31/1986	TOTAL DEPTH	4011	PERF. 1653 -	1663
SNOWDEN HART		WELL #:											
01	217 N	6	-0-	-211	-0-	6	3	Y	-0-				6
02	DLQ G-10	6	-0-	6	-0-	6	3	Y	-0-				6
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-				6
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-				6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				6
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	Y	-0-				6
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	Y	-0-	6	1		-0-
08	T. A.	20	-0-	20	-0-	20	3	Y	-0-				-0-
09	T. A.	13	-0-	13	-0-	33	3	Y	-0-				-0-
10	T. A.	15	-0-	15	-0-	48	3	Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	48		Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	48		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		98				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DOUBLE TROUBLE (CONGL)		25787 200		3		RRCID ->	087915	COMPL. DATE	04/07/1980	TOTAL DEPTH	4170	PERF. 3760 -	3770
BACON ENERGY		042398		3									
ROGERS, LUTHER		WELL #:											
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-				-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-				-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-				-0-
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-				-0-
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-				-0-
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-				-0-
07	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3	N	-0-				-0-
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-				-0-
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3	N	-0-				-0-
*10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3	N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,661				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DOUG COOK (DUFFER) PITCOCK, INC. ELAM "A"		25794 300 665870		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
WELL #:		1		RRCID -> 198397		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 3902		PERF. 3886 - 3890				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 #	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-			127
02	58 #	25	-0-	-33	-0-	25	2			N	-0-			127
03	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			127
04	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			127
05	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			127
06	57 #	39	-0-	-18	-0-	39	2			N	-0-			127
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2016 - P/A 06/20/16														

TOTAL GAS PROD: 380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS. (BIG SALINE) BAJA PRODUCTION JACKSON		25857 300 044650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
WELL #:		1		RRCID -> 099931		COMPL. DATE 02/16/1982		TOTAL DEPTH 4865		PERF. 4281 - 4317				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS (STRAWN) BAJA PRODUCTION JACKSON		25868 500 044650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
WELL #:		2		RRCID -> 103200		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH 4205		PERF. 3002 - 3012				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNHAM & YOUNG CEDAR RIDGE ENERGY, INC. NORRIS, H. O.		26592 001 140622		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
		WELL #:	5	RRCID ->	125885	COMPL. DATE	05/12/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 4		N	-0-	-0-
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 4		N	-0-	-0-
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 4		N	-0-	-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	-0-
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-	-0-
06		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-	-0-
07		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-	-0-
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-	-0-
09		90 N	6	-0-	-84	-0-	6 2		N	-0-	-0-
10		93 N	15	-0-	-78	-0-	15 2		N	-0-	-0-
11		60 N	11	-0-	-49	-0-	11 2		N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			569				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) PETEX		26784 600 659782		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE			
LAWSON HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	137639	COMPL. DATE	02/05/1988	TOTAL DEPTH	2833	PERF. 2715 - 2774	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		775 #	738	-0-	-37	-0-	738 2		N	-0-	7
02		725 #	699	-0-	-26	-0-	699 2		N	-0-	7
03		775 #	766	-0-	-9	-0-	766 2		N	-0-	7
04		750 #	727	-0-	-23	-0-	727 2		N	-0-	7
05		777 R	777	-0-	-0-	-0-	777 2		N	-0-	7
06		750 #	742	-0-	-8	-0-	742 2		N	-0-	7
07		775 #	744	-0-	-31	-0-	744 2		N	-0-	7
08		775 #	736	-0-	-39	-0-	736 2		N	-0-	7
09		750 #	698	-0-	-52	-0-	698 2		N	-0-	7
10		775 #	728	-0-	-47	-0-	728 2		N	-0-	7
11		750 #	709	-0-	-41	-0-	709 2		N	-0-	7
12		744 #	719	-0-	-25	-0-	719 2		N	-0-	7
TOTAL GAS PROD:			8,783				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

ROGERS, FRED E.		26784 600 659782		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE			
		WELL #:	1	RRCID ->	137642	COMPL. DATE	03/03/1988	TOTAL DEPTH	2888	PERF. 2742 - 2828	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		651 #	604	-0-	-47	-0-	604 2		N	-0-	20
02		580 #	526	-0-	-54	-0-	526 2		N	-0-	20
03		649 R	649	-0-	-0-	-0-	649 2		N	-0-	20
04		600 #	599	-0-	-1	-0-	599 2		N	-0-	20
05		636 R	636	-0-	-0-	-0-	636 2		N	-0-	20
06		630 #	604	-0-	-26	-0-	604 2		N	-0-	20
07		651 #	610	-0-	-41	-0-	610 2		N	-0-	20
08		651 #	598	-0-	-53	-0-	598 2		N	-0-	20
09		630 #	555	-0-	-75	-0-	555 2		N	-0-	20
10		651 #	606	-0-	-45	-0-	606 2		N	-0-	20
11		600 #	293	-0-	-307	-0-	293 2		N	-0-	20
12		620 #	235	-0-	-385	-0-	235 2		N	-0-	20
TOTAL GAS PROD:			6,515				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
SCHKADE BROS. OPERATING COMPANY 752600
BARNETT, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 134860 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 3111 PERF. 2615 - 2686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-			-0-
02	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			-0-
03	155 #	19	-0-	-136	-0-	19 2		N	-0-			-0-
04	150 #	1	-0-	-149	-0-	1 2		N	-0-			-0-
05	155 #	1	-0-	-154	-0-	1 2		N	-0-			-0-
06	150 #	1	-0-	-149	-0-	1 2		N	-0-			-0-
07	155 #	149	-0-	-6	-0-	149 2		N	-0-			-0-
08	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-			-0-
09	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			-0-
10	155 #	153	-0-	-2	-0-	153 2		N	-0-			-0-
11	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			-0-
*12	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,243										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BARNETT, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 134861 COMPL. DATE 05/16/1990 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2693 - 2696

01	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
02	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			-0-
03	93 #	13	-0-	-80	-0-	13 2		N	-0-			-0-
04	90 #	1	-0-	-89	-0-	1 2		N	-0-			-0-
05	93 #	1	-0-	-92	-0-	1 2		N	-0-			-0-
06	90 #	1	-0-	-89	-0-	1 2		N	-0-			-0-
07	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
08	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			-0-
09	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			-0-
10	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
11	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			-0-
*12	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		831										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

UNDERWOOD, TROYAT 876173
UNDERWOOD, TROYAT WELL #: 1 RRCID -> 139203 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2680 - 2683

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
WATSON OIL & GAS, INC. 901174
PERRY, JACK WELL #: 2 RRCID -> 087985 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2648 - 2667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-			-0-
02	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-			-0-
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
05	217 #	1	-0-	-216	-0-	1 2		N	-0-			-0-
06	210 #	1	-0-	-209	-0-	1 2		N	-0-			-0-
07	186 #	132	-0-	-54	-0-	132 2		N	-0-			-0-
08	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			-0-
09	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-			-0-
10	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-			-0-
11	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			-0-
12	248 #	199	-0-	-49	-0-	199 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,589										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

UNDERWOOD, TED WELL #: 1 RRCID -> 133522 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2593 - 2814

01	31 #	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			26
02	29 #	23	-0-	-6	-0-	23 2		N	-0-			26
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			26
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			26
05	31 #	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-			26
06	30 #	1	-0-	-29	-0-	1 2		N	-0-			26
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			26
08	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			26
09	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			26
10	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			26
11	2 #	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-			26
12	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			26
TOTAL GAS PROD:		55										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SMITH, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 137878 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 2812 - 2826

01	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335 2		Y	-0-			-0-
02	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288 2		Y	-0-			-0-
03	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
04	330 #	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-			-0-
05	341 #	1	-0-	-340	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
06	608 R	608	-0-	-0-	-0-	608 2		Y	-0-			-0-
07	583 R	583	-0-	-0-	-0-	583 2		Y	-0-			-0-
08	559 R	559	-0-	-0-	-0-	559 2		Y	-0-			-0-
09	550 R	550	-0-	-0-	-0-	550 2		Y	-0-			-0-
10	554 R	554	-0-	-0-	-0-	554 2		Y	-0-			-0-
11	549 R	549	-0-	-0-	-0-	549 2		Y	-0-			-0-
*12	567 R	567	-0-	-0-	-0-	567 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,594										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 WATSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 901174
 SMITH, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 138042 COMPL. DATE 03/00/1980 TOTAL DEPTH 2866 PERF. 2798 - 2810

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2		Y	-0-			36
02		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2		Y	-0-			36
03		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			36
04		120 #	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			36
05		124 #	1	-0-	-123	-0-	1	2		Y	-0-			36
06		120 #	20	-0-	-100	-0-	20	2		Y	-0-			36
07		93 #	22	-0-	-71	-0-	22	2		Y	-0-			36
08		20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2		Y	-0-			36
09		30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2		Y	-0-			36
10		31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2		Y	-0-			36
11		30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2		Y	-0-			36
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			36

TOTAL GAS PROD: 331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 138049 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2738 - 2742

01		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
02		83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
03		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04		90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
05		93 #	1	-0-	-92	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06		244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
07		190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
08		212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
09		240 #	148	-0-	-92	-0-	148	2		N	-0-			-0-
10		248 #	5	-0-	-243	-0-	5	2		N	-0-			-0-
11		240 #	31	-0-	-209	-0-	31	2		N	-0-			-0-
12		217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 138052 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2792 - 2795

01		93 #	55	-0-	-38	-0-	55	2		N	-0-			26
02		58 #	19	-0-	-39	-0-	19	2		N	-0-			26
03		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			26
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			26
05		62 #	1	-0-	-61	-0-	1	2		N	-0-			26
06		187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			26
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			26
08		115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			26
09		180 #	80	-0-	-100	-0-	80	2		N	-0-			26
10		186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			26
11		180 #	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			26
12		124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			26

TOTAL GAS PROD: 457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 WATSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 901174
 BUTLER, ARNOLD "B" WELL #: 1 RRCID -> 145300 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2744 - 2748

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-			18
02	290 #	284	-0-	-6	-0-	284	2		N	-0-			18
03	310 #	73	-0-	-237	-0-	73	2		N	-0-			18
04	330 #	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			18
05	341 #	1	-0-	-340	-0-	1	2		N	-0-			18
06	521 R	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-			18
07	450 R	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			18
08	469 R	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-			18
09	510 #	391	-0-	-119	-0-	391	2		N	-0-			18
10	527 #	348	-0-	-179	-0-	348	2		N	-0-			18
11	510 #	314	-0-	-196	-0-	314	2		N	-0-			18
12	465 #	90	-0-	-375	-0-	90	2		N	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		3,276		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS) 26787 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: COMANCHE
 GALA RESOURCES, LTD. 293081
 KEITH WELL #: 1 L RRCID -> 055147 COMPL. DATE 06/21/1972 TOTAL DEPTH 4777 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	439	-0-	-26 B	-0-	439	2		N	-0-			-0-
02	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2		N	-0-			-0-
04	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2		N	-0-			-0-
05	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2		N	-0-			-0-
06	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2		N	-0-			-0-
07	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2		N	-0-			-0-
08	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2		N	-0-			-0-
10	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2		N	-0-			-0-
11	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2		N	-0-			-0-
12	558 N	453	-0-	-105 B	-0-	453	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,642		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PLACE OIL AND GAS CO. 667700
 WRIGHT, JIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 020988 COMPL. DATE 06/20/1961 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2530 - 2563

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 26787 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: COMANCHE
 PLACE OIL AND GAS CO. //CONT.// 667700
 SCOTT R.J. WELL #: 4 RRCID -> 059663 COMPL. DATE 09/20/1974 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2512 - 2528

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	90 N	57	-0-	-33	B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	90 N	1	-0-	-89	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	62 N	1	-0-	-61	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*11	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: 613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

RUTLEDGE, KENNY 739150
 SANDERS, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055309 COMPL. DATE 08/28/1972 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2494 - 2504

01	93 N	91	-0-	-2	B	-0-	6	1	85	2	N	-0-					-0-
02	87 N	72	-0-	-15	B	-0-	5	1	67	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93 N	82	-0-	-11	B	-0-	5	1	77	2	N	-0-					-0-
04	90 N	86	-0-	-4	B	-0-	6	1	80	2	N	-0-					-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	5	1	70	2	N	-0-					-0-
06	90 N	80	-0-	-10	B	-0-	5	1	75	2	N	-0-					-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-
10	93 N	81	-0-	-12	B	-0-	5	1	76	2	N	-0-					-0-
*11	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	5	1	75	2	N	-0-					-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: 883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

CLARK WELL #: 1 T RRCID -> 076417 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 2642 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS, UP) 26787 509 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COMANCHE
 GALA RESOURCES, LTD. 293081
 KEITH WELL #: 1 U RRCID -> 055609 COMPL. DATE 06/22/1972 TOTAL DEPTH 4777 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-			-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-			-0-
03	217 N	198	-0-	-19	-0-	198 2		N	-0-			-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			-0-
05	217 N	189	-0-	-28	-0-	189 2		N	-0-			-0-
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	172 2		N	-0-			-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-			-0-
08	186 N	128	-0-	-58	-0-	128 2		N	-0-			-0-
09	180 N	98	-0-	-82	-0-	98 2		N	-0-			-0-
10	186 N	134	-0-	-52	-0-	134 2		N	-0-			-0-
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	169 2		N	-0-			-0-
*12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTLEDGE, KENNY 739150
 CLARK WELL #: 1 C RRCID -> 076418 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 2642 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	5 1	77 2	N	-0-			-0-
02	87 N	77	-0-	-10	-0-	6 1	71 2	N	-0-			-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	6 1	75 2	N	-0-			-0-
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	5 1	73 2	N	-0-			-0-
05	93 N	74	-0-	-19	-0-	5 1	69 2	N	-0-			-0-
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	5 1	72 2	N	-0-			-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4 1	76 2	N	-0-			-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4 1	74 2	N	-0-			-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4 1	77 2	N	-0-			-0-
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	4 1	77 2	N	-0-			-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4 1	75 2	N	-0-			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYESS (FRY SAND) 26892 498 ASSOCIATED 49B CNTY: TAYLOR
 WINCO OIL INC. 931332
 DYESS AIR FORCE BASE WELL #: 2 RRCID -> 070036 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4394 - 4454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	6			50
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50 7		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OIL AND GAS DIVISION

EVB (L. CADDO LIME)		27032 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN								
CLEAR FORK, INCORPORATED		159500														
BOYD, C. E.		WELL #: 5057		RRCID -> 184922		COMPL. DATE 07/02/2001		TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6434 - 6442								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EVB (PALO PINTO)		27032 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN								
CLEAR FORK, INCORPORATED		159500														
BOYD,C.E., ETAL PALO PINTO UNIT		WELL #: 5057		RRCID -> 270763		COMPL. DATE 10/24/2013		TOTAL DEPTH 6679 PERF. 5734 - 5780								
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-							-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

E 115 (MISS. CONS.)		27054 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD								
CLEAR FORK, INCORPORATED		159500														
MATTHEWS TRUST "13"		WELL #: 1		RRCID -> 260485		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4804 - 4917								
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2	N	-0-							-0-
02	145 N	122	-0-	-23	-0-	122	2	N	-0-							-0-
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2	N	-0-							-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-							-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-							-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-							-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-							-0-
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-							-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-							-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-							-0-
11	180 N	148	-0-	-32	-0-	148	2	N	-0-							-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		1,684				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

E 115 (MISS. CONS.)		//CONT.//		27054 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD					
VAN OPERATING, LTD.				881442									
NEWELL 12-2		WELL #:		2D	RRCID -> 156272	COMPL. DATE 07/08/1995	TOTAL DEPTH 5198	PERF. 5023	- 5050				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEWELL 12-12		WELL #:		1D	RRCID -> 158939	COMPL. DATE 06/11/1996	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4856	- 4885		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	230		N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	230		N	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	230		N	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	230		N	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	230		N	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	230		N	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	230		N	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	230		N	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	230		N	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	230		N	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	230		N	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	230		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

EAST VIEW (MISS.)		27306 250		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
VAN OPERATING, LTD.		881442								
CASEY "58" UNIT		WELL #:		RRCID -> 175069	COMPL. DATE 08/14/1999	TOTAL DEPTH 4824	PERF. 4666	- 4734		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182		N	-0-		137
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182		N	-0-		137
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182		N	-0-		137
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182		N	-0-		137
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182		N	-0-		137
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182		N	-0-		137
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182		N	-0-		137
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182		N	-0-		137
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182		N	-0-		137
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182		N	-0-		137
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182		N	-0-		137
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182		N	-0-		137
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2003										
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

EASTER BROTHERS (CHAPPELL) VAN OPERATING, LTD. JETER "15" UNIT		27330 400 881442	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD						
		WELL #: 1	RRCID -> 156563	COMPL. DATE 09/26/1995	TOTAL DEPTH 4720	PERF. 4652	- 4685				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			142
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			142
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			142
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			142
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			142
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			142
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			142
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			142
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			142
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			142
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			142
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			142
TOTAL GAS PROD:		-0-									
					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

EASTLAND COUNTY REGULAR AMERICAN WEST INGRAM "C"		27358 001 019738	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
		WELL #: 3	RRCID -> 141978	COMPL. DATE 04/01/1991	TOTAL DEPTH 3850	PERF. 3620	- 3632				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED			10/19/2016	- PLUGGED	10/19/16						
TOTAL GAS PROD:		-0-									
					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ANDERSON PRODUCTION HANSON, LILLIAN		022922									
		WELL #: 1	RRCID -> 118514	COMPL. DATE 01/07/1983	TOTAL DEPTH 4045	PERF. 3738	- 3745				
01	372 #	265	-0-	-107	-0-	265 2	N	-0-			60
02	348 #	334	-0-	-14	-0-	334 2	N	-0-			60
03	341 #	316	-0-	-25	-0-	316 2	N	-0-			60
04	389 R	389	-0-	-0-	-0-	389 2	N	-0-			60
05	372 #	352	-0-	-20	-0-	352 2	N	-0-			60
06	360 #	325	-0-	-35	-0-	325 2	N	-0-			60
07	403 #	295	-0-	-108	-0-	295 2	N	-0-			60
08	403 #	357	-0-	-46	-0-	357 2	N	-0-			60
09	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399 2	N	-0-			60
10	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381 2	N	-0-			60
11	360 #	349	-0-	-11	-0-	349 2	N	-0-			60
12	403 #	325	-0-	-78	-0-	325 2	N	-0-			60
TOTAL GAS PROD:		4,087									
					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND													
BACON ENERGY 042398													
KINNEBREW, L. L. WELL #: 1A RRCID -> 141980 COMPL. DATE 04/21/1992 TOTAL DEPTH 1586 PERF. 1520 - 1530													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-			-0-
02		105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
03		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-			-0-
04		105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
05		76 R	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-			-0-
06		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-			-0-
07		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
08		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
09		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
*10		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
12		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				931		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

KINNEBREW, L. L. WELL #: 2A RRCID -> 141982 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 1562 PERF. 1492 - 1502													
01		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-			-0-
02		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			-0-
03		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
04		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-			-0-
05		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
06		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			-0-
07		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
08		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
09		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
*10		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
12		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				957		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

RINGLING LAKE (BEARD) WELL #: 2 RRCID -> 155313 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3210 - 3230													
01		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
02		15 #	10	-0-	-5	-0-	10 3		N	-0-			-0-
03		31 #	12	-0-	-19	-0-	12 3		N	-0-			-0-
04		30 #	15	-0-	-15	-0-	15 3		N	-0-			-0-
05		25 R	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-			-0-
06		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-0-
07		105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
08		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
09		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
*10		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-			-0-
11		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-
12		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				517		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//	27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
BACON ENERGY		//CONT.//	042398											
RINGLING LAKE (BEARD)		WELL #:	1	RRCID ->	155315	COMPL. DATE	07/15/1983	TOTAL DEPTH	3965	PERF.	3370 - 3386			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		10 R	10	-0-	-0-		10 3			N	-0-			-0-
02		29 #	20	-0-	-9		20 3			N	-0-			-0-
03		31 #	-0-	-0-	-31					N	-0-			-0-
04		30 #	10	-0-	-20		10 3			N	-0-			-0-
05		10 #	-0-	-0-	-10					N	-0-			-0-
06		90 R	90	-0-	-0-		90 3			N	-0-			-0-
07		31 #	20	-0-	-11		20 3			N	-0-			-0-
08		100 R	100	-0-	-0-		100 3			N	-0-			-0-
09		101 R	101	-0-	-0-		101 3			N	-0-			-0-
*10		80 R	80	-0-	-0-		80 3			N	-0-			-0-
11		30 #	NO RPT	-0-	-30					N	NO RPT			-0-
12		31 #	NO RPT	-0-	-31					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			431			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

ABBOTT-REYNOLDS		WELL #:	1A	RRCID ->	189440	COMPL. DATE	03/26/1981	TOTAL DEPTH	3999	PERF.	3852 - 3860			
01		90 R	90	-0-	-0-		90 3			N	-0-			-0-
02		90 R	90	-0-	-0-		90 3			N	-0-			-0-
03		95 R	95	-0-	-0-		95 3			N	-0-			-0-
04		110 R	110	-0-	-0-		110 3			N	-0-			-0-
05		100 R	100	-0-	-0-		100 3			N	-0-			-0-
06		100 R	100	-0-	-0-		100 3			N	-0-			-0-
07		124 #	100	-0-	-24		100 3			N	-0-			-0-
08		124 #	100	-0-	-24		100 3			N	-0-			-0-
09		120 #	102	-0-	-18		102 3			N	-0-			-0-
10		93 #	75	-0-	-18		75 3			N	-0-			-0-
11		90 #	NO RPT	-0-	-90					N	NO RPT			-0-
12		93 #	NO RPT	-0-	-93					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			962			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

REYNOLDS, J. H.		WELL #:	1	RRCID ->	196162	COMPL. DATE	10/14/1967	TOTAL DEPTH	3439	PERF.	3377 - 3386			
01		20 R	20	-0-	-0-		20 3			N	-0-			-0-
02		15 #	10	-0-	-5		10 3			N	-0-			-0-
03		31 #	10	-0-	-21		10 3			N	-0-			-0-
04		30 #	NO RPT	-0-	-30					N	NO RPT			-0-
05		101 R	101	-0-	-0-		101 3			N	-0-			-0-
06		102 R	102	-0-	-0-		102 3			N	-0-			-0-
07		10 #	NO RPT	-0-	-10					N	NO RPT			-0-
08		10 #	NO RPT	-0-	-10					N	NO RPT			-0-
09		90 #	NO RPT	-0-	-90					N	NO RPT			-0-
10		93 #	NO RPT	-0-	-93					N	NO RPT			-0-
11		90 #	NO RPT	-0-	-90					N	NO RPT			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			243			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

EASTLAND COUNTY REGULAR										//CONT.// 27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND	
BACON ENERGY										//CONT.// 042398							
REYNOLDS, J. H.										WELL #: 2		RRCID -> 196163		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH 3598 PERF. 3394 - 3399	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		20 R	20	-0-	-0-	-0-		20 3		N	-0-			-0-			
02		15 #	10	-0-	-5	-0-		10 3		N	-0-			-0-			
03		31 #	10	-0-	-21	-0-		10 3		N	-0-			-0-			
04		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-			
05		100 R	100	-0-	-0-	-0-		100 3		N	-0-			-0-			
06		100 R	100	-0-	-0-	-0-		100 3		N	-0-			-0-			
07		10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-				N	NO RPT			-0-			
08		10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-				N	NO RPT			-0-			
09		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-			
10		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-			
11		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-			
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD:			240			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-						

BEARD -4-										WELL #: 4 A		RRCID -> 224770		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3481 - 3518	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
08		100 R	100	-0-	-0-	-0-		100 3		N	-0-			-0-			
09		101 R	101	-0-	-0-	-0-		101 3		N	-0-			-0-			
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD:			201			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-						

BOYKIN, ROSS OIL CO.										085187		RRCID -> 113916		COMPL. DATE 03/07/1977		TOTAL DEPTH 4061 PERF. 3797 - 3809	
DOWNTAIN ESTATE										WELL #: 1							
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-						

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
BOYKIN, ROSS OIL CO.		//CONT.//		085187									
CONRAD & CECIL MILLER		WELL #:		5	RRCID ->	129167	COMPL. DATE	07/01/1983	TOTAL DEPTH	3921	PERF.	3572 - 3592	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
HARRELL, J.C. "X"		WELL #:		3	RRCID ->	108281	COMPL. DATE	08/03/1983	TOTAL DEPTH	1827	PERF.	N/A
01	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-		-0-
02	29 #	24	-0-	-5	-0-	24	2		N	-0-		-0-
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-		-0-
04	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-		-0-
05	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-		-0-
06	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-		-0-
07	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-		-0-
08	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-		-0-
09	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-		-0-
10	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-		-0-
11	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-		-0-
12	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		289				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HARRELL, J.C. "X"		WELL #:		4	RRCID ->	108332	COMPL. DATE	08/04/1983	TOTAL DEPTH	1806	PERF.	1753 - 1806
01	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-		-0-
02	29 #	4	-0-	-25	-0-	4	2		N	-0-		-0-
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-		-0-
04	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-		-0-
05	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-		-0-
06	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-		-0-
07	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-		-0-
08	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-		-0-
09	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-		-0-
10	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-		-0-
11	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-		-0-
12	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		269				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EASTLAND COUNTY REGULAR												
BRAKA OPERATING, L.L.C.												
BROWN, E.R. FUNK "A"												
		//CONT.//		27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND		
		//CONT.//		088563								
		WELL #:		1		RRCID -> 138543		COMPL. DATE 08/20/1982		TOTAL DEPTH 4053		PERF. 3791 - 3799
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

ELMA WOOD												
WELL #:												
1												
RRCID -> 138544												
COMPL. DATE 06/19/1984												
TOTAL DEPTH 4003												
PERF. 3317 - 3930												
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		394	R	394	-0-	-0-	-0-	385	2	9	9	102
02		350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	102
03		372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	102
04		341	R	341	-0-	-0-	-0-	340	2	1	9	103
05		341	#	308	-0-	-33	-0-	308	2		N	103
06		345	R	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	104
07		344	R	344	-0-	-0-	-0-	342	2	2	9	106
08		341	#	316	-0-	-25	-0-	316	2		N	106
09		330	#	279	-0-	-51	-0-	270	2	9	9	114
10		341	#	246	-0-	-95	-0-	246	2		N	114
11		395	R	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	114
12		341	#	304	-0-	-37	-0-	304	2		N	114
TOTAL GAS PROD:				3,994				TOTAL CONDENSATE PROD:				20

RICHTER, C. W.												
WELL #:												
1												
RRCID -> 141246												
COMPL. DATE 09/27/1979												
TOTAL DEPTH 3565												
PERF. 2641 - 3117												
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	29	29
02		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	34
03		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	35
04		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	39
05		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	40
06		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	41
07		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	41
08		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	41
09		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	41
10		109	R	109	-0-	-0-	-0-	100	2	9	9	49
11		111	R	111	-0-	-0-	-0-	102	2	9	9	57
*12		101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	57
TOTAL GAS PROD:				321				TOTAL CONDENSATE PROD:				57

EASTLAND COUNTY REGULAR															
BRAKA OPERATING, L.L.C.															
MULLOY, J.J.															
		//CONT.//		27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
		//CONT.//		088563											
		WELL #:		8		RRCID -> 141402		COMPL. DATE 08/12/1987		TOTAL DEPTH 1730		PERF. 1507 - 1559			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BROWN - FUNK, E. R.															
		WELL #:		1		RRCID -> 146063		COMPL. DATE 07/12/1982		TOTAL DEPTH 3936		PERF. 3341 - 3381			
01	558 #	477	-0-	-81	-0-	453	2	24	9	N	22			121	
02	551 #	427	-0-	-124	-0-	402	2	25	9	N	23			144	
03	589 #	452	-0-	-137	-0-	424	2	28	9	N	25			169	
04	570 #	416	-0-	-154	-0-	397	2	19	9	N	17	169	1	17	
05	527 #	440	-0-	-87	-0-	416	2	24	9	N	22			39	
06	463 R	463	-0-	-0-	-0-	439	2	24	9	N	22			61	
07	465 #	455	-0-	-10	-0-	430	2	25	9	N	23			84	
08	465 #	458	-0-	-7	-0-	443	2	15	9	N	14			98	
09	450 #	440	-0-	-10	-0-	398	2	42	9	N	38			136	
10	465 #	374	-0-	-91	-0-	366	2	8	9	N	7			143	
11	450 #	391	-0-	-59	-0-	363	2	28	9	N	25			168	
12	465 #	384	-0-	-81	-0-	364	2	20	9	N	18	168	1	18	
TOTAL GAS PROD:		5,177				TOTAL CONDENSATE PROD:		256							

SNEED															
		WELL #:		1		RRCID -> 163566		COMPL. DATE 02/28/1992		TOTAL DEPTH 3207		PERF. 3056 - 3074			
01	155 #	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-			-0-	
02	145 #	109	-0-	-36	-0-	109	2			N	-0-			-0-	
03	155 #	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-			-0-	
04	120 #	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-			-0-	
05	124 #	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-			-0-	
06	120 #	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-			-0-	
07	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-			-0-	
08	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-			-0-	
09	120 #	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-			-0-	
10	124 #	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-			-0-	
11	120 #	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-			-0-	
12	124 #	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,244				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 HAGAR WELL #: 3 RRCID -> 257637 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3404 - 3454

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	2		N	-0-			-0-
02	87 #	22	-0-	-65	-0-	22	2		N	-0-			-0-
03	93 #	28	-0-	-65	-0-	28	2		N	-0-			-0-
04	90 #	35	-0-	-55	-0-	35	2		N	-0-			-0-
05	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
06	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
07	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
08	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
09	60 #	21	-0-	-39	-0-	21	2		N	-0-			-0-
10	62 #	15	-0-	-47	-0-	15	2		N	-0-			-0-
11	60 #	15	-0-	-45	-0-	15	2		N	-0-			-0-
*12	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, FAY WELL #: 1 RRCID -> 272539 COMPL. DATE 08/16/1987 TOTAL DEPTH 3815 PERF. 3247 - 3741

01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
02	174 #	-0-	-0-	-174	-0-				N	-0-			-0-
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
05	9 #	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CDJ OIL CO. 140598
 HOOPER-MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 144935 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3289 - 3299

01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.// 27358 001		ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
CDJ OIL CO.		//CONT.// 140598								
COOPER		WELL #: 1		RRCID -> 148347	COMPL. DATE 01/10/1984	TOTAL DEPTH 3992	PERF. 3315	- 3321		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					9
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					9
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					9
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					9
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					9
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					9
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					9
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					9
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					9
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					9
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					9
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					9
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DFG ENERGY COMPANY LLC		216724				CNTY: EASTLAND				
BREWER, F. "A"		WELL #: A002		RRCID -> 229307	COMPL. DATE 07/25/1996	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3495	- 3514		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726				CNTY: EASTLAND				
THOMPSON, DAVE		WELL #: 3		RRCID -> 128862	COMPL. DATE 09/04/1979	TOTAL DEPTH 3451	PERF. 3267	- 3398		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726										
THOMPSON, DAVE		WELL #:		2	RRCID ->	128877	COMPL. DATE	03/03/1979	TOTAL DEPTH	3695	PERF.	3240 - 3374		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OPAL		WELL #:		1	RRCID ->	131129	COMPL. DATE	04/20/1981	TOTAL DEPTH	3489	PERF.	3249 - 3378		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THOMPSON, DAVE		WELL #:		4	RRCID ->	131131	COMPL. DATE	04/05/1981	TOTAL DEPTH	3630	PERF.	3252 - 3340		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 SQUIRES WELL #: 1 RRCID -> 133170 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 3763 PERF. 3596 - 3636

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 #	90	-0-	-34	-0-	90	2		N	-0-			-0-
02		116 #	93	-0-	-23	-0-	93	2		N	-0-			-0-
03		124 #	90	-0-	-34	-0-	90	2		N	-0-			-0-
04		90 #	88	-0-	-2	-0-	88	2		N	-0-			-0-
05		93 #	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			-0-
06		90 #	73	-0-	-17	-0-	73	2		N	-0-			-0-
07		93 #	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-			-0-
08		93 #	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-			-0-
09		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
10		114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
11		117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
*12		113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPPS WELL #: 1 RRCID -> 134347 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 3754 PERF. 3616 - 3644

01		300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
02		354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-
03		279 #	249	-0-	-30	-0-	249	2		N	-0-			-0-
04		300 #	168	-0-	-132	-0-	168	2		N	-0-			-0-
05		372 #	237	-0-	-135	-0-	237	2		N	-0-			-0-
06		360 #	159	-0-	-201	-0-	159	2		N	-0-			-0-
07		372 #	370	-0-	-2	-0-	370	2		N	-0-			-0-
08		408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			-0-
09		355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			-0-
10		372 #	369	-0-	-3	-0-	369	2		N	-0-			-0-
11		360 #	344	-0-	-16	-0-	344	2		N	-0-			-0-
12		372 #	347	-0-	-25	-0-	347	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERVIN WELL #: 2 RRCID -> 137867 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3358 - 3368

01		217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
02		203 #	-0-	-0-	-203	-0-				N	-0-			-0-
03		186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
04		180 #	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
05		186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
ENVOY RESOURCES INC.				253131										
PROCTOR, M.O. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 131128	COMPL. DATE 03/01/1979	TOTAL DEPTH 3208	PERF. 3070	- 3090					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PROCTOR, M. O. -B-				WELL #: 2	RRCID -> 181806	COMPL. DATE 04/21/1987	TOTAL DEPTH 3242	PERF. 2565	- 3148					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GREENHAW, MORRIS R. HOGTOWN-MOORE UNIT				WELL #: E 21	RRCID -> 239029	COMPL. DATE 02/13/2007	TOTAL DEPTH 3533	PERF. 3423	- 3443					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
03	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-			-0-
04	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-
05	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-			-0-
06	150 #	104	-0-	-46	-0-	104	3			N	-0-			-0-
07	155 #	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-			-0-
08	155 #	80	-0-	-75	-0-	80	3			N	-0-			-0-
09	120 #	61	-0-	-59	-0-	61	3			N	-0-			-0-
10	93 #	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-			-0-
11	90 #	44	-0-	-46	-0-	44	3			N	-0-			-0-
12	93 #	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,027				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EASTLAND COUNTY REGULAR															
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND															
J & J WHITESIDE INC. 427649															
WHITESIDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 182006 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 2555 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

KOKOMO ENERGY, INC.															
FLATWOOD 474070															
WELL #: 1 RRCID -> 227478 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 3633 PERF. 3476 - 3500															
01	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2				N	-0-			-0-
02	58 #	53	-0-	-5	-0-	53	2				N	-0-			-0-
03	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2				N	-0-			-0-
04	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2				N	-0-			-0-
05	62 #	6	-0-	-56	-0-	6	2				N	-0-			-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			-0-
10	6 #	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			241			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

KORNYE-TILLMAN COMPANY															
ELDER 475741															
WELL #: 1 RRCID -> 118471 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3294 - 3430															
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741								
SNOW-HARRELL		WELL #:		10	RRCID ->	129515	COMPL. DATE	01/13/1989	TOTAL DEPTH	3920	PERF.	3746 - 3762
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

SNOW-HARRELL		WELL #:		11	RRCID ->	129518	COMPL. DATE	02/17/1987	TOTAL DEPTH	3917	PERF.	3740 - 3760
01	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-		-0-
02	29 #	27	-0-	-2	-0-	27	2		N	-0-		-0-
03	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-		-0-
04	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-		-0-
05	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-		-0-
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		-0-
07	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-		-0-
08	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-		-0-
09	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-		-0-
10	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-		-0-
11	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-		-0-
12	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		341				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

LOWRANCE INC.		511345		WELL #:		3	RRCID ->	265377	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	3534 - 3773
MC DONNELL														
01	13 #	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-		-0-		
02	13 #	11	-0-	-2	-0-	11	3		N	-0-		-0-		
03	13 #	12	-0-	-1	-0-	12	3		N	-0-		-0-		
04	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-		-0-		
05	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-		-0-		
06	12 #	11	-0-	-1	-0-	11	3		N	-0-		-0-		
07	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-		-0-		
08	12 #	11	-0-	-1	-0-	11	3		N	-0-		-0-		
09	12 #	11	-0-	-1	-0-	11	3		N	-0-		-0-		
10	12 #	10	-0-	-2	-0-	10	3		N	-0-		-0-		
11	12 #	9	-0-	-3	-0-	9	3		N	-0-		-0-		
12	12 #	10	-0-	-2	-0-	10	3		N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		121				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

EASTLAND COUNTY REGULAR													
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND													
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355													
KATHERYNE FEE WELL #: 3 RRCID -> 162788 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3641 - 3645													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 #	64	-0-	-29	-0-	64	3		N	-0-			-0-
02	87 #	74	-0-	-13	-0-	74	3		N	-0-			-0-
03	93 #	45	-0-	-48	-0-	45	3		N	-0-			-0-
04	90 #	46	-0-	-44	-0-	46	3		N	-0-			-0-
05	93 #	35	-0-	-58	-0-	35	3		N	-0-			-0-
06	90 #	51	-0-	-39	-0-	51	3		N	-0-			-0-
07	93 #	49	-0-	-44	-0-	49	3		N	-0-			-0-
08	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-			-0-
09	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	3		N	-0-			-0-
10	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			-0-
11	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	3		N	-0-			-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		558		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MITCHELL, RODNEY													
CROWELL, EDNA 571775													
WELL #: 1 RRCID -> 131000 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 1603 PERF. 1524 - 1534													
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOGUL RESOURCES, LLC													
HUCKABY 573657													
WELL #: 1 RRCID -> 120335 COMPL. DATE 01/01/1986 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2426 - 2439													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND				
MOGUL RESOURCES, LLC		//CONT.//		573657								
HUCKABY		WELL #:		3	RRCID ->	123626	COMPL. DATE	10/21/1986	TOTAL DEPTH	3602	PERF.	2474 - 2486
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	102	-0-	102	102	102	3		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	107	-0-	107	209	107	3		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	103	-0-	103	312	103	3		N	-0-		-0-
04	14B DENY	102	-0-	102	414	102	3		N	-0-		-0-
05	14B DENY	70	-0-	70	484	70	3		N	-0-		-0-
06	14B DENY	10	-0-	10	494	10	3		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	494				N	-0-		-0-
08	494 R	-0-	-0-	-494	-0-				N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
11	10 #	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		494		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		587110		RRCID ->		244409		COMPL. DATE		05/20/2007		TOTAL DEPTH		3700		PERF.		3254 - 3322	
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		E 5															
01	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-		-0-							
02	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-		-0-							
03	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-		-0-							
04	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-		-0-							
05	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-		-0-							
06	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-		-0-							
07	155 #	121	-0-	-34	-0-	121	3		N	-0-		-0-							
08	155 #	119	-0-	-36	-0-	119	3		N	-0-		-0-							
09	150 #	123	-0-	-27	-0-	123	3		N	-0-		-0-							
10	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	3		N	-0-		-0-							
11	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-		-0-							
12	124 #	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-		-0-							
TOTAL GAS PROD:		1,466		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-													

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		E 4		RRCID ->		245485		COMPL. DATE		05/12/2007		TOTAL DEPTH		3700		PERF.		3287 - 3307	
01	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-		-0-									
02	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-		-0-									
03	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-		-0-									
04	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-		-0-									
05	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-		-0-									
06	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-		-0-									
07	155 #	121	-0-	-34	-0-	121	3		N	-0-		-0-									
08	155 #	119	-0-	-36	-0-	119	3		N	-0-		-0-									
09	150 #	122	-0-	-28	-0-	122	3		N	-0-		-0-									
10	124 #	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-		-0-									
11	120 #	119	-0-	-1	-0-	119	3		N	-0-		-0-									
12	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	3		N	-0-		-0-									
TOTAL GAS PROD:		1,462		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-															

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110
 DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 6 RRCID -> 245486 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2603 - 2630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
02	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
03	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
04	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
05	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
06	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
07	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
08	124 #	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-			-0-
09	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
10	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
11	120 #	112	-0-	-8	-0-	112	3		N	-0-			-0-
12	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 247639 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3150 - 3315

01	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
02	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
03	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
04	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
05	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
06	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
07	155 #	123	-0-	-32	-0-	123	3		N	-0-			-0-
08	155 #	107	-0-	-48	-0-	107	3		N	-0-			-0-
09	150 #	110	-0-	-40	-0-	110	3		N	-0-			-0-
10	155 #	101	-0-	-54	-0-	101	3		N	-0-			-0-
11	150 #	107	-0-	-43	-0-	107	3		N	-0-			-0-
12	124 #	96	-0-	-28	-0-	96	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4502H RRCID -> 253245 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 4225 - 5810

01	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
02	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
03	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
04	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
05	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
06	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
07	155 #	131	-0-	-24	-0-	131	3		N	-0-			-0-
08	155 #	129	-0-	-26	-0-	129	3		N	-0-			-0-
09	150 #	124	-0-	-26	-0-	124	3		N	-0-			-0-
10	155 #	123	-0-	-32	-0-	123	3		N	-0-			-0-
11	150 #	117	-0-	-33	-0-	117	3		N	-0-			-0-
12	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110
 DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4503H RRCID -> 253330 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 4290 - 6270

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 W	-0-	-0-	-0-	11244				N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	11244				N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	11244				N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	11244				N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	11244				N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	11244				N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	11244				N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	11244				N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	11244				N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	11244				N	-0-			-0-
*11		0 W	-0-	-0-	-0-	11244				N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	11244				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 24 RRCID -> 253801 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 3391 PERF. 3256 - 3276

01	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-
02	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-
03	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-			-0-
04	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-			-0-
05	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			-0-
06	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-			-0-
07	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-
08	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-			-0-
09	120 #	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-			-0-
10	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-			-0-
11	120 #	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-			-0-
12	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NT MINERALS, LLC 615872
 MITCHAM, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 253319 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2046 - 2048

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND														
RHYNE, J.V. 706379														
CURRY, S. O. WELL #: 1 RRCID -> 262640 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 2543 PERF. 2352 - 2358														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
03		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
04		74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
05		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
06		60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09		60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			251		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC 713291														
HITTSO -C- WELL #: 4 C RRCID -> 263009 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3163 - 3207														
01		186 #	47	-0-	-139	-0-	47	2		N	-0-			-0-
02		174 #	27	-0-	-147	-0-	27	2		N	-0-			-0-
03		186 #	153	-0-	-33	-0-	153	2		N	-0-			-0-
04		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
05		154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
06		155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
07		156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
08		155 #	153	-0-	-2	-0-	153	3		N	-0-			-0-
09		150 #	137	-0-	-13	-0-	137	3		N	-0-			-0-
10		155 #	148	-0-	-7	-0-	148	3		N	-0-			-0-
11		150 #	143	-0-	-7	-0-	143	3		N	-0-			-0-
12		155 #	152	-0-	-3	-0-	152	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,575		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HITTSO -C- WELL #: 1 RRCID -> 263227 COMPL. DATE 09/01/1930 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3730 - 3735														
01		651 #	156	-0-	-495	-0-	156	2		N	-0-			-0-
02		609 #	91	-0-	-518	-0-	91	2		N	-0-			-0-
03		589 #	512	-0-	-77	-0-	512	2		N	-0-			-0-
04		510 #	501	-0-	-9	-0-	501	3		N	-0-			-0-
05		514 R	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-			-0-
06		515 R	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			-0-
07		527 #	521	-0-	-6	-0-	521	3		N	-0-			-0-
08		527 #	509	-0-	-18	-0-	509	3		N	-0-			-0-
09		510 #	456	-0-	-54	-0-	456	3		N	-0-			-0-
10		527 #	494	-0-	-33	-0-	494	3		N	-0-			-0-
11		510 #	474	-0-	-36	-0-	474	3		N	-0-			-0-
12		527 #	504	-0-	-23	-0-	504	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,247		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//	27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
SHULTS, ROBERT L.			779235								
SHULTS, CECIL G.		WELL #:	1	RRCID ->	181965	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SO OPERATING COMPANY		800281									
CARR, J.C.		WELL #:	1	RRCID ->	118201	COMPL. DATE	12/23/1982	TOTAL DEPTH	4105	PERF. 3607 - 3617	
01	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-	-0-	
02	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-	-0-	
03	341 #	337	-0-	-4	-0-	337	3	N	-0-	-0-	
04	360 #	313	-0-	-47	-0-	313	3	N	-0-	-0-	
05	372 #	307	-0-	-65	-0-	307	3	N	-0-	-0-	
06	360 #	205	-0-	-155	-0-	205	3	N	-0-	-0-	
07	341 #	123	-0-	-218	-0-	123	3	N	-0-	-0-	
08	341 #	19	-0-	-322	-0-	19	3	N	-0-	-0-	
09	300 #	3	-0-	-297	-0-	3	3	N	-0-	-0-	
10	310 #	31	-0-	-279	-0-	31	3	N	-0-	-0-	
11	210 #	1	-0-	-209	-0-	1	3	N	-0-	-0-	
12	124 #	10	-0-	-114	-0-	10	3	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 2,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR, J. C.		WELL #:	2	RRCID ->	138545	COMPL. DATE	02/29/1980	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3913 - 3930
01	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-	-0-
02	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-	-0-
03	186 #	168	-0-	-18	-0-	168	3	N	-0-	-0-
04	180 #	157	-0-	-23	-0-	157	3	N	-0-	-0-
05	186 #	153	-0-	-33	-0-	153	3	N	-0-	-0-
06	180 #	102	-0-	-78	-0-	102	3	N	-0-	-0-
07	186 #	62	-0-	-124	-0-	62	3	N	-0-	-0-
08	155 #	10	-0-	-145	-0-	10	3	N	-0-	-0-
09	150 #	1	-0-	-149	-0-	1	3	N	-0-	-0-
10	155 #	16	-0-	-139	-0-	16	3	N	-0-	-0-
11	90 #	1	-0-	-89	-0-	1	3	N	-0-	-0-
12	62 #	5	-0-	-57	-0-	5	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR													
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND													
STOVAL, HOWARD 824340													
SPENCER WELL #: 1 RRCID -> 134391 COMPL. DATE 04/28/1983 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3150 - 3170													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-		-0-
02		29 #	16	-0-	-13	-0-	16	3		N	-0-		-0-
03		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-		-0-
04		30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-		-0-
05		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-		-0-
06		30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-		-0-
07		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-		-0-
08		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-		-0-
09		30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-		-0-
10		31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-		-0-
11		30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-		-0-
12		31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			224				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SPENCER													
WELL #: 1A RRCID -> 134392 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 3154 - 3166													
01		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-		-0-
02		29 #	16	-0-	-13	-0-	16	3		N	-0-		-0-
03		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-		-0-
04		30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-		-0-
05		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-		-0-
06		30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-		-0-
07		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-		-0-
08		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-		-0-
09		30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-		-0-
10		31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-		-0-
11		30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-		-0-
12		31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			224				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

EUDY													
WELL #: 1 RRCID -> 162713 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4054 PERF. 3057 - 3062													
01		589 #	477	-0-	-112	-0-	477	3		N	-0-		201
02		551 #	502	-0-	-49	-0-	502	3		N	-0-		201
03		589 #	549	-0-	-40	-0-	549	3		N	-0-		201
04		510 #	467	-0-	-43	-0-	465	3		N	2	167 1	36
05		527 #	194	-0-	-333	-0-	192	3	2 9	N	2		38
06		540 #	63	-0-	-477	-0-	61	3	2 9	N	2		40
07		558 #	537	-0-	-21	-0-	535	3	2 9	N	2		42
08		558 #	503	-0-	-55	-0-	501	3	2 9	N	2		44
09		524 R	524	-0-	-0-	-0-	518	3	6 9	N	5		49
10		527 #	517	-0-	-10	-0-	517	3		N	-0-		49
11		510 #	431	-0-	-79	-0-	431	3		N	-0-		49
12		527 #	477	-0-	-50	-0-	477	3		N	-0-		49
TOTAL GAS PROD:			5,241				TOTAL CONDENSATE PROD:			15			

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
SUCHIL ENERGY, LLC				828545								
WAYNICK				WELL #: 1	RRCID -> 129046	COMPL. DATE 10/28/1988	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3349	-	3362		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WHITTINGTON				WELL #: 1	RRCID -> 129047	COMPL. DATE 10/28/1988	TOTAL DEPTH 3420	PERF. 3347	-	3380		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

T-SQUARE PETROLEUM CO.				833912	RRCID -> 267485	COMPL. DATE 11/16/2012	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 2381	-	2385		
TAFF				WELL #: 5								
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
T-SQUARE PETROLEUM CO.		//CONT.//		833912									
TAFF		WELL #:		6	RRCID ->	267486	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	2520	PERF.	2388 - 2392	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VANGUARD OPERATING, LLC				881585									
BOUQUET, T.		WELL #:		1	RRCID ->	123754	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	2594	PERF.	2562 - 2572	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WATSON, DALTON				901144									
WATSON		WELL #:		1	RRCID ->	252095	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3392	PERF.	3151 - 3161	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
ANDERSON PRODUCTION		022922		WELL #:		RRCID -> 020987		COMPL. DATE 08/04/1936		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3200 - 3210						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					6
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					6
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					6
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					6
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					6
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					6
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					6
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					6
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					6
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					6
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					6
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					6
PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2011																

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVEY		WELL #:		1 T		RRCID -> 071750		COMPL. DATE 03/25/1977		TOTAL DEPTH 4097 PERF. N/A						
01	1085	N	813	-0-	-272	-0-	813	2		Y	-0-					-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2		Y	-0-					-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2		Y	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2		Y	-0-					-0-
05	930	N	806	-0-	-124	-0-	806	2		Y	-0-					-0-
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2		Y	-0-					-0-
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2		Y	-0-					-0-
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2		Y	-0-					-0-
09	990	N	638	-0-	-352	-0-	638	2		Y	-0-					-0-
10	961	N	739	-0-	-222	-0-	739	2		Y	-0-					-0-
11	870	N	868	-0-	-2	-0-	868	2		Y	-0-					-0-
*12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2		Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, HAROLD "A"		WELL #:		1		RRCID -> 088890		COMPL. DATE 05/30/1979		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3717 - 3727						
01	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	2		N	-0-					190
02	145	N	40	-0-	-105	-0-	40	2		N	-0-					190
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	70	2	3	9	N	3				193
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	142	2	52	9	N	47				240
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-	170	1			70
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	43	2	2	9	N	2				72
07	186	N	87	-0-	-99	-0-	67	2	20	9	N	18				90
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	196	2	55	9	N	50				140
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	295	2	46	9	N	42				182
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	274	2	81	9	N	74				256
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-	181	1		75
12	341	N	276	-0-	-65	-0-	221	2	55	9	N	50				125

TOTAL GAS PROD: 2,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922														
HAMILTON, DAN EST. WELL #: 2 RRCID -> 100365 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 3609 - 3628														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-			-0-
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-			-0-
04		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
05		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
09		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
10		62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
11		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			309											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

HAMILTON, DAN EST. WELL #: 1 RRCID -> 100366 COMPL. DATE 03/09/1957 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 3620 - 3626														
01		124 #	115	-0-	-9	-0-	115	2		Y	-0-			-0-
02		116 #	108	-0-	-8	-0-	108	2		Y	-0-			-0-
03		124 #	121	-0-	-3	-0-	121	2		Y	-0-			-0-
04		120 #	109	-0-	-11	-0-	109	2		Y	-0-			-0-
05		124 #	121	-0-	-3	-0-	121	2		Y	-0-			-0-
06		120 #	100	-0-	-20	-0-	100	2		Y	-0-			-0-
07		124 #	58	-0-	-66	-0-	58	2		Y	-0-			-0-
08		124 #	85	-0-	-39	-0-	85	2		Y	-0-			-0-
09		120 #	98	-0-	-22	-0-	98	2		Y	-0-			-0-
10		124 #	100	-0-	-24	-0-	100	2		Y	-0-			-0-
11		141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	2		Y	-0-			-0-
12		93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,236											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

HAMILTON, DAN EST. WELL #: 3 RRCID -> 100491 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3610 - 3625														
01		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
02		29 N	14	-0-	-15	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
03		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
04		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
05		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
06		30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
07		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		Y	-0-			-0-
08		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-			-0-
09		10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
10		62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
11		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
12		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			236											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922														
CHOATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 100992 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3599 - 3603														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		248 N	194	-0-	-54	-0-	194	2		N	-0-			25
02		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			25
03		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			25
04		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			25
05		248 N	185	-0-	-63	-0-	185	2		N	-0-			25
06		270 N	221	-0-	-49	-0-	221	2		N	-0-			25
07		279 N	245	-0-	-34	-0-	245	2		N	-0-			25
08		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			25
09		210 N	208	-0-	-2	-0-	208	2		N	-0-			25
10		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			25
11		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			25
12		217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2		N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:			2,729											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

WILLIAMSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 104449 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 2990 - 3002														
01		124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-			2
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			2
03		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			2
04		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			2
05		155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2		N	-0-			2
06		150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2		N	-0-			2
07		186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2		N	-0-			2
08		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			2
09		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			2
10		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			2
11		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			2
12		186 N	167	-0-	-19	-0-	167	2		N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:			1,866											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

HANSEN, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 105976 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3668 - 3678														
01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
02		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
03		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
04		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
05		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
06		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
07		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
08		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
09		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
11		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
*12		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,754											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//	022922										
WILLIAMSON, J.		WELL #:	3	RRCID -> 107911	COMPL. DATE 10/04/1983	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3016	-	3030			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2		N	-0-			36
02		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2		N	-0-			36
03		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2		N	-0-			36
04		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2		N	-0-			36
05		899 N	769	-0-	-130	-0-	769 2		N	-0-			36
06		750 N	674	-0-	-76	-0-	674 2		N	-0-			36
07		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2		N	-0-			36
08		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2		N	-0-			36
09		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2		N	-0-			36
10		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2		N	-0-			36
11		780 N	746	-0-	-34	-0-	746 2		N	-0-			36
12		868 N	746	-0-	-122	-0-	746 2		N	-0-			36
TOTAL GAS PROD:			9,108				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CRAWFORD, A.D. "N"		WELL #:	1	RRCID -> 116732	COMPL. DATE 07/15/1980	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3452	-	3566			
01		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-			-0-
02		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-			-0-
03		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			-0-
04		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-			-0-
05		186 N	185	-0-	-1	-0-	185 2		N	-0-			-0-
06		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			-0-
07		217 N	192	-0-	-25	-0-	192 2		N	-0-			-0-
08		186 N	185	-0-	-1	-0-	185 2		N	-0-			-0-
09		180 N	175	-0-	-5	-0-	175 2		N	-0-			-0-
10		186 N	166	-0-	-20	-0-	166 2		N	-0-			-0-
11		180 N	162	-0-	-18	-0-	162 2		N	-0-			-0-
12		186 N	171	-0-	-15	-0-	171 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,181				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GALLEGOS, MARCUS		WELL #:	1	RRCID -> 129226	COMPL. DATE 08/05/1988	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3726	-	3746			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.// 022922												
CRAWFORD, A. D. -N-		WELL #: 3		RRCID -> 131987		COMPL. DATE 07/23/1981		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3044 - 3056				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	868 N	724	-0-	-144	-0-	724	2			N	-0-			90
02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-			90
03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-			90
04	690 N	635	-0-	-55	-0-	635	2			N	-0-			90
05	806 N	655	-0-	-151	-0-	655	2			N	-0-			90
06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-			90
07	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-			90
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-			90
09	810 N	659	-0-	-151	-0-	659	2			N	-0-			90
10	806 N	653	-0-	-153	-0-	653	2			N	-0-			90
11	750 N	609	-0-	-141	-0-	609	2			N	-0-			90
12	682 N	572	-0-	-110	-0-	572	2			N	-0-			90
TOTAL GAS PROD:		8,430		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GALLEGOS, MARCUS		WELL #: 2		RRCID -> 135508		COMPL. DATE 05/25/1990		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3644 - 3654				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWN, LEAH		WELL #: 1		RRCID -> 206531		COMPL. DATE 04/21/1982		TOTAL DEPTH 4004		PERF. 3693 - 3706				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922												
CHOATE, JIM 'C' WELL #: 11 RRCID -> 217387 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3620 - 3622												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE				
01		248 N	213	-0-	-35	-0-	200 2	13 9	N	12	38	
02		203 N	196	-0-	-7	-0-	185 2	11 9	N	10	48	
03		217 N	205	-0-	-12	-0-	204 2	1 9	N	1	49	
04		210 N	167	-0-	-43	-0-	160 2	7 9	N	6	55	
05		217 N	160	-0-	-57	-0-	160 2		N	-0-	55	
06		210 N	181	-0-	-29	-0-	181 2		N	-0-	55	
07		193 N	193	-0-	-0-	-0-	184 2	9 9	N	8	63	
08		189 N	189	-0-	-0-	-0-	181 2	8 9	N	7	70	
09		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-	70	
10		232 N	232	-0-	-0-	-0-	225 2	7 9	N	6	76	
11		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-	76	
12		217 N	199	-0-	-18	-0-	199 2		N	-0-	76	
TOTAL GAS PROD:			2,336	TOTAL CONDENSATE PROD:			50					

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012												
BROWN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 175784 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3056 - 3061												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE				
01		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-	33	
02		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-	33	
03		186 N	160	-0-	-26	-0-	160 2		N	-0-	33	
04		240 N	150	-0-	-90	-0-	150 2		N	-0-	33	
05		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-	33	
06		150 N	98	-0-	-52	-0-	98 2		N	-0-	33	
07		155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2		N	-0-	33	
08		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-	33	
09		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-	33	
10		155 N	144	-0-	-11	-0-	144 2		N	-0-	33	
11		180 N	105	-0-	-75	-0-	105 2		N	-0-	33	
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	33	
TOTAL GAS PROD:			1,734	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FISHER WELL #: 1 RRCID -> 209243 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 3731 - 3736												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE				
01		186 N	139	-0-	-47	-0-	139 2		N	-0-	65	
02		145 N	133	-0-	-12	-0-	133 2		N	-0-	65	
03		155 N	16	-0-	-139	-0-	16 2		N	-0-	65	
04		120 N	1	-0-	-119	-0-	1 1		N	-0-	65	
05		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-	65	
06		30 N	1	-0-	-29	-0-	1 1		N	-0-	65	
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-	65	
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-	65	
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-	65	
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-	65	
11		60 N	1	-0-	-59	-0-	1 1		N	-0-	65	
12		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT	65	
TOTAL GAS PROD:			411	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
ARNOT OIL COMPANY, LLC //CONT.// 033012												
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 213693 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 3525 - 3532												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
01		1891 N	1665	-0-	-226	-0-	1665	2		N	-0-	65
02		1711 N	1488	-0-	-223	-0-	1487	2	1 9	N	1	66
03		1612 N	1477	-0-	-135	-0-	1477	2		N	-0-	66
04		1620 N	1530	-0-	-90	-0-	1530	2		N	-0-	66
05		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2		N	-0-	66
06		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2		N	-0-	66
07		1581 N	1515	-0-	-66	-0-	1515	2		N	-0-	66
08		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2		N	-0-	66
09		1560 N	1418	-0-	-142	-0-	1418	2		N	-0-	66
10		1519 N	1509	-0-	-10	-0-	1509	2		N	-0-	66
11		1590 N	1478	-0-	-112	-0-	1478	2		N	-0-	66
12		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-				N	NO RPT	66
TOTAL GAS PROD:			16,694	TOTAL CONDENSATE PROD:						1		

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 219840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3503 - 3508												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
01		992 N	872	-0-	-120	-0-	872	2		N	-0-	56
02		870 N	861	-0-	-9	-0-	861	2		N	-0-	56
03		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2		N	-0-	56
04		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-	56
05		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-	56
06		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2		N	-0-	56
07		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2		N	-0-	56
08		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2		N	-0-	56
09		930 N	915	-0-	-15	-0-	915	2		N	-0-	56
10		961 N	936	-0-	-25	-0-	936	2		N	-0-	56
11		900 N	806	-0-	-94	-0-	806	2		N	-0-	56
12		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT	56
TOTAL GAS PROD:			9,821	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

LEE WELL #: 1 RRCID -> 236868 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3646 - 3652												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
01		806 N	655	-0-	-151	-0-	651	2	4 9	N	4	35
02		749 N	749	-0-	-0-	-0-	745	2	4 9	N	4	39
03		837 N	804	-0-	-33	-0-	795	2	9 9	N	8	47
04		688 N	688	-0-	-0-	-0-	681	2	7 9	N	6	53
05		574 N	574	-0-	-0-	-0-	573	2	1 9	N	1	54
06		780 N	701	-0-	-79	-0-	697	2	4 9	N	4	58
07		713 N	668	-0-	-45	-0-	666	2	2 9	N	2	60
08		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-	60
09		690 N	689	-0-	-1	-0-	689	2		N	-0-	60
10		753 N	753	-0-	-0-	-0-	749	2	4 9	N	4	64
11		660 N	609	-0-	-51	-0-	606	2	3 9	N	3	67
12		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT	67
TOTAL GAS PROD:			7,562	TOTAL CONDENSATE PROD:						36		

OIL AND GAS DIVISION

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
ARNOT OIL COMPANY, LLC //CONT.// 033012												
GOOSEN WELL #: 1 RRCID -> 260857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3134 - 3151												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		7750	7699	-0-	-51	169100	7658 2	41 9	N	37		190
02		7250	5367	-0-	-1883	167217	5350 2	17 9	N	15		205
03		7750	3905	-0-	-3845	163372	3891 2	14 9	N	13		218
04		7500	5077	-0-	-2423	160949	5049 2	28 9	N	25		243
05		7750	5289	-0-	-2461	158488	5268 2	21 9	N	19		262
06		7500	5417	-0-	-2083	156405	5396 2	21 9	N	19		281
07		7750	5452	-0-	-2298	154107	5433 2	19 9	N	17		298
08		7750	6082	-0-	-1668	152439	6064 2	18 9	N	16	175 1	139
09		7500	5348	-0-	-2152	150287	5331 2	17 9	N	15		154
10		7750	3427	-0-	-4323	145964	3421 2	6 9	N	5		159
*11		7500	4767	-0-	-2733	143231	4753 2	14 9	N	13		172
12		5549	NO RPT	-0-	-5549	137682			N	NO RPT		172
TOTAL GAS PROD:			57,830			TOTAL CONDENSATE PROD:			194			

BIG STATE INDUSTRIES, INC. 070450												
INLAND WELL #: 2 RRCID -> 123010 COMPL. DATE 01/01/1987 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2976 - 2986												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		155 N	102	-0-	-53	-0-	102 2		N	-0-		-0-
02		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-		-0-
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	115	-0-	115	115	115 2		N	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	121	-0-	121	236	121 2		N	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	130	-0-	130	366	130 2		N	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	118	-0-	118	484	118 2		N	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	169	-0-	169	653	169 2		N	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	144	-0-	144	797	144 2		N	-0-		-0-
10		931 N	134	-0-	-797	-0-	134 2		N	-0-		-0-
*11		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-		-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,434			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

INLAND WELL #: 1 RRCID -> 131299 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 2946 - 2966												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		217 N	145	-0-	-72	-0-	145 2		N	-0-		-0-
02		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-		-0-
03		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	165	-0-	165	165	165 2		N	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	174	-0-	174	339	174 2		N	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	188	-0-	188	527	188 2		N	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	171	-0-	171	698	171 2		N	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	242	-0-	242	940	242 2		N	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	206	-0-	206	1146	206 2		N	-0-		-0-
10		1340 N	194	-0-	-1146	-0-	194 2		N	-0-		-0-
*11		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-		-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,061			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND										
BJB TRANSPORT LLC 072511										
YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 171799 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 3975 PERF. N/A										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563										
HARRELSON H.H. WELL #: 1 A RRCID -> 062203 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 2819 PERF. N/A										
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-	-0-
02	58 N	3	-0-	-55	-0-	3	2	N	-0-	-0-
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-	-0-
04	14 N	2	-0-	-12	-0-	2	2	N	-0-	-0-
05	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-	-0-
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	17	-0-	17	-0-	17	2	N	-0-	-0-
*11	28 X	11	-0-	-17	-0-	11	2	N	-0-	-0-
12	T. A.	6	-0-	6	-0-	6	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		83		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GAILEY, N.C. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 096381 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 645 PERF. 570 - 620										
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 096382 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 626 PERF. 362 - 374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			-0-
06	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2		N	-0-			-0-
07	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
09	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2		N	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
11	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	2		N	-0-			-0-
*12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		131		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SIBLEY WELL #: 1 RRCID -> 103529 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3050 - 3060

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			95
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	34	2	2 9	N	2			97
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			97
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			97
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			97
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	32	2	2 9	N	2			99
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			99
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			99
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			99
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			99
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			99
*12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			99
TOTAL GAS PROD:		399		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

SIBLEY WELL #: 5A RRCID -> 122072 COMPL. DATE 07/31/1986 TOTAL DEPTH 1603 PERF. 775 - 798

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		339		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563														
GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 122529 COMPL. DATE 10/15/1986 TOTAL DEPTH 376 PERF. 355 - 376														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
05		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			-0-
06		14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2		N	-0-			-0-
07		10 N	2	-0-	-8	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
09		12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2		N	-0-			-0-
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
11		14 N	10	-0-	-4	-0-	10	2		N	-0-			-0-
*12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			131											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 122530 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 379 PERF. 355 - 379														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
05		7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2		N	-0-			-0-
06		7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2		N	-0-			-0-
07		5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
09		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
11		7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2		N	-0-			-0-
*12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			65											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 123545 COMPL. DATE 03/06/1987 TOTAL DEPTH 432 PERF. 411 - 432														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
05		7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2		N	-0-			-0-
06		7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2		N	-0-			-0-
07		5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
09		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
11		7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2		N	-0-			-0-
*12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			65											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 N.C. GALLEY ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 127012 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 377 PERF. 377 - 377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
06	14 N	12	-0-	-2	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
07	10 N	2	-0-	-8	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
09	12 N	11	-0-	-1	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
11	14 N	10	-0-	-4	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
*12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIBLEY WELL #: 14A RRCID -> 127461 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 961 PERF. 798 - 846

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
*12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIBLEY WELL #: 15A RRCID -> 128459 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 961 PERF. 748 - 776

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
*12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 SIBLEY WELL #: 2BR RRCID -> 132047 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 2963 - 2979

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-	
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-	
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-	
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-	
05		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-	
06		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-	
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-	
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-	
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-	
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-	
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-	
12		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			338											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SIBLEY WELL #: 3BR RRCID -> 132048 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3038 - 3046

01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-	
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-	
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-	
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-	
05		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-	
06		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-	
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-	
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-	
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-	
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-	
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-	
12		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			338											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SIBLEY WELL #: 20A RRCID -> 134071 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 991 PERF. 877 - 884

01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-	
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-	
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-	
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-	
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-	
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-	
07		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-	
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-	
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-	
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-	
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-	
*12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			393											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563														
SIBLEY WELL #: 22A RRCID -> 134899 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 990 PERF. 868 - 878														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
05		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
06		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
12		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			340			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SIBLEY WELL #: 23A RRCID -> 135859 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 864 PERF. 826 - 864														
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
03		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
04		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
05		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-			-0-
06		90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2		N	-0-			-0-
07		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
12		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,013			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SIBLEY WELL #: 24A RRCID -> 137523 COMPL. DATE 01/02/1991 TOTAL DEPTH 932 PERF. 777 - 820														
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
05		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
06		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
12		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			339			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563																
SIBLEY WELL #: 29A RRCID -> 141038 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 847 PERF. 820 - 847																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-		29	2			N	-0-			-0-
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	2			N	-0-			-0-
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2			N	-0-			-0-
05		31 N	30	-0-	-1	-0-		30	2			N	-0-			-0-
06		30 N	27	-0-	-3	-0-		27	2			N	-0-			-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2			N	-0-			-0-
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2			N	-0-			-0-
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	2			N	-0-			-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2			N	-0-			-0-
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2			N	-0-			-0-
12		31 N	29	-0-	-2	-0-		29	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			335			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SIBLEY WELL #: 27A RRCID -> 141047 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 961 PERF. 853 - 856																
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	2			N	-0-			-0-
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	2			N	-0-			-0-
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	2			N	-0-			-0-
05		31 N	30	-0-	-1	-0-		30	2			N	-0-			-0-
06		30 N	27	-0-	-3	-0-		27	2			N	-0-			-0-
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	2			N	-0-			-0-
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	2			N	-0-			-0-
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	2			N	-0-			-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2			N	-0-			-0-
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	2			N	-0-			-0-
12		31 N	29	-0-	-2	-0-		29	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			341			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

N.C. GAILEY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142118 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 1474 - 1618																
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2			N	-0-			-0-
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2			N	-0-			-0-
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	2			N	-0-			-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2			N	-0-			-0-
05		31 N	9	-0-	-22	-0-		9	2			N	-0-			-0-
06		14 N	12	-0-	-2	-0-		12	2			N	-0-			-0-
07		10 N	2	-0-	-8	-0-		2	2			N	-0-			-0-
08		14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	2			N	-0-			-0-
09		12 N	11	-0-	-1	-0-		11	2			N	-0-			-0-
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2			N	-0-			-0-
11		14 N	10	-0-	-4	-0-		10	2			N	-0-			-0-
*12		13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			131			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563																
SIBLEY WELL #: 32A RRCID -> 144044 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 740 PERF. 733 - 740																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	2		N	-0-				-0-
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	2		N	-0-				-0-
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	2		N	-0-				-0-
05		31 N	30	-0-	-1	-0-		30	2		N	-0-				-0-
06		30 N	27	-0-	-3	-0-		27	2		N	-0-				-0-
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	2		N	-0-				-0-
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	2		N	-0-				-0-
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	2		N	-0-				-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2		N	-0-				-0-
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2		N	-0-				-0-
12		31 N	29	-0-	-2	-0-		29	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			340			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SIBLEY WELL #: I 5BR RRCID -> 147527 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3004 - 3010																
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-		29	2		N	-0-				-0-
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	2		N	-0-				-0-
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2		N	-0-				-0-
05		31 N	30	-0-	-1	-0-		30	2		N	-0-				-0-
06		30 N	27	-0-	-3	-0-		27	2		N	-0-				-0-
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	2		N	-0-				-0-
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	2		N	-0-				-0-
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	2		N	-0-				-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2		N	-0-				-0-
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2		N	-0-				-0-
12		31 N	29	-0-	-2	-0-		29	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			337			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BECK, RAYMOND WELL #: 3 RRCID -> 147530 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3529 - 3839																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563											
THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 158656		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3244 - 3250			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			101
02	87 N	84	-0-	-3	-0-	84	2		N	-0-			101
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-			101
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2		N	-0-			101
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			101
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			101
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			101
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			101
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			101
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			101
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2		N	-0-			101
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-			101
TOTAL GAS PROD:		1,097		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LONG, TONY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 159925		COMPL. DATE 09/05/1996		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 2635 - 2642			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUSHNELL, HUGH		WELL #: 1		RRCID -> 164937		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 3570		PERF. 2565 - 2898			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563														
MEHAFFEY STRAWN WELL #: B 1 RRCID -> 165545 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 1723 - 1725														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EMMA KENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166250 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2555 - 2563														
01	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2		N	-0-			-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2		N	-0-			-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
08	155	N	25	-0-	-130	-0-	25	2		N	-0-			-0-
09	150	N	69	-0-	-81	-0-	69	2		N	-0-			-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,007			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KENT HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166985 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 2908														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563													
SNEED WELL #: 5 RRCID -> 207605 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 2470 - 2490													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	Y	-0-			-0-
02		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	Y	-0-			-0-
03		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	Y	-0-			-0-
04		150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2	Y	-0-			-0-
05		155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2	Y	-0-			-0-
06		150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2	Y	-0-			-0-
07		155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2	Y	-0-			-0-
08		155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2	Y	-0-			-0-
09		150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2	Y	-0-			-0-
10		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2	Y	-0-			-0-
11		150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2	Y	-0-			-0-
12		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,660	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

COZART, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 214850 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3230 - 3653													
01		589 N	345	-0-	-244	-0-	324	2	21 9 N	19			56
02		839 N	839	-0-	-0-	-0-	798	2	41 9 N	37			93
03		673 N	673	-0-	-0-	-0-	664	2	9 9 N	8			101
04		599 N	599	-0-	-0-	-0-	587	2	12 9 N	11			112
05		899 N	386	-0-	-513	-0-	386	2		-0-			112
06		660 N	583	-0-	-77	-0-	583	2		-0-			112
07		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2		-0-			112
08		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		-0-			112
09		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		-0-			112
10		713 N	598	-0-	-115	-0-	597	2	1 9 N	1			113
11		720 N	105	-0-	-615	-0-	105	2		-0-			113
12		682 N	-0-	-0-	-682	-0-				-0-			113
TOTAL GAS PROD:			6,256	TOTAL CONDENSATE PROD:			76						

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 214857 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2858 - 3330													
01		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-
02		551 N	-0-	-0-	-551	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 HAGAR WELL #: 4 RRCID -> 254572 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3042 - 3072

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRECK OPERATING CORP. 089974
 WRIGHT & HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 088133 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3461 - 3482

01	899	N	819	-0-	-80	-0-	793	3	26	9	N	24			106
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	793	3	29	9	N	26			132
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	853	3	28	9	N	25			157
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	799	3	22	9	N	20			177
05	868	N	726	-0-	-142	-0-	718	3	8	9	N	7			184
06	840	N	707	-0-	-133	-0-	693	3	14	9	N	13			197
07	837	N	826	-0-	-11	-0-	812	3	14	9	N	13	174	1	36
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	828	3	20	9	N	18			54
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	824	3	21	9	N	19			73
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	868	3	24	9	N	22			95
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	813	3	23	9	N	21			116
*12	868	N	839	-0-	-29	-0-	816	3	23	9	N	21			137

TOTAL GAS PROD: 9,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
 WOODS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 032486 COMPL. DATE 04/04/1963 TOTAL DEPTH 3540 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. //CONT.// 105675														
WOODS, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 037199 COMPL. DATE 04/20/1965 TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 201363 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 649 - 653														
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-	-0-	
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-	-0-	
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	-0-	
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-	-0-	
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-	-0-	
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-	-0-	
07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	-0-	
08		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-	-0-	
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	-0-	
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-	-0-	
*11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			419	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

BENNETT WELL #: 3 RRCID -> 208547 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 849 PERF. 618 - 623														
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-	-0-	
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-	-0-	
03		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-	-0-	
04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-	-0-	
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	-0-	
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-	-0-	
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-	-0-	
08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-	-0-	
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-	-0-	
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-	-0-	
*11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			384	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

OIL AND GAS DIVISION

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		//CONT.//		105675										
BENNETT		WELL #:		5	RRCID ->	208575	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	661	PERF.	628 -	634	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-				-0-
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-				-0-
03		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-				-0-
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-				-0-
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-				-0-
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-				-0-
07		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-				-0-
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-				-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-				-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-				-0-
*11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			355	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

BENNETT		WELL #:		4	RRCID ->	208579	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	693	PERF.	627 -	633	
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-	
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-	
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-	
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			-0-	
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-	
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-	
07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-	
08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-	
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-	
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-	
*11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			419	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

C S J, INC.		121073		WELL #:		1	RRCID ->	063238	COMPL. DATE	08/18/1975	TOTAL DEPTH	3528	PERF.	N/A
DRAKE A														
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

OIL AND GAS DIVISION

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: EASTLAND				
CDJ OIL CO. 140598														
STANSELL, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 093449 COMPL. DATE 01/07/1981										TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3368 - 3454	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

DENTECO OIL COMPANY LLC 215939														
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 151112 COMPL. DATE 08/13/1994										TOTAL DEPTH	3650	PERF.	1711 - 1716	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

DFG ENERGY COMPANY LLC 216724														
NORTH CENTRAL RANGER UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 063760 COMPL. DATE 07/08/1975										TOTAL DEPTH	3600	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																	
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724																	
CUNNINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 135982 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 1460 - 1470																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

NORWOOD WELL #: 51 RRCID -> 144039 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3575 - 3582																	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BREWER, F. WELL #: 9702 RRCID -> 217109 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3502 - 3512																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																	
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726																	
HAGAMAN WELL #: 1 RRCID -> 065598 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3634 - 3644																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ALEXANDER "C" WELL #: 1 RRCID -> 096246 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 3563 PERF. 2430 - 2488																	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 124074 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 3450 - 3456																	
01		496 N	439	-0-	-57	-0-	430	2	9	9	N	8					112
02		479 N	479	-0-	-0-	-0-	448	2	31	9	N	28					140
03		515 N	515	-0-	-0-	-0-	458	2	57	9	N	52	169	1			23
04		440 N	440	-0-	-0-	-0-	431	2	9	9	N	8					31
05		469 N	469	-0-	-0-	-0-	460	2	9	9	N	8					39
06		510 N	416	-0-	-94	-0-	407	2	9	9	N	8					47
07		470 N	470	-0-	-0-	-0-	461	2	9	9	N	8					55
08		492 N	492	-0-	-0-	-0-	486	2	6	9	N	5					60
09		395 N	395	-0-	-0-	-0-	384	2	11	9	N	10					70
10		465 N	428	-0-	-37	-0-	419	2	9	9	N	8					78
11		480 N	437	-0-	-43	-0-	428	2	9	9	N	8					86
*12		429 N	429	-0-	-0-	-0-	420	2	9	9	N	8					94
TOTAL GAS PROD:			5,409			TOTAL CONDENSATE PROD:			159								

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																	
FOX, A. L. 281293																	
FOX A.L. WELL #: 1 RRCID -> 062927 COMPL. DATE 02/23/1963 TOTAL DEPTH 1445 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENHAW, MORRIS R. 331530																	
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 13 RRCID -> 227136 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3592 - 3610																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	3		N	-0-					-0-
03		214 N	214	-0-	-0-	-0-		214	3		N	-0-					-0-
04		108 N	108	-0-	-0-	-0-		108	3		N	-0-					-0-
05		124 N	104	-0-	-20	-0-		104	3		N	-0-					-0-
06		210 N	104	-0-	-106	-0-		104	3		N	-0-					-0-
07		124 N	100	-0-	-24	-0-		100	3		N	-0-					-0-
08		93 N	83	-0-	-10	-0-		83	3		N	-0-					-0-
09		90 N	61	-0-	-29	-0-		61	3		N	-0-					-0-
10		93 N	64	-0-	-29	-0-		64	3		N	-0-					-0-
11		90 N	18	-0-	-72	-0-		18	3		N	-0-					-0-
12		62 N	20	-0-	-42	-0-		20	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 9 RRCID -> 227508 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3710 - 3730																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	101	-0-	101	-0-		101	3		N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		101			N	-0-					-0-
08		14B DENY	101	-0-	101	-0-		202	101	3	N	-0-					-0-
09		14B DENY	102	-0-	102	-0-		304	102	3	N	-0-					-0-
10		405 N	101	-0-	-304	-0-		101	3		N	-0-					-0-
11		90 N	88	-0-	-2	-0-		88	3		N	-0-					-0-
12		93 N	86	-0-	-7	-0-		86	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530													
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 244856 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3400 - 3410													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3		N	-0-			-0-
06	180 N	104	-0-	-76	-0-	104	3		N	-0-			-0-
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3		N	-0-			-0-
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-			-0-
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3		N	-0-			-0-
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3		N	-0-			-0-
11	90 N	18	-0-	-72	-0-	18	3		N	-0-			-0-
12	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		978		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

H. BRYAN POFF, LLC 340115													
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 241797 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 1685 - 1711													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SPARKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 241798 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3258 - 3267													
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			83
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			83
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			83
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			83
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			83
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			83
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			83
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			83
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			83
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			83
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			83
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			83
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: EASTLAND													
H. BRYAN POFF, LLC //CONT.// 340115																							
HOGG WELL #: 2 RRCID -> 245657 COMPL. DATE 12/13/2008										TOTAL DEPTH	3538	PERF. 1732 - 1766											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
01		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-						
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-

SPARKS "B" WELL #: 1 RRCID -> 245666 COMPL. DATE 08/20/2008										TOTAL DEPTH	3788	PERF. 1700 - 1730											
01		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-						
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-

HOGG WELL #: 4 RRCID -> 254786 COMPL. DATE 10/04/2009										TOTAL DEPTH	1869	PERF. N/A											
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
H. BRYAN POFF, LLC //CONT.// 340115														
SPARKS "C" WELL #: 1 RRCID -> 255858 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 3554 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HEROD, BILL 379925														
COZART, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 017869 COMPL. DATE 08/13/1931 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 2168 - 2175														
01		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			-0-
02		348 N	347	-0-	-1	-0-	347	2		N	-0-			-0-
03		434 N	381	-0-	-53	-0-	381	2		N	-0-			-0-
04		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-
05		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-			-0-
06		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-
07		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			-0-
08		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-			-0-
09		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-			-0-
10		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			-0-
11		480 N	430	-0-	-50	-0-	430	2		N	-0-			-0-
*12		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,259			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOFFMANN OIL COMPANY 391155														
DODD, J. S. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 203456 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3276 - 3296														
01		341 N	142	-0-	-199	-0-	142	3		N	-0-			53
02		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			53
03		217 N	50	-0-	-167	-0-	50	3		N	-0-			53
04		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			53
05		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			53
06		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			53
07		248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3		N	-0-			53
08		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			53
09		210 N	194	-0-	-16	-0-	194	3		N	-0-			53
10		217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3		N	-0-			53
*11		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			53
12		186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3		N	-0-			53
TOTAL GAS PROD:			2,233			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EASTLAND COUNTY INTERNATIONAL PLOWMAN AND VINES		REGULAR OIL&GAS CONSULTANT	(GAS) //CONT.//	27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND									
			424940	WELL #: 3	RRCID -> 075530	COMPL. DATE 08/02/1977	TOTAL DEPTH 3948	PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLOWMAN & VINES			WELL #: 2	RRCID -> 082663	COMPL. DATE 04/30/1979	TOTAL DEPTH 1794	PERF. 1736 - 1744									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLOWMAN & VINES			WELL #: 1	RRCID -> 088338	COMPL. DATE 06/12/1980	TOTAL DEPTH 1794	PERF. 1761 - 1768									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206															
LONG WELL #: 3 RRCID -> 222161 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3283 - 3306															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-			55
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			55
03		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			55
04		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			55
05		82 N	82	-0-	-0-	-0-	80	2	2	9	N	2			57
06		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			57
07		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-			57
08		93 N	57	-0-	-36	-0-	35	2	22	9	N	20			77
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			77
10		93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-			77
*11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			77
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			77
TOTAL GAS PROD:			593											TOTAL CONDENSATE PROD:	22

JONES, FRANK 442000															
LOVE, MELVA WELL #: 1 RRCID -> 053002 COMPL. DATE 10/08/1971 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3122 - 3172															
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2016 - P/A 12/07/16															
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																	
KING, JOHN D. //CONT.// 464680																	
LOWRANCE, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 107915 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1694 - 1698																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-					

KOKOMO ENERGY, INC. 474070																	
SWAN WELL #: 1A RRCID -> 193852 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 1130 PERF. 1040 - 1070																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-					

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 206588 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3006 - 3290																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-					

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: EASTLAND				
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741														
LAKE LEON WELL #: 46 RRCID -> 192352 COMPL. DATE 07/31/2002										TOTAL DEPTH	3740	PERF.	2902 - 2946	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

HARRELL WELL #: 9 RRCID -> 196692 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	3916	PERF.	3733 - 3755	
01		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			48
02		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			48
03		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			48
04		270 N	258	-0-	-12	-0-	258	2		N	-0-			48
05		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			48
06		270 N	267	-0-	-3	-0-	267	2		N	-0-			48
07		279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2		N	-0-			48
08		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			48
09		270 N	243	-0-	-27	-0-	243	2		N	-0-			48
10		279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2		N	-0-			48
11		270 N	241	-0-	-29	-0-	241	2		N	-0-			48
12		248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2		N	-0-			48
TOTAL GAS PROD: 3,064										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

CRAWFORD B WELL #: 2SW RRCID -> 244086 COMPL. DATE 11/26/2008										TOTAL DEPTH	4975	PERF.	4590 - 4890	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

OIL AND GAS DIVISION

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
LOWRANCE INC.				511345								
WEST, D. J. #3				WELL #: 3	RRCID -> 087783	COMPL. DATE 05/01/1980	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1891 - 1895			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	Y	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	Y	-0-			-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	Y	-0-			-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	Y	-0-			-0-
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	Y	-0-			-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	Y	-0-			-0-
07		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3	Y	-0-			-0-
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	Y	-0-			-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	Y	-0-			-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	Y	-0-			-0-
11		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3	Y	-0-			-0-
12		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				17			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

WHITE				WELL #: 5	RRCID -> 103528	COMPL. DATE 10/02/1982	TOTAL DEPTH	3820	PERF. 3755 - 3761			
01		62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3	N	-0-			-0-
02		58 N	31	-0-	-27	-0-	31 3	N	-0-			-0-
03		62 N	27	-0-	-35	-0-	27 3	N	-0-			-0-
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-			-0-
05		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-			-0-
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-			-0-
07		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3	N	-0-			-0-
08		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3	N	-0-			-0-
09		30 N	5	-0-	-25	-0-	5 3	N	-0-			-0-
10		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3	N	-0-			-0-
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3	N	-0-			-0-
*12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				303			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

MARJAC OIL COMPANY, INC.				WELL #: 1	RRCID -> 093705	COMPL. DATE 01/30/1923	TOTAL DEPTH	1912	PERF. 1844 - 1912			
01		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2	N	-0-			-0-
02		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2	N	-0-			-0-
03		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2	N	-0-			-0-
04		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2	N	-0-			-0-
05		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2	N	-0-			-0-
06		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2	N	-0-			-0-
07		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2	N	-0-			-0-
08		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2	N	-0-			-0-
09		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2	N	-0-			-0-
10		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2	N	-0-			-0-
11		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2	N	-0-			-0-
*12		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				5,150			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: EASTLAND				
MINGUS OIL & GAS 569683														
ROBINSON														
WELL #: 2 RRCID -> 105066 COMPL. DATE 03/30/1983										TOTAL DEPTH	3760	PERF. 3461 - 3471		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MOGUL RESOURCES, LLC 573657										JONES				
WELL #: 1 RRCID -> 078242 COMPL. DATE 07/24/1977										TOTAL DEPTH	3202	PERF. 3156 - 3160		
01	DELQ	PR	166	-0-	166	166	166	3		N	-0-			-0-
02		247	N	81	-0-	-166	81	3		N	-0-			-0-
03		186	N	72	-0-	-114	72	3		N	-0-			-0-
04		150	N	67	-0-	-83	67	3		N	-0-			-0-
05		59	N	59	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
06		149	N	149	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
07		123	N	123	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
08		103	N	103	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
09		103	N	103	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
10		124	N	103	-0-	-21	103	3		N	-0-			-0-
*11		82	N	82	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
12		0	N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,108			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HUCKABY, T.C.										WELL #: 2				
RRCID -> 078582 COMPL. DATE 03/09/1978										TOTAL DEPTH	3725	PERF. 3134 - 3140		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
MOGUL RESOURCES, LLC //CONT.// 573657														
WRIGHT & HARRELL WELL #: 3 RRCID -> 088132 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3710 - 3792														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
02		87 N	68	-0-	-19	-0-	68	3		N	-0-			-0-
03		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
04		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
05		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
07		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
08		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
09		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
*11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			809	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MURDOCH, K. E. 593995														
RATCLIFF, JIM WELL #: 1 RRCID -> 119449 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 2802 - 2832														
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

NT MINERALS, LLC 615872														
SMITH, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 218938 COMPL. DATE 11/21/1930 TOTAL DEPTH 4208 PERF. 3570 - 3589														
01	1085 N	913	-0-	-172	-0-	900	2	13	9	N	12			35
02	1015 N	847	-0-	-168	-0-	840	2	7	9	N	6			41
03	961 N	857	-0-	-104	-0-	848	2	9	9	N	8			49
04	870 N	559	-0-	-311	-0-	553	2	6	9	N	5			54
05	899 N	747	-0-	-152	-0-	739	2	8	9	N	7			61
06	840 N	748	-0-	-92	-0-	739	2	9	9	N	8			69
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	641	2	8	9	N	7			76
08	744 N	697	-0-	-47	-0-	689	2	8	9	N	7			83
09	750 N	589	-0-	-161	-0-	585	2	4	9	N	4			87
10	651 N	621	-0-	-30	-0-	615	2	6	9	N	5			92
11	660 N	614	-0-	-46	-0-	608	2	6	9	N	5			97
12	620 N	503	-0-	-117	-0-	496	2	7	9	N	6	71	1	32
TOTAL GAS PROD:			8,344	TOTAL CONDENSATE PROD:			80							

OIL AND GAS DIVISION

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
PENDRAGON OIL CO. 651162													
MCCLESKY WELL #: 4 RRCID -> 128016 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 1396 PERF. 1317 - 1322													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-			1
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			1
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			1
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			1
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			1
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			1
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			1
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			1
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			1
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			1
*11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		430			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CASEY HEIRS "A" WELL #: 1A RRCID -> 128460 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 14714 PERF. 1332 - 1351													
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
*11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		179			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

JETTON WELL #: 2 RRCID -> 132139 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 1289 PERF. 1200 - 1217													
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-			2
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			2
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			2
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			2
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			2
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			2
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-			2
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			2
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			2
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			2
*11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		662			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: EASTLAND				
PENDRAGON OIL CO. //CONT.// 651162														
JETTON WELL #: 3A RRCID -> 133762										COMPL. DATE 02/19/1990		TOTAL DEPTH 1352 PERF. 1244 - 1268		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3		N	-0-			12
02		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			12
03		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			12
04		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			12
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			12
06		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			12
07		186 N	150	-0-	-36	-0-	150	3		N	-0-			12
08		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			12
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			12
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			12
*11		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			12
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
TOTAL GAS PROD:			1,308			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PETEX 659782										CNTY: EASTLAND					
GROVES, W H WELL #: 7										RRCID -> 083765		COMPL. DATE 08/28/1942		TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3881 - 3920	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-			32	
02		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-			32	
03		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		N	-0-			32	
04		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2		N	-0-			32	
05		992 N	969	-0-	-23	-0-	969	2		N	-0-			32	
06		960 N	951	-0-	-9	-0-	951	2		N	-0-			32	
07		1023 N	952	-0-	-71	-0-	952	2		N	-0-			32	
08		961 N	948	-0-	-13	-0-	948	2		N	-0-			32	
09		960 N	957	-0-	-3	-0-	957	2		N	-0-			32	
10		961 N	922	-0-	-39	-0-	922	2		N	-0-			32	
11		930 N	867	-0-	-63	-0-	867	2		N	-0-			32	
12		992 N	843	-0-	-149	-0-	843	2		N	-0-			32	
TOTAL GAS PROD:			11,316			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

R L S OIL AND GAS 687228										CNTY: EASTLAND					
COOPER WELL #: 1										RRCID -> 129120		COMPL. DATE 08/19/1988		TOTAL DEPTH 950 PERF. 870 - 874	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: EASTLAND				
ROCK OPERATING 722855														
MITCHAM										WELL #: 2 C RRCID -> 063415				
										COMPL. DATE N/A				
										TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3638 - 3642				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-			-0-
02		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-			-0-
03		992 N	616	-0-	-376	-0-	616	2		N	-0-			-0-
04		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-			-0-
05		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2		N	-0-			-0-
06		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2		N	-0-			-0-
07		1023 N	988	-0-	-35	-0-	988	2		N	-0-			-0-
08		992 N	908	-0-	-84	-0-	908	2		N	-0-			-0-
09		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-			-0-
10		992 N	932	-0-	-60	-0-	932	2		N	-0-			-0-
11		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-			-0-
12		930 N	778	-0-	-152	-0-	778	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES, J. C.										WELL #: 1		RRCID -> 098461		COMPL. DATE 11/28/1981		TOTAL DEPTH 4115 PERF. 3618 - 3620	
01		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2		N	-0-			-0-			
02		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2		N	-0-			-0-			
03		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2		N	-0-			-0-			
04		1140 N	1054	-0-	-86	-0-	1054	2		N	-0-			-0-			
05		1209 N	1158	-0-	-51	-0-	1158	2		N	-0-			-0-			
06		1320 N	1128	-0-	-192	-0-	1128	2		N	-0-			-0-			
07		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2		N	-0-			-0-			
08		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2		N	-0-			-0-			
09		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2		N	-0-			-0-			
10		1240 N	1084	-0-	-156	-0-	1084	2		N	-0-			-0-			
11		1140 N	1075	-0-	-65	-0-	1075	2		N	-0-			-0-			
12		1240 N	1063	-0-	-177	-0-	1063	2		N	-0-			-0-			

TOTAL GAS PROD: 13,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHAM										WELL #: 5		RRCID -> 159521		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3631 - 3651	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
S & R GAS 740896
CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 117252 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 1692 PERF. 313 - 322

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CHILDERS WELL #: 2 RRCID -> 117477 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 400 PERF. 292 - 322

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CHILDERS WELL #: 1A RRCID -> 119968 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 600 PERF. 306 - 316

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
S & R GAS //CONT.// 740896												
CHILDERS WELL #: 2A RRCID -> 119969 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 500 PERF. 307 - 315												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419												
COLLUM, ANNIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 186682 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3414 - 3478												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STARR, LEE 815870												
STARR, LEE WELL #: 6 RRCID -> 094191 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 570 PERF. 490 - 496												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/23/2016 - P/A 09/23/16												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																	
STEWART, JAMES G. 819900																	
ROADY-HULSEY WELL #: 1 RRCID -> 107209 COMPL. DATE 04/12/1980 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 2340 - 2450																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		502 N	502	-0-	-0-	-0-	471	2	31	9	N	28					149
02		398 N	398	-0-	-0-	-0-	361	2	37	9	N	34	162	1			21
03		527 N	470	-0-	-57	-0-	437	2	33	9	N	30					51
04		480 N	476	-0-	-4	-0-	442	2	34	9	N	31					82
05		434 N	434	-0-	-0-	-0-	420	2	14	9	N	13					95
06		463 N	463	-0-	-0-	-0-	455	2	8	9	N	7					102
*07		496 N	459	-0-	-37	-0-	15	9	444	99	N	14					116
*08		409 N	409	-0-	-0-	-0-	392	2	17	9	N	15					131
*09		435 N	435	-0-	-0-	-0-	417	2	18	9	N	16					147
*10		409 N	409	-0-	-0-	-0-	397	2	12	9	N	11					158
*11		385 N	385	-0-	-0-	-0-	362	2	23	9	N	21	179	1			24
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
TOTAL GAS PROD:			4,840			TOTAL CONDENSATE PROD:			220								

T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912																	
TAFF WELL #: 4 RRCID -> 105892 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2395 - 2400																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

TEXOKAN OPERATING, INC. 850446																	
MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 137584 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2688 - 2698																	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
TEXOKAN OPERATING, INC.		//CONT.//		850446										
MAYNARD		WELL #:		2	RRCID ->	139643	COMPL. DATE	07/23/1991	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2710 - 2720		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			10
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				3				

MAYNARD		WELL #:		3	RRCID ->	141792	COMPL. DATE	03/17/1992	TOTAL DEPTH	3035	PERF.	2976 - 2982		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WOODS, DANNY		WELL #:		1	RRCID ->	200412	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	1242	PERF.	1180 - 1187		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
TEXOKAN OPERATING, INC.		//CONT.// 850446														
GREENWOOD		WELL #: 2		RRCID -> 218868		COMPL. DATE 01/18/2002		TOTAL DEPTH 3175		PERF. 3116 - 3126						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TIDWELL PRODUCTION COMPANY		859824		RRCID -> 058383		COMPL. DATE 12/07/1973		TOTAL DEPTH 3500		PERF. N/A						
DRAKE		WELL #: 1														
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	87 N	75	-0-	-12	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
*10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
*11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,806				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TUCKCO PETROLEUM CORPORATION		872285		RRCID -> 106922		COMPL. DATE 06/30/1983		TOTAL DEPTH 878		PERF. N/A						
TRAVIS BOND		WELL #: 1														
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	29 N	20	-0-	-9	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		300				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: EASTLAND					
TUCKCO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 872285															
BOND, T. WELL #: A 2 RRCID -> 117250 COMPL. DATE 06/19/1985										TOTAL DEPTH	1350	PERF.	843	-	867
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-		
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-		
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-		
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-		
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-		
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-		
07		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-		
08		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-			-0-		
09		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			-0-		
10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-		
11		60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2	N	-0-			-0-		
*12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			466				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BOND, T. WELL #: A 1 RRCID -> 117251 COMPL. DATE 06/19/1985										TOTAL DEPTH	1450	PERF.	844	-	864
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-			-0-		
02		29 N	18	-0-	-11	-0-	18	2	N	-0-			-0-		
03		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-			-0-		
04		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-			-0-		
05		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-			-0-		
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-			-0-		
07		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-			-0-		
08		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-			-0-		
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-			-0-		
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-			-0-		
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-			-0-		
12		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			266				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TURNING POINT OIL, INC. 874267													
FIRST NATL. BK. OF FT. WORTH WELL #: 1 RRCID -> 036553 COMPL. DATE 06/17/1965										TOTAL DEPTH	3956	PERF.	N/A
01		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3	N	-0-			-0-
02		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3	N	-0-			-0-
03		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3	N	-0-			-0-
04		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3	N	-0-			-0-
05		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3	N	-0-			-0-
06		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3	N	-0-			-0-
07		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3	N	-0-			-0-
08		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3	N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3	N	-0-			-0-
11		600 N	599	-0-	-1	-0-	599	3	N	-0-			-0-
*12		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,040				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
TURNING POINT OIL, INC.		//CONT.//		874267							
CHASTAIN		WELL #:		1	RRCID -> 091048	COMPL. DATE 10/01/1980	TOTAL DEPTH 3934	PERF. 3422	- 3428		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-		99
02	1189 N	142	-0-	-1047	-0-	142 3		N	-0-		99
03	837 N	360	-0-	-477	-0-	360 3		N	-0-		99
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		N	-0-		99
05	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 3		N	-0-		99
06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3		N	-0-		99
07	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 3		N	-0-		99
08	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 3		N	-0-		99
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		99
10	1302 N	1129	-0-	-173	-0-	1129 3		N	-0-		99
11	1170 N	1116	-0-	-54	-0-	1116 3		N	-0-		99
*12	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 3		N	-0-		99
TOTAL GAS PROD:		9,858		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ECHO, N. (GARDNER)		27436 450		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN					
SEVEN CROSS WELL SERVICE, LLC		767826									
KEARLEY		WELL #:		4A	RRCID -> 127015	COMPL. DATE 04/14/1988	TOTAL DEPTH 2756	PERF. 2602	- 2622		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	36	-0-	36	-0-	36 3		Y	-0-		-0-
*10	6	75	-0-	69	-0-	75 3		Y	-0-		-0-
*11	179 R	74	-0-	-105	-0-	74 3		Y	-0-		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		185		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ECHO, NW. (GRAY UPPER)		27437 510		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN					
ARBEN OIL, INC.		028802									
DEVANNEY		WELL #:		1	RRCID -> 085014	COMPL. DATE 02/07/1979	TOTAL DEPTH 3466	PERF. 2440	- 2446		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

ECHO, NW. (GRAY UPPER)		//CONT.//		27437 510	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
ARBEN OIL, INC.		//CONT.//		028802								
DEVANNEY		WELL #:		2	RRCID ->	091158	COMPL. DATE	07/30/1980	TOTAL DEPTH	2481	PERF.	2467 - 2478
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ECHO, NW. (JENNINGS)		27437 550		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN					
K-M OIL COMPANY, INC.		448857										
KNOX -A-		WELL #:		1A	RRCID ->	092445	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2295 - 2560
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ECHOLS (LAKE)		27444 250		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		240200										
ECHOLS, C. M.		WELL #:		3	RRCID ->	183601	COMPL. DATE	06/20/2001	TOTAL DEPTH	4502	PERF.	3972 - 3990
01	1457	N	1300	-0-	-157	-0-	1300	3	N	-0-		-0-
02	1392	N	1000	-0-	-392	-0-	1000	3	N	-0-		-0-
03	1302	N	1000	-0-	-302	-0-	1000	3	N	-0-		-0-
04	1260	N	1090	-0-	-170	-0-	1090	3	N	-0-		-0-
05	1054	N	933	-0-	-121	-0-	933	3	N	-0-		-0-
06	960	N	150	-0-	-810	-0-	150	3	N	-0-		-0-
07	1116	N	800	-0-	-316	-0-	800	3	N	-0-		-0-
08	930	N	750	-0-	-180	-0-	750	3	N	-0-		-0-
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3	N	-0-		-0-
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3	N	-0-		-0-
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3	N	-0-		-0-
12	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	1000	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			10,763	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

ECHOLS (LAKE)		//CONT.//		27444 250	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		//CONT.//		240200									
ECHOLS, C. M.		WELL #:		5	RRCID ->	196727	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	4603	PERF.	3868 - 3872	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926 3		N	-0-			-0-
02		841 N	700	-0-	-141	-0-	700 3		N	-0-			-0-
03		806 N	600	-0-	-206	-0-	600 3		N	-0-			-0-
04		1500 N	421	-0-	-1079	-0-	421 3		N	-0-			-0-
05		744 N	425	-0-	-319	-0-	425 3		N	-0-			-0-
06		570 N	440	-0-	-130	-0-	440 3		N	-0-			-0-
07		434 N	420	-0-	-14	-0-	420 3		N	-0-			-0-
08		434 N	400	-0-	-34	-0-	400 3		N	-0-			-0-
09		450 N	200	-0-	-250	-0-	200 3		N	-0-			-0-
10		434 N	200	-0-	-234	-0-	200 3		N	-0-			-0-
11		390 N	11	-0-	-379	-0-	11 3		N	-0-			-0-
12		217 N	100	-0-	-117	-0-	100 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,843		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ECHOLS (MARBLE FALLS)		27444 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		240200											
ECHOLS, C.M.		WELL #:		2	RRCID ->	017647	COMPL. DATE	04/24/1952	TOTAL DEPTH	3929	PERF.	3923 - 3929	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3		N	-0-			-0-
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			-0-
03		62 N	37	-0-	-25	-0-	37 3		N	-0-			-0-
04		90 N	78	-0-	-12	-0-	78 3		N	-0-			-0-
05		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-			-0-
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
07		93 N	39	-0-	-54	-0-	39 3		N	-0-			-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
09		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-
10		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		570		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ECHOLS -C-		WELL #:		1	RRCID ->	034277	COMPL. DATE	10/15/1964	TOTAL DEPTH	4036	PERF.	3970 - 4025	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		155 N	67	-0-	-88	-0-	67 3		N	-0-			-0-
02		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-			-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
04		60 N	41	-0-	-19	-0-	41 3		N	-0-			-0-
05		93 N	41	-0-	-52	-0-	41 3		N	-0-			-0-
06		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-			-0-
07		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			-0-
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-			-0-
09		60 N	30	-0-	-30	-0-	30 3		N	-0-			-0-
10		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		N	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
*12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		633		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ECHOLS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		27444 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		//CONT.//		240200									
ECHOLS "C"		WELL #:		7	RRCID ->	178940	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3996 -	4005
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		961 N	886	-0-	-75	-0-	886 3		N	-0-			-0-
02		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3		N	-0-			-0-
03		713 N	642	-0-	-71	-0-	642 3		N	-0-			-0-
04		870 N	600	-0-	-270	-0-	600 3		N	-0-			-0-
05		713 N	700	-0-	-13	-0-	700 3		N	-0-			-0-
06		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3		N	-0-			-0-
07		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3		N	-0-			-0-
08		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3		N	-0-			-0-
09		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3		N	-0-			-0-
10		713 N	700	-0-	-13	-0-	700 3		N	-0-			-0-
11		780 N	626	-0-	-154	-0-	626 3		N	-0-			-0-
12		713 N	676	-0-	-37	-0-	676 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,394		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BILL ECHOLS -C-		WELL #:		8	RRCID ->	227516	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3868 -	3880
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		465 N	113	-0-	-352	-0-	113 3		N	-0-			-0-
02		377 N	107	-0-	-270	-0-	107 3		N	-0-			-0-
03		62 N	21	-0-	-41	-0-	21 3		N	-0-			-0-
04		120 N	21	-0-	-99	-0-	21 3		N	-0-			-0-
05		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-			-0-
06		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-			-0-
07		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-			-0-
08		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-			-0-
09		390 N	268	-0-	-122	-0-	268 3		N	-0-			-0-
10		372 N	179	-0-	-193	-0-	179 3		N	-0-			-0-
11		300 N	10	-0-	-290	-0-	10 3		N	-0-			-0-
12		279 N	50	-0-	-229	-0-	50 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,952		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BREITENBACH		WELL #:		2	RRCID ->	259708	COMPL. DATE	01/31/2011	TOTAL DEPTH	4458	PERF.	3903 -	3938
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4774 X	4165	-0-	-609	-0-	4000 3	165 9	N	150	180 1		32
02		4611 X	4145	-0-	-466	-0-	4000 3	145 9	N	132	130 1		34
03		5053 X	4132	-0-	-921	-0-	4000 3	132 9	N	120	100 1		54
04		4890 X	4132	-0-	-758	-0-	4000 3	132 9	N	120	100 1		74
05		5053 X	4085	-0-	-968	-0-	3975 3	110 9	N	100	100 1		74
06		4290 X	3839	-0-	-451	-0-	3773 3	66 9	N	60	100 1		34
07		4433 X	4068	-0-	-365	-0-	4000 3	68 9	N	62	64 1		32
08		4278 X	4164	-0-	-114	-0-	4100 3	64 9	N	58			90
09		4140 X	4033	-0-	-107	-0-	4000 3	33 9	N	30			120
10		4092 X	4088	-0-	-4	-0-	4000 3	88 9	N	80	180 1		20
11		4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4000 3	88 9	N	80			100
12		4154 X	3641	-0-	-513	-0-	3564 3	77 9	N	70	100 1		70
TOTAL GAS PROD:		48,580		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,062							

OIL AND GAS DIVISION

ECHOLS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		27444 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741											
WEST, C. K. -C-		WELL #:		1	RRCID -> 017644	COMPL. DATE 10/09/1955	TOTAL DEPTH 4082	PERF. 3882	- 3900						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2		Y	-0-				23
02	DLQ G-10	40	-0-	40	40		40	2		Y	-0-				23
03	DLQ G-10	44	-0-	44	84		44	2		Y	-0-				23
04	138 N	54	-0-	-84	-0-		54	2		Y	-0-				23
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-		45	2		Y	-0-				23
06	30 N	23	-0-	-7	-0-		23	2		Y	-0-				23
07	62 N	20	-0-	-42	-0-		20	2		Y	-0-				23
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-		22	2		Y	-0-				23
09	30 N	15	-0-	-15	-0-		15	2		Y	-0-				23
10	31 N	6	-0-	-25	-0-		6	2		Y	-0-				23
11	30 N	3	-0-	-27	-0-		3	2		Y	-0-				23
12	31 N	3	-0-	-28	-0-		3	2		Y	-0-				23
TOTAL GAS PROD:		285		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WEST, C. K. -C-		WELL #:		2	RRCID -> 017645	COMPL. DATE 06/06/1956	TOTAL DEPTH 4006	PERF. 3884	- 3904						
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-		90	2		Y	-0-				135
02	DLQ G-10	70	-0-	70	70		70	2		Y	-0-				135
03	DLQ G-10	81	-0-	81	151		81	2		Y	-0-				135
04	261 N	110	-0-	-151	-0-		110	2		Y	-0-				135
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-		55	2		Y	-0-				135
06	90 N	40	-0-	-50	-0-		40	2		Y	-0-				135
07	124 N	30	-0-	-94	-0-		30	2		Y	-0-				135
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-		26	2		Y	-0-				135
09	30 N	14	-0-	-16	-0-		14	2		Y	-0-				135
10	31 N	6	-0-	-25	-0-		6	2		Y	-0-				135
11	30 N	4	-0-	-26	-0-		4	2		Y	-0-				135
12	14 N	6	-0-	-8	-0-		6	2		Y	-0-				135
TOTAL GAS PROD:		532		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PETEX		659782		WELL #:		3	RRCID -> 113540	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4106	PERF. 3852	- 3858			
SOUTH KENNEDY															
01	403 N	328	-0-	-75	-0-		328	2		N	-0-				-0-
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-		407	2		N	-0-				-0-
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-		469	2		N	-0-				-0-
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-		349	2		N	-0-				-0-
05	434 N	280	-0-	-154	-0-		280	2		N	-0-				-0-
06	450 N	229	-0-	-221	-0-		229	2		N	-0-				-0-
07	372 N	281	-0-	-91	-0-		281	2		N	-0-				-0-
08	279 N	196	-0-	-83	-0-		196	2		N	-0-				-0-
09	240 N	153	-0-	-87	-0-		153	2		N	-0-				-0-
10	279 N	170	-0-	-109	-0-		170	2		N	-0-				-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-		181	2		N	-0-				-0-
12	155 N	126	-0-	-29	-0-		126	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,169		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

ECHOLS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 27444 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782									
SOUTH KENNEDY		WELL #: 1		RRCID -> 196750		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3960 - 3964			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE						AMT CODE	AMT CODE		AMT CODE	BALANCE
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-		-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-		-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-		-0-
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-		-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-		-0-
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2	N	-0-		-0-
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2	N	-0-		-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-		-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-		-0-
11	90 N	53	-0-	-37	-0-	53	2	N	-0-		-0-
12	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,278		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VAN OPERATING, LTD.		881442		RRCID -> 017650		COMPL. DATE 07/19/1957		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4046 - 4052			
RANCH, P. K.		WELL #: 1									
01	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3	Y	-0-		-0-
02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3	Y	-0-		-0-
03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3	Y	-0-		-0-
04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3	Y	-0-		-0-
05	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3	Y	-0-		-0-
06	1080 N	911	-0-	-169	-0-	911	3	Y	-0-		-0-
07	1271 N	1114	-0-	-157	-0-	1114	3	Y	-0-		-0-
08	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3	Y	-0-		-0-
09	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3	Y	-0-		-0-
10	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3	Y	-0-		-0-
11	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3	Y	-0-		-0-
12	1457 N	1299	-0-	-158	-0-	1299	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,469		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RANCH, P. K.		WELL #: 2		RRCID -> 017651		COMPL. DATE 07/01/1957		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3956 - 3962			
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3	Y	-0-		-0-
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3	Y	-0-		-0-
03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3	Y	-0-		-0-
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3	Y	-0-		-0-
05	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3	Y	-0-		-0-
06	720 N	615	-0-	-105	-0-	615	3	Y	-0-		-0-
07	837 N	752	-0-	-85	-0-	752	3	Y	-0-		-0-
08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3	Y	-0-		-0-
09	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3	Y	-0-		-0-
10	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3	Y	-0-		-0-
11	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3	Y	-0-		-0-
12	992 N	877	-0-	-115	-0-	877	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,754		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

ECHOLS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		27444 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
VAN OPERATING, LTD.		//CONT.//		881442								
RANCH, P. K.		WELL #:		3	RRCID ->	017652	COMPL. DATE	10/12/1959	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 4042 - 4052	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		870 N	870	-0-	-0-	870	3		Y	-0-		-0-
02		819 N	819	-0-	-0-	819	3		Y	-0-		-0-
03		918 N	918	-0-	-0-	918	3		Y	-0-		-0-
04		1004 N	1004	-0-	-0-	1004	3		Y	-0-		-0-
05		906 N	906	-0-	-0-	906	3		Y	-0-		-0-
06		900 N	751	-0-	-149	751	3		Y	-0-		-0-
07		1023 N	919	-0-	-104	919	3		Y	-0-		-0-
08		736 N	736	-0-	-0-	736	3		Y	-0-		-0-
09		1166 N	1166	-0-	-0-	1166	3		Y	-0-		-0-
10		1466 N	1466	-0-	-0-	1466	3		Y	-0-		-0-
11		1316 N	1316	-0-	-0-	1316	3		Y	-0-		-0-
12		1209 N	1072	-0-	-137	1072	3		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 11,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCH, P. K.		WELL #:		4	RRCID ->	017653	COMPL. DATE	05/23/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4034 - 4090
01		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-	-0-
02		551 N	-0-	-0-	-551	-0-			Y	-0-	-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ED AND PATSY (MORRIS SD.)		27467 500		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
CRARUTH ENERGY CORPORATION		186685									
GRAVES "21-A"		WELL #:		14	RRCID ->	136940	COMPL. DATE	12/14/1993	TOTAL DEPTH	3281	PERF. 2666 - 2670
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

EDGAR DAVIS (MORRIS)		27577 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD					
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
GUY RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 218149		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 3603 PERF. 3435 - 3447					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GUY RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 221322		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3434 - 3442					
01		341 N	337	-0-	-4	-0-	337 2		Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			337				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GUY RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 224902		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 3576 PERF. 3432 - 3437					
01		341 N	330	-0-	-11	-0-	330 2		Y	-0-			-0-
02		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		Y	-0-			-0-
03		341 N	335	-0-	-6	-0-	335 2		Y	-0-			-0-
04		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		Y	-0-			-0-
05		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		Y	-0-			-0-
06		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		Y	-0-			-0-
07		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		Y	-0-			-0-
08		434 N	420	-0-	-14	-0-	420 2		Y	-0-			-0-
09		420 N	390	-0-	-30	-0-	390 2		Y	-0-			-0-
10		434 N	392	-0-	-42	-0-	392 2		Y	-0-			-0-
11		420 N	347	-0-	-73	-0-	347 2		Y	-0-			-0-
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,242				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

EDGAR DAVIS (MORRIS) //CONT.// 27577 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 GUY RANCH WELL #: 12 RRCID -> 225248 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 3988 PERF. 3412 - 3419

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		341 N	330	-0-	-11	-0-	330 2		Y	-0-			-0-
02		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		Y	-0-			-0-
03		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		Y	-0-			-0-
04		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		Y	-0-			-0-
05		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		Y	-0-			-0-
06		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		Y	-0-			-0-
07		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		Y	-0-			-0-
08		434 N	420	-0-	-14	-0-	420 2		Y	-0-			-0-
09		420 N	390	-0-	-30	-0-	390 2		Y	-0-			-0-
10		434 N	392	-0-	-42	-0-	392 2		Y	-0-			-0-
11		420 N	347	-0-	-73	-0-	347 2		Y	-0-			-0-
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUY RANCH WELL #: 13 RRCID -> 226476 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3382 - 3389

01		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		Y	-0-			-0-
02		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		Y	-0-			-0-
03		403 N	376	-0-	-27	-0-	376 2		Y	-0-			-0-
04		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-			-0-
05		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			-0-
06		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUY RANCH WELL #: 14 RRCID -> 229073 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3410 - 3420

01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

EDGAR DAVIS (MORRIS)		//CONT.// 27577 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
GUY RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 229374		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3420 - 3426						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 N	193	-0-	-24	-0-	193 2			Y	-0-			-0-
02		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2			Y	-0-			-0-
03		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2			Y	-0-			-0-
04		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2			Y	-0-			-0-
05		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2			Y	-0-			-0-
06		180 N	177	-0-	-3	-0-	177 2			Y	-0-			-0-
07		186 N	171	-0-	-15	-0-	171 2			Y	-0-			-0-
08		186 N	163	-0-	-23	-0-	163 2			Y	-0-			-0-
09		180 N	152	-0-	-28	-0-	152 2			Y	-0-			-0-
10		186 N	153	-0-	-33	-0-	153 2			Y	-0-			-0-
11		150 N	142	-0-	-8	-0-	142 2			Y	-0-			-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,884		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GUY RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 240483		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3409 - 3419						
01		217 N	193	-0-	-24	-0-	193 2			Y	-0-			-0-
02		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2			Y	-0-			-0-
03		186 N	181	-0-	-5	-0-	181 2			Y	-0-			-0-
04		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2			Y	-0-			-0-
05		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2			Y	-0-			-0-
06		180 N	177	-0-	-3	-0-	177 2			Y	-0-			-0-
07		186 N	171	-0-	-15	-0-	171 2			Y	-0-			-0-
08		186 N	163	-0-	-23	-0-	163 2			Y	-0-			-0-
09		180 N	152	-0-	-28	-0-	152 2			Y	-0-			-0-
10		186 N	153	-0-	-33	-0-	153 2			Y	-0-			-0-
11		150 N	142	-0-	-8	-0-	142 2			Y	-0-			-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,884		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EL CHICO (STRAWN)		27940 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES		912942												
LEONARD		WELL #: 1		RRCID -> 092116		COMPL. DATE 08/10/1980		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2476 - 2487						
01		155 N	1	-0-	-154	-0-	1 2			N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
12		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		11		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ELIASVILLE, EAST (CONGL., UPPER)		28348 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
SKY RESOURCES, INC.		786408												
ROACH, SAM		WELL #: 1		RRCID -> 227122		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 4305		PERF. 4004 - 4011				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ELIASVILLE, SE. (CONGL.)		28354 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
SKY RESOURCES, INC.		786408												
YOUNG, FANNIE		WELL #: 8		RRCID -> 227119		COMPL. DATE 10/22/2006		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 3936 - 3942				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75			130
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		75						

2C OPERATING, LLC		954911		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
WASHBURN, J. P.		786408												
		WELL #: 1		RRCID -> 067599		COMPL. DATE 04/15/1995		TOTAL DEPTH 4167		PERF. 3964 - 3970				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

ELLEN D (CONGL)		28429 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
H. D. INVESTMENTS		340219											
BLACK "2060"		WELL #: 1		RRCID -> 096737		COMPL. DATE 10/31/1981		TOTAL DEPTH 4040		PERF. 4011 - 4023			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-			-0-
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-			-0-
04	450 N	437	-0-	-13	-0-	437	2		N	-0-			-0-
05	465 N	439	-0-	-26	-0-	439	2		N	-0-			-0-
06	450 N	413	-0-	-37	-0-	413	2		N	-0-			-0-
07	465 N	463	-0-	-2	-0-	463	2		N	-0-			-0-
08	434 N	222	-0-	-212	-0-	222	2		N	-0-			-0-
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-			-0-
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-			-0-
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			-0-
*12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,437		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ELLEN-VGO (ELLENBURGER)		28435 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
PEBA OIL & GAS, INC.		648640											
DWORSKY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 208599		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 5082		PERF. 4938 - 4946			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/10/2005

ELMDALE, S. (CADD)		28630 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN					
TRISTAR OIL & GAS		871133											
ESTES, N. A.		WELL #: 1		RRCID -> 043692		COMPL. DATE 11/01/1964		TOTAL DEPTH 3775		PERF. 3419 - 3422			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

ELY'S CHOICE 28799 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 PROCO OPERATING CO., INC. 679595
 FLOYD, JAMES W. WELL #: 1A RRCID -> 121197 COMPL. DATE 03/19/1986 TOTAL DEPTH 1701 PERF. 1400 - 1414

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMILY (ELLENBURGER) 28880 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
 D.J. & T. ENERGY 196227
 SEALY SMITH "B" WELL #: 2 RRCID -> 207032 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 4044 PERF. 4018 - 4044

01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	80	3	34	9	N	31	95	1			65
02	116 N	67	-0-	-49	-0-	26	3	41	9	N	37					102
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	30					132
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	57	2	58	9	N	53	134	1			51
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	17	2	45	9	N	41					92
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	24	2	34	9	N	31					123
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	101	2	53	9	N	48	93	1			78
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	38	2	44	9	N	40					118
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	25	2	35	9	N	32	81	1			69
10	155 N	51	-0-	-104	-0-	11	2	40	9	N	36					105
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	35					140
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	36	106	1			70

TOTAL GAS PROD: 763 TOTAL CONDENSATE PROD: 450

EMORY (BIG SALINE) 28947 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
 MONTY WATSON CONE WELL #: 19 RRCID -> 042808 COMPL. DATE 07/10/1967 TOTAL DEPTH 3971 PERF. 3598 - 3612

01	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3		N	-0-					-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	3		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	24 N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	3		N	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3		N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-				N	-0-					-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	3		N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	3		N	-0-					-0-
*11	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	3		N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMORY (BIG SALINE) //CONT.// 28947 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
 MONTY WATSON CONE WELL #: A 19 RRCID -> 043928 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 3927 PERF. 3549 - 3560

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI STATE LEASING CORP. WELL #: 1B RRCID -> 045215 COMPL. DATE 11/09/1968 TOTAL DEPTH 3927 PERF. 3630 - 3642

01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTY WATSON CONE WELL #: 110 RRCID -> 047781 COMPL. DATE 11/21/1969 TOTAL DEPTH 4080 PERF. N/A

01		308 N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	3		N	-0-					-0-
02		271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		285 N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	3		N	-0-					-0-
04		183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3		N	-0-					-0-
05		126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3		N	-0-					-0-
06		270 N	211	-0-	-59	B	-0-	211	3		N	-0-					-0-
07		415 N	415	-0-	-0-	B	-0-	415	3		N	-0-					-0-
08		126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09		345 N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	3		N	-0-					-0-
10		380 N	270	-0-	-110	B	-0-	270	3		N	-0-					-0-
*11		271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	3		N	-0-					-0-
12		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMORY (BIG SALINE)		//CONT.// 28947 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523									
TRI STATE LEASING CORP.		WELL #: 3A		RRCID ->	063952	COMPL. DATE	10/05/1975	TOTAL DEPTH	4015	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
06	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12 3	N	-0-	-0-	
07	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42 3	N	-0-	-0-	
08	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	31 N	25	-0-	-6	B	-0-	25 3	N	-0-	-0-	
*11	28 N	28	-0-	-0-	B	-0-	28 3	N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		137		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MONTY WATSON CONE		WELL #: A 29		RRCID ->	066668	COMPL. DATE	04/03/1976	TOTAL DEPTH	3940	PERF. 3557 - 3609	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164 3	N	-0-	-0-	
02	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	191 3	N	-0-	-0-	
04	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124 3	N	-0-	-0-	
05	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 3	N	-0-	-0-	
06	180 N	46	-0-	-134	B	-0-	46 3	N	-0-	-0-	
07	124 N	73	-0-	-51	B	-0-	73 3	N	-0-	-0-	
08	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	83 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	138 3	N	-0-	-0-	
10	112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	112 3	N	-0-	-0-	
*11	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53 3	N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,204		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRI-STATE LEASING CORP		WELL #: 115		RRCID ->	082558	COMPL. DATE	04/13/1979	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 2483 - 2495	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94 3	N	-0-	-0-	
02	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	21 N	21	-0-	-0-	B	-0-	21 3	N	-0-	-0-	
04	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100 3	N	-0-	-0-	
05	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52 3	N	-0-	-0-	
06	150 N	41	-0-	-109	B	-0-	41 3	N	-0-	-0-	
07	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195 3	N	-0-	-0-	
08	359 N	359	-0-	-0-	B	-0-	359 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	375 N	375	-0-	-0-	B	-0-	375 3	N	-0-	-0-	
10	305 N	305	-0-	-0-	B	-0-	305 3	N	-0-	-0-	
*11	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	228 3	N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,790		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EMORY (BIG SALINE)		//CONT.// 28947 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523									
TRISTATE LEASING CORP		WELL #: 216		RRCID -> 087543		COMPL. DATE 02/01/1980		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 2500 - 2510	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	98 3	N	-0-		-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53 3	N	-0-		-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41 3	N	-0-		-0-
05	28 N	28	-0-	-0-	B	-0-	28 3	N	-0-		-0-
06	60 N	57	-0-	-3	B	-0-	57 3	N	-0-		-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	136 3	N	-0-		-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63 3	N	-0-		-0-
10	124 N	43	-0-	-81	B	-0-	43 3	N	-0-		-0-
*11	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43 3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		709				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MONTE WATSON CONE		WELL #: 310		RRCID -> 091235		COMPL. DATE 11/01/1980		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 2472 - 2495	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	23 N	23	-0-	-0-	B	-0-	23 3	N	-0-		-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	B	-0-	25 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	26 N	26	-0-	-0-	B	-0-	26 3	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33 3	N	-0-		-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74 3	N	-0-		-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53 3	N	-0-		-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72 3	N	-0-		-0-
*11	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53 3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		638				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TRI-STATE LEASING CORP		WELL #: 215		RRCID -> 091690		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 2480 - 2488	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

EMORY (BIG SALINE)		//CONT.// 28947 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO							
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523													
MONTE WATSON CONE		WELL #: 5		RRCID -> 092174		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 2460 - 2468					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE WATSON CONE		WELL #: 108		RRCID -> 135856		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 3724 - 3736					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3			N	-0-				-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-				N	-0-				-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683		RRCID -> 017666		COMPL. DATE 04/17/1959		TOTAL DEPTH 4558		PERF. N/A					
WATSON, H. D.		WELL #: 1													
01	739 S	739	-0-	-0-	B	-0-	739 2			N	-0-				57
02	469 S	469	-0-	-0-	B	-0-	469 2			N	-0-				57
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	565 S	565	-0-	-0-	B	-0-	563 2	2 9		N	2				59
04	587 S	587	-0-	-0-	B	-0-	586 2	1 9		N	1				60
05	360 S	360	-0-	-0-	B	-0-	358 2	2 9		N	2				62
06	414 S	414	-0-	-0-	B	-0-	414 2			N	-0-				62
07	382 S	382	-0-	-0-	B	-0-	382 2			N	-0-				62
08	316 S	316	-0-	-0-	B	-0-	316 2			N	-0-				62
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	320 S	320	-0-	-0-	B	-0-	320 2			N	-0-				62
10	433 S	433	-0-	-0-	B	-0-	433 2			N	-0-				62
11	619 S	619	-0-	-0-	B	-0-	619 2			N	-0-				62
*12	477 S	477	-0-	-0-	B	-0-	477 2			N	-0-				62

TOTAL GAS PROD: 5,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

EMORY (BIG SALINE)		//CONT.//		28947 250	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
TRACER OPERATING, INC.				863965							
RITCHIE -A-				WELL #: 2	RRCID -> 043471	COMPL. DATE 09/28/1967	TOTAL DEPTH 4272	PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMORY (BIG SALINE 4116)		28947 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523						
CONE 10				WELL #: 1102	RRCID -> 167682	COMPL. DATE 03/16/1998	TOTAL DEPTH 4165	PERF. 3782 - 3796		
01	240 N	240	-0-	-0-		240 3		N	-0-	-0-
02	151 N	151	-0-	-0-		151 3		N	-0-	-0-
03	215 N	215	-0-	-0-		215 3		N	-0-	-0-
04	143 N	143	-0-	-0-		143 3		N	-0-	-0-
05	74 N	74	-0-	-0-		74 3		N	-0-	-0-
06	210 N	80	-0-	-130		80 3		N	-0-	-0-
07	155 N	142	-0-	-13		142 3		N	-0-	-0-
08	145 N	145	-0-	-0-		145 3		N	-0-	-0-
09	120 N	120	-0-	-0-		120 3		N	-0-	-0-
10	248 N	248	-0-	-0-		248 3		N	-0-	-0-
*11	198 N	198	-0-	-0-		198 3		N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONE "9"		WELL #: 901		RRCID -> 168985	COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 4749	PERF. 3945 - 4007		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

EMORY (BIG SALINE 4116)		//CONT.// 28947 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523										
CONE "9"		WELL #: 902		RRCID -> 170606		COMPL. DATE 08/25/1998		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3734 - 3803				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-			-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-			-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-			-0-
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-			-0-
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-			-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-			-0-
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-			-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-			-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-			-0-
10	341 N	303	-0-	-38	-0-	303	3	N	-0-			-0-
*11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,199		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLUE OIL, INC.		076765		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
MANSSELL		WELL #: 1		RRCID -> 235691		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 4703 PERF. 3680 - 3696				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-			79
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
03	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3	N	-0-			79
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			79
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			79
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			79
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
TOTAL GAS PROD:		84		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
MERCER		WELL #: 5		RRCID -> 214552		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 4533 PERF. 4399 - 4411				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		39		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EMORY (BIG SALINE 4116)		//CONT.//		28947 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
PITCOCK, INC.				665870									
GREEN, F.		WELL #:		RRCID -> 209996	COMPL. DATE 06/13/2005	TOTAL DEPTH 4575	PERF. 4520	- 4554					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2013													

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, F.		WELL #:		10	RRCID -> 224281	COMPL. DATE 01/10/2007	TOTAL DEPTH 4577	PERF. 4144	- 4149	
01	167	N	167	-0-	-0-	166 2	1 9	N	1	45
02	166	N	166	-0-	-0-	166 2		N	-0-	45
03	155	N	140	-0-	-15	138 2	2 9	N	2	46
04	180	N	180	-0-	-0-	180 2		N	-0-	46
05	186	N	175	-0-	-11	173 2	2 9	N	2	48
06	150	N	67	-0-	-83	67 2		N	-0-	48
07	186	N	-0-	-0-	-186			N	-0-	48
08	186	N	84	-0-	-102	84 2		N	-0-	48
09	116	N	116	-0-	-0-	116 2		N	-0-	48
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
11	90	N	44	-0-	-46	44 2		N	-0-	48
12	124	N	60	-0-	-64	60 2		N	-0-	48

TOTAL GAS PROD: 1,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

EMORY (LAKE)		28947 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523								
BIRDWELL, EMORY		WELL #:		1	RRCID -> 079689	COMPL. DATE 10/15/1978	TOTAL DEPTH 4033	PERF. 3933	- 3941	
01	209	N	209	-0-	-0-	209 3		N	-0-	-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	175 3		N	-0-	-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	1 3		N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1			N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMORY (LAKE)		//CONT.//		28947 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523								
BIRDWELL, EMORY		WELL #:		2	RRCID ->	098121	COMPL. DATE	09/02/1981	TOTAL DEPTH	3945	PERF. 3906 - 3916	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BOX HILL OPERATING, INC.				084427				CNTY: PALO PINTO				
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #:		4C	RRCID ->	173129	COMPL. DATE	03/24/1999	TOTAL DEPTH	3854	PERF. 3636 - 3643	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		79 N	79	-0-	-0-	-0-		79	3			-0-
02		63 N	63	-0-	-0-	-0-		63	3			-0-
03		21 N	21	-0-	-0-	-0-		21	3			-0-
04		90 N	15	-0-	-75	-0-		15	3			-0-
05		62 N	15	-0-	-47	-0-		15	3			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						-0-
08		15 N	-0-	-0-	-15	-0-						-0-
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	3			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		293				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ECHO PRODUCTION, INC.				240125				CNTY: PALO PINTO				
CANTEY		WELL #:		3	RRCID ->	087599	COMPL. DATE	04/01/1979	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3982 - 3985	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EMORY (LAKE)		//CONT.//		28947 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
MOGUL RESOURCES, LLC				573657							
CANTEY "C"				WELL #: 1	RRCID -> 123405	COMPL. DATE 01/27/1987	TOTAL DEPTH 3870	PERF. 3695	- 3700		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		383 N	383	-0-	-0-	383 3		N	-0-		-0-
03		1058 N	1058	-0-	-0-	1058 3		N	-0-		-0-
04		822 N	822	-0-	-0-	822 3		N	-0-		-0-
05		749 N	749	-0-	-0-	749 3		N	-0-		-0-
06		508 N	508	-0-	-0-	508 3		N	-0-		-0-
07		462 N	462	-0-	-0-	462 3		N	-0-		-0-
08		504 N	504	-0-	-0-	504 3		N	-0-		-0-
09		447 N	447	-0-	-0-	447 3		N	-0-		-0-
10		451 N	451	-0-	-0-	451 3		N	-0-		-0-
*11		411 N	411	-0-	-0-	411 3		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,795		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ENERGY (MARBLE FALLS)				29082 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COMANCHE			
H&G PETROLEUM CORPORATION				341347							
ALLEN, E. H.				WELL #: 1	RRCID -> 017673	COMPL. DATE 12/02/1950	TOTAL DEPTH 2711	PERF. 2674	- 2684		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		62 N	6	-0-	-56	1 1	5 2	N	-0-		3
02		85 N	85	-0-	-0-	2 1	81 2	N	2		5
						2 9					
03		64 N	64	-0-	-0-	1 1	61 2	N	2		7
						2 9					
04		59 N	59	-0-	-0-	1 1	55 2	N	3		10
						3 9					
05		93 N	61	-0-	-32	2 1	56 2	N	3		13
						3 9					
06		60 N	48	-0-	-12	1 1	43 2	N	4		17
						4 9					
07		62 N	24	-0-	-38	1 1	21 2	N	2		19
						2 9					
08		62 N	33	-0-	-29	1 1	29 2	N	3		22
						3 9					
09		60 N	10	-0-	-50	1 1	8 2	N	1		23
						1 9					
10		31 N	12	-0-	-19	1 1	11 2	N	-0-		23
11		30 N	5	-0-	-25	5 2		N	-0-		23
12		10 N	-0-	-0-	-10			N	1		24
TOTAL GAS PROD:		407		TOTAL CONDENSATE PROD:		21					

ENERGY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		29082 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COMANCHE				
H&G PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		341347								
PETTIT, W. C.		WELL #:		1	RRCID -> 017674	COMPL. DATE 07/24/1957	TOTAL DEPTH 2761	PERF. 2728	- 2748			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	6	-0-	-56	-0-	1 1	5 2	N	-0-			3
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	2 1	79 2	N	2			5
						2 9						
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	1 1	63 2	N	2			7
						2 9						
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1 1	47 2	N	3			10
						3 9						
05	93 N	62	-0-	-31	-0-	2 1	57 2	N	3			13
						3 9						
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	1 1	39 2	N	4			17
						4 9						
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	2 1	45 2	N	2			19
						2 9						
08	62 N	32	-0-	-30	-0-	1 1	28 2	N	3			22
						3 9						
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	1 1	10 2	N	1			23
						1 9						
10	62 N	10	-0-	-52	-0-	1 1	9 2	N	-0-			23
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2		N	-0-			23
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	2			25
TOTAL GAS PROD:		420		TOTAL CONDENSATE PROD:		22						

RUDD, G. T.		WELL #:		2	RRCID -> 017675	COMPL. DATE 08/13/1957	TOTAL DEPTH 2711	PERF. 2635	- 2668			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	83	-0-	-103	-0-	1 1	82 2	N	-0-			6
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	3 1	283 2	N	1			7
						1 9						
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	3 1	275 2	N	1			8
						1 9						
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	3 1	176 2	N	2			10
						2 9						
05	310 N	150	-0-	-160	-0-	3 1	144 2	N	3			13
						3 9						
06	270 N	131	-0-	-139	-0-	2 1	125 2	N	4			17
						4 9						
07	186 N	145	-0-	-41	-0-	3 1	139 2	N	3			20
						3 9						
08	155 N	134	-0-	-21	-0-	2 1	129 2	N	3			23
						3 9						
09	120 N	48	-0-	-72	-0-	2 1	45 2	N	1			24
						1 9						
10	155 N	31	-0-	-124	-0-	1 1	29 2	N	1			25
						1 9						
11	120 N	31	-0-	-89	-0-	1 1	29 2	N	1			26
						1 9						
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	1			27
TOTAL GAS PROD:		1,500		TOTAL CONDENSATE PROD:		21						

ENLOW (CADD)		29135 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN								
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		574324														
ISENHOWER		WELL #: 1		RRCID -> 131820		COMPL. DATE 06/06/1979		TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3816 - 3819								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ERATH COUNTY REGULAR		29231 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: ERATH								
CLAPP, BUDDY		155204														
CREECH		WELL #: 1		RRCID -> 117096		COMPL. DATE 08/10/1979		TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4377 - 4539								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

D.J. & T. ENERGY		196227		RRCID -> 193556		COMPL. DATE 10/08/2002		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1235 - 1239								
PACK, H. N.		WELL #: 1														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	38 X	38	-0-	-0-	-0-		38 3			N	-0-					-0-
03	38 X	30	-0-	-0-	-0-		30 2			N	-0-					-0-
04	38 X	39	-0-	-0-	-0-		39 2			N	-0-					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		107				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ERATH COUNTY REGULAR		//CONT.//		29231 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: ERATH		
GREENHAW, MORRIS R.				331530								
CHISOM, W. A.		WELL #:		1		RRCID -> 188096		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 3248		PERF. 3064 - 3184
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		632 R	316	-0-	-316	-0-	316 2		N	-0-		50
02		388 R	388	-0-	-0-	-0-	388 2		N	-0-		50
03		467 R	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-		50
04		482 R	482	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-		50
05		0 W	521	-0-	521	521	521 3		N	-0-		50
06		0 W	601	-0-	601	1122	601 3		N	-0-		50
07		0 W	797	-0-	797	1919	746 3	51 9	N	46	96 1	-0-
08		0 W	623	-0-	623	2542	623 3		N	-0-		-0-
09		2070	103	-0-	-1967	575	103 3		N	-0-		-0-
10		994 R	419	-0-	-575	-0-	419 3		N	-0-		-0-
11		600 #	86	-0-	-514	-0-	86 3		N	-0-		-0-
12		620 #	564	-0-	-56	-0-	564 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,367				TOTAL CONDENSATE PROD:		46				

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		E 12		RRCID -> 227476		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 3835		PERF. 3682 - 3720

01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-		-0-
03		214 R	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-		-0-
04		108 R	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-		-0-
05		124 #	123	-0-	-1	-0-	123 3		N	-0-		-0-
06		120 #	112	-0-	-8	-0-	112 3		N	-0-		-0-
07		124 #	102	-0-	-22	-0-	102 3		N	-0-		-0-
08		124 #	93	-0-	-31	-0-	93 3		N	-0-		-0-
09		120 #	76	-0-	-44	-0-	76 3		N	-0-		-0-
10		124 #	75	-0-	-49	-0-	75 3		N	-0-		-0-
11		120 #	34	-0-	-86	-0-	34 3		N	-0-		-0-
12		93 #	33	-0-	-60	-0-	33 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,072				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		E 11		RRCID -> 227484		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 3786		PERF. 3666 - 3686

01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-		-0-
03		212 R	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-		-0-
04		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-		-0-
05		124 #	110	-0-	-14	-0-	110 3		N	-0-		-0-
06		120 #	107	-0-	-13	-0-	107 3		N	-0-		-0-
07		124 #	101	-0-	-23	-0-	101 3		N	-0-		-0-
08		124 #	81	-0-	-43	-0-	81 3		N	-0-		-0-
09		120 #	68	-0-	-52	-0-	68 3		N	-0-		-0-
10		124 #	67	-0-	-57	-0-	67 3		N	-0-		-0-
11		120 #	20	-0-	-100	-0-	20 3		N	-0-		-0-
12		93 #	20	-0-	-73	-0-	20 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		990				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ERATH COUNTY REGULAR GREENHAW, MORRIS R. HOGTOWN-MOORE UNIT		//CONT.// //CONT.//	29231 001 331530	ASSOCIATED	49B	CNTY: ERATH										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: E 18 RRCID -> 227485 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 3677 PERF. 3546 - 3566																
01		0 #	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		102 R	102	-0-	-0-		102 3			N	-0-					-0-
03		216 R	216	-0-	-0-		216 3			N	-0-					-0-
04		104 R	104	-0-	-0-		104 3			N	-0-					-0-
05		124 #	112	-0-	-12		112 3			N	-0-					-0-
06		150 #	118	-0-	-32		118 3			N	-0-					-0-
07		155 #	104	-0-	-51		104 3			N	-0-					-0-
08		155 #	81	-0-	-74		81 3			N	-0-					-0-
09		120 #	72	-0-	-48		72 3			N	-0-					-0-
10		124 #	71	-0-	-53		71 3			N	-0-					-0-
11		120 #	15	-0-	-105		15 3			N	-0-					-0-
12		93 #	12	-0-	-81		12 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,007		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: E 10	RRCID -> 228022	COMPL. DATE 12/06/2006	TOTAL DEPTH 3815	PERF. 3668 - 3697										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-					
06	14B2 EXT	101	-0-	101	101	101 3	N	-0-			-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101	101	N	-0-			-0-					
08	14B2 EXT	103	-0-	103	204	103 3	N	-0-			-0-					
09	14B DENY	102	-0-	102	306	102 3	N	-0-			-0-					
10	407 R	101	-0-	-306	-0-	101 3	N	-0-			-0-					
11	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-			-0-					
12	93 #	72	-0-	-21	-0-	72 3	N	-0-			-0-					
TOTAL GAS PROD:			583		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. LUSBY, C.C.		709694 WELL #: 1A	RRCID -> 155395	COMPL. DATE 07/14/1995	TOTAL DEPTH 1690	PERF. 1580 - 1638										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-					
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ERATH COUNTY REGULAR		//CONT.//	29231 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: ERATH					
SKYBRIDGE ENERGY LLC			786419								
GARY, S.E.		WELL #:	301	RRCID ->	224517	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	2896	PERF.	3050 - 3455
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TORCH OPERATING LLC		862620				CNTY: ERATH					
MAULDIN, C. W. GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	221695	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2185 - 2195
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BLACKWELL, A. H.		WELL #:	2	RRCID ->	224813	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3799 - 3844
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-		-0-
02	1160 #	-0-	-0-	-1160	-0-			N	-0-		-0-
03	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA) 29231 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH														
BOX HILL OPERATING, INC. 084427														
CUMMING CALABRIA WELL #: 1 RRCID -> 052374 COMPL. DATE 05/10/1971 TOTAL DEPTH 1720 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
03		93 N	19	-0-	-74	-0-	19	3		N	-0-			-0-
04		60 N	15	-0-	-45	-0-	15	3		N	-0-			-0-
05		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08		15 N	10	-0-	-5	-0-	10	3		N	-0-			-0-
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
10		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			489				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MCCLURE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 094429 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 1792 PERF. 1587 - 1629														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
03		93 N	19	-0-	-74	-0-	19	3		N	-0-			-0-
04		60 N	15	-0-	-45	-0-	15	3		N	-0-			-0-
05		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
07		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
08		15 N	10	-0-	-5	-0-	10	3		N	-0-			-0-
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
10		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			529				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MCDANIEL RANCH UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 245120 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1806 - 1819														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		155 N	6	-0-	-149	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
02		29 N	4	-0-	-25	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
04		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			-0-
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA)//CONT.// 29231 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH																	
GREAT SOUTHERN 328756																	
TERRELL, VANCE WELL #: 1 RRCID -> 148386 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 4618 PERF. 4166 - 4256																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GREENHAW, MORRIS R. 331530																	
CLAYTON, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 031278 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	114233					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	114233					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	114233					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	114233					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	114233					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	114233					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ERNEST REICH 29235 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: EASTLAND																	
CHAMBERS, R. H. LLC 143549																	
BACON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 017625 COMPL. DATE 12/11/1959 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3098 - 3106																	

01	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
02	377	N	355	-0-	-22 B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	403	N	397	-0-	-6 B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	372	N	296	-0-	-76 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	420	N	419	-0-	-1 B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
10	434	N	419	-0-	-15 B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
11	420	N	400	-0-	-20 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
12	434	N	401	-0-	-33 B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			4,782			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

ERNEST REICH		//CONT.//		29235 500	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: EASTLAND				
CHAMBERS, R. H. LLC		//CONT.//		143549								
SCHOOR, ALBERT ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	017626	COMPL. DATE	01/07/1963	TOTAL DEPTH	3206	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 2		N	-0-			79
02	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 2		N	-0-			79
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2		N	-0-			79
04	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2		N	-0-			79
05	434 N	414	-0-	-20 B	-0-	414 2		N	-0-			79
06	450 N	360	-0-	-90 B	-0-	360 2		N	-0-			79
07	465 N	361	-0-	-104 B	-0-	361 2		N	-0-			79
08	403 N	401	-0-	-2 B	-0-	401 2		N	-0-			79
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 2		N	-0-			79
10	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 2		N	-0-			79
11	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 2		N	-0-			79
*12	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 2		N	-0-			79
TOTAL GAS PROD:		5,176		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

3 S PRODUCTION, INC.		953796										
REICH, ERNEST		WELL #:		1	RRCID ->	072933	COMPL. DATE	08/02/1977	TOTAL DEPTH	3601	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	310 N	285	-0-	-25 B	-0-	285 3		N	-0-			-0-
02	290 N	274	-0-	-16 B	-0-	274 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	268	-0-	-42 B	-0-	268 3		N	-0-			-0-
04	270 N	265	-0-	-5 B	-0-	265 3		N	-0-			-0-
05	279 N	225	-0-	-54 B	-0-	225 3		N	-0-			-0-
06	270 N	241	-0-	-29 B	-0-	241 3		N	-0-			-0-
07	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 3		N	-0-			-0-
08	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 3		N	-0-			-0-
10	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 3		N	-0-			-0-
11	330 N	310	-0-	-20 B	-0-	310 3		N	-0-			-0-
12	372 N	306	-0-	-66 B	-0-	306 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,581		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REICH, CARL		WELL #:		1	RRCID ->	074749	COMPL. DATE	11/27/1977	TOTAL DEPTH	3757	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	341 N	298	-0-	-43 B	-0-	298 3		N	-0-			-0-
02	290 N	120	-0-	-170 B	-0-	120 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3		N	-0-			-0-
04	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 3		N	-0-			-0-
05	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 3		N	-0-			-0-
06	360 N	355	-0-	-5 B	-0-	355 3		N	-0-			-0-
07	372 N	312	-0-	-60 B	-0-	312 3		N	-0-			-0-
08	403 N	225	-0-	-178 B	-0-	225 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	360 N	288	-0-	-72 B	-0-	288 3		N	-0-			-0-
10	310 N	251	-0-	-59 B	-0-	251 3		N	-0-			-0-
11	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 3		N	-0-			-0-
*12	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,640		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ERNEST REICH		//CONT.//		29235 500	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: EASTLAND			
3 S PRODUCTION, INC.		//CONT.//		953796									
REICH, TIMOTHY E.		WELL #:		1	RRCID ->	122430	COMPL. DATE	03/24/1978	TOTAL DEPTH	3637	PERF.	3165 -	3186
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	163	3	8	9	N	7		129
02	174 N	166	-0-	-8 B	-0-	158	3	8	9	N	7		136
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	159	-0-	-27 B	-0-	158	3	1	9	N	1	119 1	18
04	180 N	157	-0-	-23 B	-0-	151	3	6	9	N	5		23
05	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	165	3	2	9	N	2		25
06	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	170	3	6	9	N	5		30
07	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	172	3	4	9	N	4		34
08	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	192	3	6	9	N	5		39
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	173	-0-	-7 B	-0-	169	3	4	9	N	4		43
10	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	183	3	6	9	N	5		48
11	180 N	162	-0-	-18 B	-0-	158	3	4	9	N	4		52
12	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	161	3	6	9	N	5		57
TOTAL GAS PROD:		2,061		TOTAL CONDENSATE PROD:				54					

DENT, DONNIE D.		WELL #:		1	RRCID ->	278804	COMPL. DATE	09/18/1977	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	3201 -	3228
01	0 W	289	-0-	289 B	584	277	3	12	9	N	11		16
02	0 W	285	-0-	285 B	869	272	3	13	9	N	12		28
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 869													
03	0 W	283	-0-	283 B	1152	276	3	7	9	N	6		34
04	1409 N	257	-0-	-1152 B	-0-	247	3	10	9	N	9		43
05	310 N	285	-0-	-25 B	-0-	278	3	7	9	N	6		49
06	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	266	3	11	9	N	10		59
07	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	276	3	10	9	N	9		68
08	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	303	3	9	9	N	8		76
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	265	3	8	9	N	7		83
10	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	299	3	8	9	N	7		90
11	300 N	262	-0-	-38 B	-0-	253	3	9	9	N	8		98
12	279 N	272	-0-	-7 B	-0-	263	3	9	9	N	8		106
TOTAL GAS PROD:		3,388		TOTAL CONDENSATE PROD:				101					

ETERNAL (CONGL)		29542 100		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION		022922											
HANSEN, LILLIAN		WELL #:		3	RRCID ->	112768	COMPL. DATE	08/09/1984	TOTAL DEPTH	3912	PERF.	3816 -	3824
01	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-		39
02	174 N	167	-0-	-7	-0-	167	2			N	-0-		39
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-		39
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-		39
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-		39
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-		39
07	217 N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-		39
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-		39
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-		39
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-		39
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-		39
12	248 N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-		39
TOTAL GAS PROD:		2,321		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

EUBANK (STRAWN UPPER) G & F OIL, INC. EUBANKS		29592 500 292000		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
WELL #:		1		RRCID -> 093141		COMPL. DATE 01/13/1980		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 1030 - 1040					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

EUREKA (CADD0) PETEX STAPP, D.C.		29620 200 659782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
WELL #:		1		RRCID -> 148841		COMPL. DATE 04/11/1994		TOTAL DEPTH 3433		PERF. 3324 - 3356					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BENTLEY "2952"		WELL #:		1		RRCID -> 154477		COMPL. DATE 05/17/1995		TOTAL DEPTH 3418		PERF. 3250 - 3260			
01	1643 N	664	-0-	-979	-0-	664	2			N	-0-				-0-
02	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-				-0-
03	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-				-0-
04	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-				-0-
05	1798 N	810	-0-	-988	-0-	810	2			N	-0-				-0-
06	1530 N	1081	-0-	-449	-0-	1081	2			N	-0-				-0-
07	1240 N	1156	-0-	-84	-0-	1156	2			N	-0-				-0-
08	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-				-0-
09	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-				-0-
10	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-				-0-
11	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-				-0-
12	1457 N	918	-0-	-539	-0-	918	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		14,009		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

EUREKA (CONGLOMERATE) BRECK OPERATING CORP. COMPTON -34-		29620 300 089974		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
		WELL #: 1		RRCID -> 069184		COMPL. DATE 05/16/1976		TOTAL DEPTH 3990 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2	N	-0-	-0-
02	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2	N	-0-	-0-
03	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2	N	-0-	-0-
04	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2	N	-0-	-0-
05	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2	N	-0-	-0-
06	1350 N	1202	-0-	-148	-0-	1202	2	N	-0-	-0-
07	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2	N	-0-	-0-
08	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2	N	-0-	-0-
09	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2	N	-0-	-0-
10	1395 N	1382	-0-	-13	-0-	1382	2	N	-0-	-0-
11	1350 N	1303	-0-	-47	-0-	1303	2	N	-0-	-0-
12	1395 N	1344	-0-	-51	-0-	1344	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 16,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMPTON, RUBY "A"		29620 400 684502		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
		WELL #: 1		RRCID -> 087075		COMPL. DATE 08/13/1973		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3878 - 3890		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	1118	-0-	-308	-0-	1118	2	N	-0-	-0-
02	1305 N	1079	-0-	-226	-0-	1079	2	N	-0-	-0-
03	1240 N	1190	-0-	-50	-0-	1190	2	N	-0-	-0-
04	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2	N	-0-	-0-
05	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2	N	-0-	-0-
06	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2	N	-0-	-0-
07	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2	N	-0-	-0-
08	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2	N	-0-	-0-
09	1380 N	1207	-0-	-173	-0-	1207	2	N	-0-	-0-
10	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2	N	-0-	-0-
11	1320 N	1255	-0-	-65	-0-	1255	2	N	-0-	-0-
*12	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 15,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUREKA (DUFFER) QUAIL WELL SERVICE, INC. LOVING SOUTH		29620 400 684502		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
		WELL #: 1		RRCID -> 262783		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 4302 PERF. 3944 - 3952		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-	-0-
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUREKA (DUFFER)		//CONT.//		29620 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
QUAIL WELL SERVICE, INC.		//CONT.//		684502							
LOVING SOUTH		WELL #:		2	RRCID ->	267287	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	4348	PERF. 3978 - 3988
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-		-0-
02		406 N	1	-0-	-405	-0-	1 2	N	-0-		-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MCKELVAIN		WELL #:		3	RRCID ->	269835	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3920 - 3930
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129 2	N	-0-		-0-
02		2088 N	2022	-0-	-66	-0-	2022 2	N	-0-		-0-
03		2201 N	2169	-0-	-32	-0-	2169 2	N	-0-		-0-
04		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091 2	N	-0-		-0-
05		2170 N	2145	-0-	-25	-0-	2145 2	N	-0-		-0-
06		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092 2	N	-0-		-0-
07		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147 2	N	-0-		-0-
08		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122 2	N	-0-		-0-
09		2040 N	2028	-0-	-12	-0-	2028 2	N	-0-		-0-
10		2108 N	1959	-0-	-149	-0-	1959 2	N	-0-		-0-
11		2040 N	1313	-0-	-727	-0-	1313 2	N	-0-		-0-
12		2108 N	1242	-0-	-866	-0-	1242 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			23,459	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

EUREKA (STRAWN)		29620 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
QUAIL WELL SERVICE, INC.		684502									
MCKELVAIN		WELL #:		2	RRCID ->	265272	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	4236	PERF. 2204 - 2210
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	PLUGGED AND ABANDONED 09/07/2016 - PLUGGED 09/07/16			

EUREKA (STRAWN)		//CONT.//		29620 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS							
QUAIL WELL SERVICE, INC.		//CONT.//		684502										
LOVING SOUTH		WELL #:		3	RRCID -> 270005	COMPL. DATE 07/19/2013	TOTAL DEPTH 2292	PERF. 2250	- 2260					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-			-0-
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

F. WYLIE (CONGL.)				29935 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN							
WYLIE, FRED, JR.				945475										
WYLIE, FRED JR.		WELL #:		2	RRCID -> 126070	COMPL. DATE 11/10/1987	TOTAL DEPTH 4128	PERF. 3752	- 3754					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WYLIE, FRED JR.				1	RRCID -> 131843	COMPL. DATE 08/03/1989	TOTAL DEPTH 4064	PERF. 3908	- 3911					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

F. WYLLIE (CONGL.) YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. HAYDEN "C"		//CONT.//		29935 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN								
				946964											
				WELL #:	1	RRCID ->	118051	COMPL. DATE	07/20/1985	TOTAL DEPTH	4125	PERF.	3741 - 3751		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2			N	-0-				-0-
02		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2			N	-0-				-0-
03		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2			N	-0-				-0-
04		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2			N	-0-				-0-
05		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2			N	-0-				-0-
06		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2			N	-0-				-0-
07		682 N	1	-0-	-681	-0-	1 2			N	-0-				-0-
08		496 N	103	-0-	-393	-0-	103 2			N	-0-				-0-
09		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2			N	-0-				-0-
10		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2			N	-0-				-0-
11		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2			N	-0-				-0-
*12		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,409		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER) BRAKA OPERATING, L.L.C. HAGAR				29980 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND								
				088563											
				WELL #:	1	RRCID ->	112328	COMPL. DATE	12/19/1983	TOTAL DEPTH	3254	PERF.	3112 - 3118		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2			N	-0-				144
02		145 N	50	-0-	-95	-0-	41 2		9 9	N	8				152
03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	52 2		19 9	N	17				169
04		74 N	74	-0-	-0-	-0-	65 2		9 9	N	8				177
05		86 N	86	-0-	-0-	-0-	80 2		6 9	N	5				182
06		94 N	94	-0-	-0-	-0-	88 2		6 9	N	5	155 1			32
07		62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2			N	-0-				32
08		93 N	50	-0-	-43	-0-	47 2		3 9	N	3				35
09		90 N	43	-0-	-47	-0-	40 2		3 9	N	3				38
10		62 N	29	-0-	-33	-0-	29 2			N	-0-				38
11		60 N	40	-0-	-20	-0-	29 2		11 9	N	10				48
*12		78 N	78	-0-	-0-	-0-	70 2		8 9	N	7				55
TOTAL GAS PROD:		742		TOTAL CONDENSATE PROD:		66									

HAGAR "B"				WELL #:	1	RRCID ->	130030	COMPL. DATE	10/01/1988	TOTAL DEPTH	3266	PERF.	2996 - 3012		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER)		//CONT.//		29980 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
KING ENERGY RESOURCES				465526										
BLACKWELL				WELL #: 1	RRCID -> 103336	COMPL. DATE 11/08/1982	TOTAL DEPTH 3580	PERF. 3314	- 3340					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLACKWELL "B"				WELL #: 3	RRCID -> 109102	COMPL. DATE 02/06/1984	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3307	- 3318					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MSBE, INC.				518695	RRCID -> 095578	COMPL. DATE 07/30/1981	TOTAL DEPTH 3475	PERF. 3248	- 3366					
MCPHAIL				WELL #: 2										
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER) //CONT.// 29980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TK OPERATING 860912
JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 101674 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 3262 - 3290

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

JAMESON WELL #: 2 RRCID -> 107457 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 3371 PERF. 3258 - 3280

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

FINCHER (STRAWN) 30882 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
PARKS, RHONE INC. 641520
SIKES WELL #: 2 RRCID -> 144043 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1880 - 1892

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

FINLEY (CONGL.)		30944 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN					
WEST INLAND ENERGY, INC.		910215											
FANOUS		WELL #: 1		RRCID -> 261146		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3684 - 3690			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
02	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2		N	-0-			-0-
03	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	2		N	-0-			-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		193		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FISK (JENNINGS)		31047 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
SHADY OIL CO.		768360											
SPARKS, A. C. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 017680		COMPL. DATE 02/27/1959		TOTAL DEPTH 2433		PERF. 2381 - 2419			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SPARKS, A. C.		WELL #: 1		RRCID -> 073817		COMPL. DATE 02/15/1977		TOTAL DEPTH 2689		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FLAMING ARROW (ATOKA C)		31215 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		882575								
ALLEN-FORD "A"		WELL #:	3	RRCID ->	148439	COMPL. DATE	01/28/1994	TOTAL DEPTH	4093 PERF. 3612 - 3618	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FLETCHER (LAKE SAND)		31461 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS		
TRACER OPERATING, INC.		863965								
NOBLE		WELL #:	1	RRCID ->	201390	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	4030 PERF. 3387 - 3396	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FLOODPLAIN (STRAWN)		31494 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
MINTON OIL & GAS PROPERTIES		570140								
LEMLEY-GILMORE-A		WELL #:	1	RRCID ->	117255	COMPL. DATE	06/10/1985	TOTAL DEPTH	4361 PERF. 3140 - 3148	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	843		N	NO RPT		-0-
02	981	138	-0-	-843	-0-	138 2	N	-0-		-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2	N	-0-		-0-
04	DELQ PR	142	-0-	142	142	142 2	N	-0-		-0-
05	142 N	-0-	-0-	-142	-0-		N	-0-		-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		424	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PEBA OIL & GAS, INC.		648640		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
EUBANK, T.H.		570140								
		WELL #:	3	RRCID ->	120393	COMPL. DATE	03/03/1986	TOTAL DEPTH	4410 PERF. 3123 - 3132	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/01/2016	-	PLUGGED	02/01/16			
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FLOODPLAIN (STRAWN)		//CONT.//		31494 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
R W OPERATING				687140								
GREEN, M. A. "B"		WELL #:		1	RRCID -> 118690	COMPL. DATE 10/15/1985	TOTAL DEPTH 3264	PERF. 2839	-	2867		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/15/2016 - PLUGGED 12/15/16												
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FLORENCE BRYANT (GARDNER SD)				31522 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD					
SUCHIL ENERGY, LLC				828545								
GLENN LEECH ET AL		WELL #:		6	RRCID -> 089104	COMPL. DATE 11/27/1973	TOTAL DEPTH 3005	PERF. 2992	-	2997		
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-			-0-
02	87	N	54	-0-	-33	-0-	54 2	N	-0-			-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			276			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FORET (MISS)				31960 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND					
SO OPERATING COMPANY				800281								
DANIELS		WELL #:		2	RRCID -> 082394	COMPL. DATE 05/05/1979	TOTAL DEPTH 3852	PERF. 3714	-	3730		
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	136 3	N	-0-			166
02	116	N	112	-0-	-4	-0-	112 3	N	-0-			166
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136 3	N	-0-			166
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-			166
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-			166
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-			166
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-			166
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-			166
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239 3	N	-0-			166
10	310	N	238	-0-	-72	-0-	238 3	N	-0-			166
11	270	N	220	-0-	-50	-0-	220 3	N	-0-			166
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	226 3	N	-0-			166
TOTAL GAS PROD:			2,334			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FORT WOLTERS (ATOKA,UPPER) 32214 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131												
FORT WOLTERS-USA WELL #: 7 RRCID -> 100674 COMPL. DATE 06/05/1982 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4110 - 4118												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		1209 N	1128	-0-	-81	-0-	1128	2			N	86
02		1131 N	1053	-0-	-78	-0-	1053	2			N	86
03		1209 N	981	-0-	-228	-0-	981	2			N	86
04		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	86
05		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2		63 1	N	23
06		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	23
07		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	23
08		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	23
09		1170 N	327	-0-	-843	-0-	327	2			N	23
10		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	23
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	23
TOTAL GAS PROD:			9,534			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FORT WOLTERS (MARBLE FALLS LIME) 32214 530 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
XPLORE OPERATING, LLC 946023												
JUSTICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 162022 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4948 - 5050												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		186 N	162	-0-	-24	-0-	60	1	102	3	N	-0-
02		186 N	186	-0-	-0-	-0-	52	1	134	3	N	-0-
03		114 N	114	-0-	-0-	-0-	34	1	80	3	N	-0-
04		274 N	274	-0-	-0-	-0-	71	1	203	3	N	-0-
05		186 N	148	-0-	-38	-0-	12	1	136	3	N	-0-
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	N	-0-
07		279 N	91	-0-	-188	-0-	6	1	85	3	N	-0-
08		252 N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	236	3	N	-0-
09		174 N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	N	-0-
10		277 N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	262	3	N	-0-
11		240 N	208	-0-	-32	-0-	13	1	195	3	N	-0-
12		186 N	156	-0-	-30	-0-	11	1	145	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,162			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PATTERSON WELL #: 1T RRCID -> 162176 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4802 - 4886												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		62 N	32	-0-	-30	-0-	8	1	24	3	N	-0-
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	10	1	30	3	N	-0-
03		60 N	60	-0-	-0-	-0-	15	1	45	3	N	-0-
04		59 N	59	-0-	-0-	-0-	15	1	44	3	N	-0-
05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-
06		60 N	26	-0-	-34	-0-	2	1	24	3	N	-0-
07		918 N	918	-0-	-0-	-0-	58	1	860	3	N	-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/14/2016 - W/O TO 7B-281058												
TOTAL GAS PROD:			1,178			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FORT WOLTERS (MARBLE FALLS LIME)//CONT.// 32214 530 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XPLORE OPERATING, LLC //CONT.// 946023
COWLEY WELL #: 1 RRCID -> 164472 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 4954 - 5049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	159	1	270	3	N	-0-					-0-
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	146	1	376	3	N	-0-					-0-
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	146	1	340	3	N	-0-					-0-
04	420 N	385	-0-	-35	-0-	100	1	285	3	N	-0-					-0-
05	558 N	311	-0-	-247	-0-	24	1	287	3	N	-0-					-0-
06	480 N	204	-0-	-276	-0-	13	1	191	3	N	-0-					-0-
07	403 N	100	-0-	-303	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
08	310 N	151	-0-	-159	-0-	10	1	141	3	N	-0-					-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	3	N	-0-					-0-
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	N	-0-					-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	18	1	256	3	N	-0-					-0-
12	279 N	246	-0-	-33	-0-	18	1	228	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,525				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MURRAY, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 166067 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 4974 - 5076

01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	112	1	554	3	N	-0-					-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	240 N	2	-0-	-238	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	N	-0-					-0-
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	245	3	N	-0-					-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	3	N	-0-					-0-
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	15	1	209	3	N	-0-					-0-
09	240 N	9	-0-	-231	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
10	248 N	10	-0-	-238	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
11	210 N	2	-0-	-208	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,508				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FORTUNA (TANNEHILL) 32251 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
WILSON "BG" WELL #: 3 RRCID -> 142548 COMPL. DATE 07/03/1992 TOTAL DEPTH 2881 PERF. 1239 - 1244

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2016 - PLUGGED 07/29/16

FORUM (BEND CONGL.)		32286 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926														
HOPKINS		WELL #: 1		RRCID -> 107836		COMPL. DATE 10/24/1983		TOTAL DEPTH 4390		PERF. 3600 - 3605						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	160	1	1042	2	N	-0-					18
02	754 N	749	-0-	-5	-0-	160	1	589	2	N	-0-					18
03	1519 N	969	-0-	-550	-0-	160	1	809	2	N	-0-					18
04	1170 N	996	-0-	-174	-0-	160	1	836	2	N	-0-					18
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					18
06	930 N	292	-0-	-638	-0-	160	1	132	2	N	-0-					18
07	1023 N	244	-0-	-779	-0-	160	1	84	2	N	-0-					18
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	160	1	143	2	N	-0-					18
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	160	1	165	2	N	-0-					18
10	248 N	172	-0-	-76	-0-	172	2			N	-0-					18
11	300 N	160	-0-	-140	-0-	160	2			N	-0-					18
12	341 N	193	-0-	-148	-0-	193	2			N	-0-					18
TOTAL GAS PROD:		5,605				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HEATH		32300 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563														
BROWN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 112346		COMPL. DATE 08/06/1984		TOTAL DEPTH 4140		PERF. 3799 - 3803						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	28	1	262	2	N	-0-					23
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	28	1	179	2	N	-0-					23
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	28	1	233	2	N	-0-					23
04	270 N	254	-0-	-16	-0-	28	1	226	2	N	-0-					23
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					23
06	240 N	64	-0-	-176	-0-	28	1	36	2	N	-0-					23
07	248 N	51	-0-	-197	-0-	28	1	23	2	N	-0-					23
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	28	1	40	2	N	-0-					23
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	28	1	47	2	N	-0-					23
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					23
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					23
12	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					23
TOTAL GAS PROD:		1,419				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FOSTER (MARBLE FALLS)		32300 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563														
BROWN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 095589		COMPL. DATE 05/29/1981		TOTAL DEPTH 3904		PERF. 3290 - 3310						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	403 #	242	-0-	-161	-0-	242	2			N	-0-					8
02	377 #	277	-0-	-100	-0-	277	2			N	-0-					8
03	372 #	287	-0-	-85	-0-	287	2			N	-0-					8
04	360 #	274	-0-	-86	-0-	274	2			N	-0-					8
05	310 #	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					8
06	300 #	168	-0-	-132	-0-	168	2			N	-0-					8
07	310 #	84	-0-	-226	-0-	84	2			N	-0-					8
08	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					8
09	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					8
10	303 R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					8
11	360 #	279	-0-	-81	-0-	279	2			N	-0-					8
12	372 #	282	-0-	-90	-0-	282	2			N	-0-					8
TOTAL GAS PROD:		3,231				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 RICHTER, C.W. WELL #: 2 RRCID -> 131713 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3226 - 3250

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					30
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					36
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					38
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					43
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					45
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					47
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10		103 R	103	-0-	-0-	-0-	100	2	3	9	Y	3					50
11		110 R	110	-0-	-0-	-0-	102	2	8	9	Y	7					57
*12		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					57
TOTAL GAS PROD:			315			TOTAL CONDENSATE PROD:			57								

LONG, TONY "A" WELL #: 2 RRCID -> 162802 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 3102

01		62 #	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02		58 #	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06		85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07		111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10		124 #	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11		120 #	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12		124 #	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			662			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

LONG, TONY "A-1" WELL #: 1 RRCID -> 267479 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2634 - 3240

01		62 #	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					18
02		58 #	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					18
03		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					18
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					18
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
06		86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					18
07		111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					18
08		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					18
09		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					18
10		124 #	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					18
11		120 #	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					18
12		124 #	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					18
TOTAL GAS PROD:			666			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
PARAGON OIL & GAS, LLC 639006												
FRALEY, JOE WELL #: 2 RRCID -> 080547 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2955 - 2965												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		341 #	148	-0-	-193	-0-	148 2			N	-0-	-0-
02		319 #	152	-0-	-167	-0-	152 2			N	-0-	-0-
03		341 #	147	-0-	-194	-0-	147 2			N	-0-	-0-
04		203 R	203	-0-	-0-	-0-	203 2			N	-0-	-0-
05		186 #	62	-0-	-124	-0-	62 2			N	-0-	-0-
06		150 #	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-	-0-
07		217 #	118	-0-	-99	-0-	118 2			N	-0-	-0-
08		217 #	176	-0-	-41	-0-	176 2			N	-0-	-0-
09		210 #	150	-0-	-60	-0-	150 2			N	-0-	-0-
10		171 R	171	-0-	-0-	-0-	171 2			N	-0-	-0-
11		180 #	161	-0-	-19	-0-	161 2			N	-0-	-0-
*12		206 R	206	-0-	-0-	-0-	206 2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,694				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

B.J. ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082256 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2946 - 2956												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		496 #	395	-0-	-101	-0-	395 2			N	-0-	-0-
02		475 R	475	-0-	-0-	-0-	475 2			N	-0-	-0-
03		509 R	509	-0-	-0-	-0-	509 2			N	-0-	-0-
04		557 R	557	-0-	-0-	-0-	557 2			N	-0-	-0-
05		496 #	130	-0-	-366	-0-	130 2			N	-0-	-0-
06		480 #	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-	-0-
07		589 #	493	-0-	-96	-0-	493 2			N	-0-	-0-
08		589 #	519	-0-	-70	-0-	519 2			N	-0-	-0-
09		570 #	384	-0-	-186	-0-	384 2			N	-0-	-0-
10		496 #	401	-0-	-95	-0-	401 2			N	-0-	-0-
11		510 #	272	-0-	-238	-0-	272 2			N	-0-	-0-
12		527 #	426	-0-	-101	-0-	426 2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,561				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ROBERT H FORD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 087592 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2934 - 2944												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		496 #	446	-0-	-50	-0-	446 2			N	-0-	-0-
02		540 R	540	-0-	-0-	-0-	540 2			N	-0-	-0-
03		542 R	542	-0-	-0-	-0-	542 2			N	-0-	-0-
04		433 R	433	-0-	-0-	-0-	433 2			N	-0-	-0-
05		589 #	84	-0-	-505	-0-	84 2			N	-0-	-0-
06		570 #	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-	-0-
07		589 #	481	-0-	-108	-0-	481 2			N	-0-	-0-
08		527 #	415	-0-	-112	-0-	415 2			N	-0-	-0-
09		420 #	272	-0-	-148	-0-	272 2			N	-0-	-0-
10		496 #	293	-0-	-203	-0-	293 2			N	-0-	-0-
11		480 #	206	-0-	-274	-0-	206 2			N	-0-	-0-
12		496 #	208	-0-	-288	-0-	208 2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,920				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 PARAGON OIL & GAS, LLC //CONT.// 639006
 SMITH, CLIFFORD L. WELL #: 2 RRCID -> 089132 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2938 - 2952

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		496 #	218	-0-	-278	-0-	218	2		N	-0-			-0-	
02		464 #	432	-0-	-32	-0-	432	2		N	-0-			-0-	
03		513 R	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			-0-	
04		533 R	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			-0-	
05		465 #	125	-0-	-340	-0-	125	2		N	-0-			-0-	
06		510 #	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			-0-	
07		787 R	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-			-0-	
08		658 R	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-			-0-	
09		510 #	377	-0-	-133	-0-	377	2		N	-0-			-0-	
10		527 #	413	-0-	-114	-0-	413	2		N	-0-			-0-	
11		510 #	331	-0-	-179	-0-	331	2		N	-0-			-0-	
12		527 #	341	-0-	-186	-0-	341	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,728											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

EEBHART, SYBIL SEARS WELL #: 1 RRCID -> 115494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2932 - 2968

01		527 #	395	-0-	-132	-0-	395	2		N	-0-			-0-	
02		493 #	460	-0-	-33	-0-	460	2		N	-0-			-0-	
03		527 #	481	-0-	-46	-0-	481	2		N	-0-			-0-	
04		440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			-0-	
05		496 #	86	-0-	-410	-0-	86	2		N	-0-			-0-	
06		480 #	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			-0-	
07		496 #	434	-0-	-62	-0-	434	2		N	-0-			-0-	
08		572 R	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-			-0-	
09		544 R	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-			-0-	
10		434 #	421	-0-	-13	-0-	421	2		N	-0-			-0-	
11		540 #	264	-0-	-276	-0-	264	2		N	-0-			-0-	
12		558 #	401	-0-	-157	-0-	401	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,498											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FORD, ROBERT H. WELL #: 4 RRCID -> 245719 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2940 - 2956

01		217 #	204	-0-	-13	-0-	204	2		N	-0-			-0-	
02		229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-	
03		241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-	
04		210 #	201	-0-	-9	-0-	201	2		N	-0-			-0-	
05		248 #	98	-0-	-150	-0-	98	2		N	-0-			-0-	
06		240 #	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-	
07		248 #	25	-0-	-223	-0-	25	2		N	-0-			-0-	
08		315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-	
09		231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-	
10		274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-	
11		300 #	215	-0-	-85	-0-	215	2		N	-0-			-0-	
12		310 #	251	-0-	-59	-0-	251	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,284											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FOSTER (MARBLE FALLS)		//CONT.//	32300 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
RUTHERFORD, C. C.			738136									
RUTHERFORD, C. C.		WELL #:	1	RRCID ->	110267	COMPL. DATE	03/12/1977	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2950 - 2960	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SO OPERATING COMPANY		800281										
WUENSCH		WELL #:	1	RRCID ->	106718	COMPL. DATE	01/08/1977	TOTAL DEPTH	3063	PERF.	2980 - 2990	
01	155 #	132	-0-	-23	-0-	132	3		N	-0-		-0-
02	145 #	129	-0-	-16	-0-	129	3		N	-0-		-0-
03	155 #	146	-0-	-9	-0-	146	3		N	-0-		-0-
04	150 #	109	-0-	-41	-0-	109	3		N	-0-		-0-
05	124 #	77	-0-	-47	-0-	77	3		N	-0-		-0-
06	150 #	62	-0-	-88	-0-	62	3		N	-0-		-0-
07	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-		-0-
08	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-		-0-
09	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-		-0-
10	248 #	167	-0-	-81	-0-	167	3		N	-0-		-0-
11	240 #	160	-0-	-80	-0-	160	3		N	-0-		-0-
12	248 #	164	-0-	-84	-0-	164	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,805		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TUCKER		WELL #:	3	RRCID ->	119213	COMPL. DATE	02/05/1976	TOTAL DEPTH	3545	PERF.	3035 - 3052	
01	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3		Y	-0-		21
02	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-		21
03	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3		Y	-0-		21
04	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3		Y	-0-		21
05	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3		Y	-0-		21
06	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	3		Y	-0-		21
07	155 #	83	-0-	-72	-0-	83	3		Y	-0-		21
08	186 #	64	-0-	-122	-0-	64	3		Y	-0-		21
09	180 #	93	-0-	-87	-0-	93	3		Y	-0-		21
10	186 #	101	-0-	-85	-0-	101	3		Y	-0-		21
11	180 #	95	-0-	-85	-0-	95	3		Y	-0-		21
12	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	3		Y	-0-		21
TOTAL GAS PROD:		1,467		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FOSTER (MARBLE FALLS)		//CONT.//		32300 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND			
WILSON WELL SERVICE INC.				927886						
CHAMBER A		WELL #:		1	RRCID -> 071343	COMPL. DATE 05/08/1977	TOTAL DEPTH	3450	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		434 #	420	-0-	-14	-0-	420 2	N	-0-	38
02		406 #	396	-0-	-10	-0-	396 2	N	-0-	38
03		434 #	409	-0-	-25	-0-	409 2	N	-0-	38
04		420 #	410	-0-	-10	-0-	410 2	N	-0-	38
05		434 #	430	-0-	-4	-0-	430 2	N	-0-	38
06		420 #	411	-0-	-9	-0-	411 2	N	-0-	38
07		434 #	414	-0-	-20	-0-	414 2	N	-0-	38
08		434 #	407	-0-	-27	-0-	407 2	N	-0-	38
09		420 #	365	-0-	-55	-0-	365 2	N	-0-	38
10		434 #	383	-0-	-51	-0-	383 2	N	-0-	38
*11		420 #	370	-0-	-50	-0-	370 2	N	-0-	38
12		403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-		N	NO RPT	38
TOTAL GAS PROD:		4,415		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SCHULTZ "A"		WELL #:		1	RRCID -> 202397	COMPL. DATE 10/21/1978	TOTAL DEPTH	3443	PERF. 2907 - 2940	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		155 #	58	-0-	-97	-0-	58 2	N	-0-	38
02		116 #	-0-	-0-	-116	-0-		N	-0-	38
03		217 #	97	-0-	-120	-0-	97 2	N	-0-	38
04		210 #	105	-0-	-105	-0-	104 2	N	1	39
05		152 R	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-	39
06		172 R	172	-0-	-0-	-0-	171 2	N	1	40
07		124 #	28	-0-	-96	-0-	28 2	N	-0-	40
08		187 R	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-	40
09		180 #	80	-0-	-100	-0-	79 2	N	1	41
10		186 #	135	-0-	-51	-0-	134 2	N	1	42
*11		180 #	163	-0-	-17	-0-	162 2	N	1	43
12		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT	43
TOTAL GAS PROD:		1,177		TOTAL CONDENSATE PROD:		5				

CRISWELL		WELL #:		1	RRCID -> 217101	COMPL. DATE 12/01/1978	TOTAL DEPTH	3366	PERF. 2967 - 2992	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		143 R	143	-0-	-0-	-0-	143 2	N	-0-	7
02		168 R	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-	7
03		155 #	145	-0-	-10	-0-	145 2	N	-0-	7
04		150 #	148	-0-	-2	-0-	148 2	N	-0-	7
05		177 R	177	-0-	-0-	-0-	177 2	N	-0-	7
06		180 #	172	-0-	-8	-0-	172 2	N	-0-	7
07		186 #	155	-0-	-31	-0-	155 2	N	-0-	7
08		155 #	152	-0-	-3	-0-	152 2	N	-0-	7
09		180 #	115	-0-	-65	-0-	115 2	N	-0-	7
10		186 #	140	-0-	-46	-0-	140 2	N	-0-	7
*11		221 R	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-	7
12		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT	7
TOTAL GAS PROD:		1,736		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FOSTER (MARBLE FALLS)												//CONT.// 32300 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
WILSON WELL SERVICE INC.												//CONT.// 927886									
SHULTS "B"												WELL #: 1		RRCID -> 217399		COMPL. DATE 10/30/1978		TOTAL DEPTH 3398		PERF. 2956 - 3002	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
				STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
01		212 R	212	-0-	-0-	-0-	211 2	1	9	N	1			39							
02		232 R	232	-0-	-0-	-0-	232 2			N	-0-			39							
03		248 #	197	-0-	-51	-0-	197 2			N	-0-			39							
04		212 R	212	-0-	-0-	-0-	210 2	2	9	N	2			41							
05		218 R	218	-0-	-0-	-0-	218 2			N	-0-			41							
06		240 #	210	-0-	-30	-0-	209 2	1	9	N	1			42							
07		248 #	200	-0-	-48	-0-	199 2	1	9	N	1			43							
08		217 #	191	-0-	-26	-0-	191 2			N	-0-			43							
09		210 #	115	-0-	-95	-0-	114 2	1	9	N	1			44							
10		217 #	175	-0-	-42	-0-	174 2	1	9	N	1			45							
*11		233 R	233	-0-	-0-	-0-	233 2			N	-0-			45							
12		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			45							
TOTAL GAS PROD:		2,195		TOTAL CONDENSATE PROD:		7															

SHULTS "B"												WELL #: 2		RRCID -> 217405		COMPL. DATE 08/26/1979		TOTAL DEPTH 3413		PERF. 2968 - 3001	
01		212 R	212	-0-	-0-	-0-	211 2	1	9	N	1			39							
02		232 R	232	-0-	-0-	-0-	232 2			N	-0-			39							
03		248 #	197	-0-	-51	-0-	197 2			N	-0-			39							
04		212 R	212	-0-	-0-	-0-	210 2	2	9	N	2			41							
05		218 R	218	-0-	-0-	-0-	218 2			N	-0-			41							
06		240 #	210	-0-	-30	-0-	209 2	1	9	N	1			42							
07		248 #	200	-0-	-48	-0-	199 2	1	9	N	1			43							
08		217 #	191	-0-	-26	-0-	191 2			N	-0-			43							
09		210 #	115	-0-	-95	-0-	114 2	1	9	N	1			44							
10		217 #	175	-0-	-42	-0-	174 2	1	9	N	1			45							
*11		233 R	233	-0-	-0-	-0-	233 2			N	-0-			45							
12		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			45							
TOTAL GAS PROD:		2,195		TOTAL CONDENSATE PROD:		7															

FOSTER (MISSISSIPPIAN)												32300 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
DENTECO OIL COMPANY LLC												215939									
WENDE, MINNIE												WELL #: 2		RRCID -> 134320		COMPL. DATE 07/17/1980		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3618 - 3631	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-															

OIL AND GAS DIVISION

FOUR CORNERS (CONGL, UPPER)		32348 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
AVAD OPERATING, LLC		037877								
KENDIG, H. L. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 140682		COMPL. DATE 08/27/1975		TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3581 - 3589		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2	N	-0-		19
02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2	N	-0-		19
03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2	N	-0-		19
04	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2	N	-0-		19
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2	N	-0-		19
06	990 N	663	-0-	-327	-0-	663 2	N	-0-		19
07	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2	N	-0-		19
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2	N	-0-		19
09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 2	N	-0-		19
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2	N	-0-		19
*11	870 N	836	-0-	-34	-0-	836 2	N	-0-		19
12	899 N	807	-0-	-92	-0-	807 2	N	-0-		19
TOTAL GAS PROD:		10,286		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FRAGER (CONGLOMERATE)		32456 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
G & F OIL, INC.		292000								
WELLS		WELL #: 1		RRCID -> 218243		COMPL. DATE 05/15/1982		TOTAL DEPTH 4361 PERF. 3902 - 3910		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FRANCIS K. (GARDNER)		32520 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN		
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834								
XX RANCH		WELL #: 1034		RRCID -> 191149		COMPL. DATE 08/26/2002		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3735 - 3748		
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	169 3	Y	-0-	-0-	
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	Y	-0-	-0-	
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	Y	-0-	-0-	
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	Y	-0-	-0-	
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	Y	-0-	-0-	
06	150 N	91	-0-	-59	-0-	91 3	Y	-0-	-0-	
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	Y	-0-	-0-	
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	Y	-0-	-0-	
*09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	69	-0-	69	69	69 3	Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	109	-0-	109	178	109 3	Y	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	178		Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,296		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FRANCIS K. (GARDNER)		//CONT.//		32520 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN					
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834									
XX RANCH		WELL #:		3034	RRCID ->	201381	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	3835	PERF.	3706 - 3718	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3		Y	-0-			-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		Y	-0-			-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		Y	-0-			-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		Y	-0-			-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		Y	-0-			-0-
06	150 N	91	-0-	-59	-0-	91	3		Y	-0-			-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		Y	-0-			-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		Y	-0-			-0-
*09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	69	-0-	69	69	69	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	109	-0-	109	178	109	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	178				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,298		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

XX RANCH		WELL #:		101	RRCID ->	202403	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	4071	PERF.	3725 - 3742	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3		Y	-0-			-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		Y	-0-			-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		Y	-0-			-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		Y	-0-			-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		Y	-0-			-0-
06	150 N	91	-0-	-59	-0-	91	3		Y	-0-			-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		Y	-0-			-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		Y	-0-			-0-
*09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	97	-0-	97	97	97	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	110	-0-	110	207	110	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	207				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,330		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FRANK DOSS (DUFFER)		32575 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD						
BRECK OPERATING CORP.		089974											
JONES, DELTON		WELL #:		1	RRCID ->	097433	COMPL. DATE	11/28/1981	TOTAL DEPTH	4154	PERF.	3998 - 4002	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			-0-
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			-0-
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			-0-
06	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	2		N	-0-			-0-
07	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2		N	-0-			-0-
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			-0-
10	310 N	215	-0-	-95	-0-	215	2		N	-0-			-0-
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-
*12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,112		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FRANK DOSS (DUFFER) EX-CEL RESOURCES, LLC ELLIS-FARMER "D"		//CONT.//	32575 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHACKELFORD					
		256790	WELL #:	1	RRCID -> 104126	COMPL. DATE 01/29/1983	TOTAL DEPTH 4070	PERF. 4002 - 4008			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	634	-0-	-17	-0-	634 2	N	-0-			-0-
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2	N	-0-			-0-
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2	N	-0-			-0-
04	600 N	3	-0-	-597	-0-	3 2	N	-0-			-0-
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2	N	-0-			-0-
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2	N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			-0-
08	775 N	5	-0-	-770	-0-	5 2	N	-0-			-0-
09	540 N	105	-0-	-435	-0-	105 2	N	-0-			-0-
*10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2	N	-0-			-0-
*11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,827			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

VAN OPERATING, LTD. GRANT, OPAL		881442	WELL #:	1 C	RRCID -> 044502	COMPL. DATE 01/09/1968	TOTAL DEPTH 4399	PERF. N/A			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DOSS, FRANK		WELL #:	5	RRCID -> 090386	COMPL. DATE 10/06/1980	TOTAL DEPTH 4374	PERF. 3998 - 4004				
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	179 3	2 9	Y	-0-		213
02	174 N	51	-0-	-123	-0-	51 3		Y	-0-		213
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		213
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-		213
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		213
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-		213
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		213
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		213
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		213
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		213
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		213
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		213
TOTAL GAS PROD:		238			TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

FRANK DOSS (DUFFER)		//CONT.//		32575 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
VAN OPERATING, LTD.		//CONT.//		881442							
GRANT, OPAL		WELL #:		1	RRCID ->	192161	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	4399	PERF. 3995 - 4002
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FRANK DOSS (MISS)		32583 333		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
VAN OPERATING, LTD.		881442									
GRANT, OPAL		WELL #:		1 M	RRCID ->	059926	COMPL. DATE	08/03/1968	TOTAL DEPTH	4399	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FRANKELL (STRAWN)		32639 500		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563									
BALLARD		WELL #:		1	RRCID ->	075001	COMPL. DATE	07/17/1977	TOTAL DEPTH	2060	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FRANKELL (STRAWN)		//CONT.//		32639 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
CC OIL & GAS				140617						
RAGLIN				WELL #: 1	RRCID -> 072986	COMPL. DATE 08/20/1977	TOTAL DEPTH 2211	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	248 N	155	-0-	-93	-0-	146 3	9 9	N	8	208
02	232 N	200	-0-	-32	-0-	196 3	4 9	N	4	212
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	224 3	17 9	N	15	227
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	235 3	11 9	N	10	237
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	240 3	4 9	N	4	241
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	236 3	11 9	N	10	251
07	248 N	242	-0-	-6	-0-	236 3	6 9	N	5	256
08	248 N	222	-0-	-26	-0-	213 3	9 9	N	8	264
09	240 N	217	-0-	-23	-0-	200 3	17 9	N	15	279
10	248 N	196	-0-	-52	-0-	190 3	6 9	N	5	284
11	210 N	178	-0-	-32	-0-	174 3	4 9	N	4	288
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	288
TOTAL GAS PROD:		2,388		TOTAL CONDENSATE PROD:		88				

SQUYRES OIL CO., INC.				810818	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
GOSWICK, J. H.				WELL #: 1	RRCID -> 017685	COMPL. DATE 09/11/1919	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2118 - 2132		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FRANKEL, S. (STRAWN)				32640 600	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
BURTON SERVICES, INC.				112251						
JONES, VINSTON				WELL #: 1	RRCID -> 080237	COMPL. DATE 10/04/1978	TOTAL DEPTH 2197	PERF. 2000 - 2008		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FRANKEL, S. (STRAWN)		//CONT.//		32640 600	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
DELANEY OIL AND GAS COMPANY				210850							
COOK HEIRS		WELL #:		4	RRCID -> 103380	COMPL. DATE 12/02/1982	TOTAL DEPTH 1690	PERF. 1627	- 1633		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2016 - P/A 12/13/16											

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRASIER (DUFFER)				32766 080	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS			
FOAG, INC.				274964						
LANGFORD		WELL #:		1	RRCID -> 150899	COMPL. DATE 07/27/1994	TOTAL DEPTH 3980	PERF. 3891	- 3898	
01	1054	N	918	-0-	-136	-0-	918 2	N	-0-	-0-
02	1044	N	908	-0-	-136	-0-	908 2	N	-0-	-0-
03	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	1046 2	N	-0-	-0-
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2	N	-0-	-0-
05	961	N	920	-0-	-41	-0-	920 2	N	-0-	-0-
06	1020	N	734	-0-	-286	-0-	734 2	N	-0-	-0-
07	1054	N	947	-0-	-107	-0-	947 2	N	-0-	-0-
08	930	N	699	-0-	-231	-0-	699 2	N	-0-	-0-
09	720	N	572	-0-	-148	-0-	572 2	N	-0-	-0-
10	961	N	771	-0-	-190	-0-	771 2	N	-0-	-0-
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2	N	-0-	-0-
*12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 10,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRASIER (MARBLE FALLS CONGL.)				32766 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
FOAG, INC.				274964						
FRASIER		WELL #:		1	RRCID -> 113415	COMPL. DATE 07/24/1984	TOTAL DEPTH 3856	PERF. 3704	- 3724	
01	930	N	679	-0-	-251	-0-	679 2	N	-0-	-0-
02	812	N	667	-0-	-145	-0-	667 2	N	-0-	-0-
03	899	N	728	-0-	-171	-0-	728 2	N	-0-	-0-
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864 2	N	-0-	-0-
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864 2	N	-0-	-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796 2	N	-0-	-0-
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922 2	N	-0-	-0-
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886 2	N	-0-	-0-
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868 2	N	-0-	-0-
10	930	N	782	-0-	-148	-0-	782 2	N	-0-	-0-
11	870	N	767	-0-	-103	-0-	767 2	N	-0-	-0-
12	899	N	585	-0-	-314	-0-	585 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 9,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRASIER (MARBLE FALLS CONGL.) //CONT.// 32766 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
PETEX 659782														
LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 120120 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3716 - 3726														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

RILEY WELL #: 1 RRCID -> 125375 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3754 - 3764														
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-	1	5	7
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-			7
03	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	2		N	-0-			7
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-			7
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-			7
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-			7
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-			7
08	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	2		N	-0-			7
09	600	N	587	-0-	-13	-0-	587	2		N	-0-			7
10	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2		N	-0-			7
11	570	N	433	-0-	-137	-0-	433	2		N	-0-			7
12	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	2		N	-0-			7
TOTAL GAS PROD: 6,630												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

FRED (CISCO) 32806 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON														
RICHARDS, TOT OIL CO. 707430														
RICHARDS, DEBBIE WELL #: 1 RRCID -> 104116 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1487 - 1492														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

FRED (CISCO) //CONT.// 32806 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
 RICHARDS, TOT OIL CO. //CONT.// 707430
 RICHARDS, DEBBIE WELL #: 4 RRCID -> 110491 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 1470 PERF. 1461 - 1464

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

RICHARDS, DEBBIE WELL #: 6 RRCID -> 116298 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 1480 PERF. 1465 - 1480

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

RICHARDS, DEBBIE WELL #: 5 RRCID -> 144027 COMPL. DATE 03/28/1984 TOTAL DEPTH 1470 PERF. 1107 - 1108

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

FRENCH (4150)		32990 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		105675											
HINKSON LAURA E.		WELL #: 4		RRCID -> 068649		COMPL. DATE 07/20/1976		TOTAL DEPTH 4552 PERF. 4140 - 4160					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HINKSON, LAURA E.		WELL #: 7D		RRCID -> 110176		COMPL. DATE 02/08/1984		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4130 - 4135					
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
08	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2		N	-0-			-0-
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2		N	-0-			-0-
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
*11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		498				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

G.L.P. (DUFFER)		33457 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
ANDERSON PRODUCTION KNIGHT		022922											
		WELL #: 1		RRCID -> 121122		COMPL. DATE 08/23/1984		TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4024 - 4030					
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-			72
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			72
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-			72
04	510 N	507	-0-	-3	-0-	507	2		N	-0-			72
05	527 N	328	-0-	-199	-0-	328	2		N	-0-			72
06	480 N	327	-0-	-153	-0-	327	2		N	-0-			72
07	527 N	282	-0-	-245	-0-	282	2		N	-0-			72
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-			72
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-			72
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-			72
11	540 N	507	-0-	-33	-0-	507	2		N	-0-			72
*12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-			72
TOTAL GAS PROD:		5,620				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GAILEY (CADDO) 33707 404 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563														
GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 087230 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2326 - 2355														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
05		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			-0-
06		14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2		N	-0-			-0-
07		10 N	2	-0-	-8	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
09		12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2		N	-0-			-0-
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
11		14 N	10	-0-	-4	-0-	10	2		N	-0-			-0-
*12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			131	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

GAILY (CONGL.) 33707 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563														
GAILEY, N.C. ET AL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 221394 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3014 - 3026														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
02		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
03		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
05		155 N	94	-0-	-61	-0-	94	2		N	-0-			-0-
06		150 N	122	-0-	-28	-0-	122	2		N	-0-			-0-
07		93 N	17	-0-	-76	-0-	17	2		N	-0-			-0-
08		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
09		120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2		N	-0-			-0-
10		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
11		120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2		N	-0-			-0-
*12		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,310	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

GAILEY, N.C. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260692 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 3621 PERF. 3075 - 3085														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
02		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
03		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
04		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
05		186 N	118	-0-	-68	-0-	118	2		N	-0-			-0-
06		180 N	153	-0-	-27	-0-	153	2		N	-0-			-0-
07		124 N	21	-0-	-103	-0-	21	2		N	-0-			-0-
08		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-
09		150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2		N	-0-			-0-
10		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
11		150 N	124	-0-	-26	-0-	124	2		N	-0-			-0-
*12		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,637	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

GAILEY-ALLEN (MARBLE FALLS) 33708 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND														
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563														
GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 052618 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 3338 PERF. 3029 - 3036														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
05		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			-0-
06		14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2		N	-0-			-0-
07		10 N	2	-0-	-8	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
09		12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2		N	-0-			-0-
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
11		14 N	10	-0-	-4	-0-	10	2		N	-0-			-0-
*12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			131											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

GAILEY, N. C. WELL #: 5 RRCID -> 128603 COMPL. DATE 09/14/1988 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3054 - 3060														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
04		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
05		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
07		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2		N	-0-			-0-
08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
09		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
10		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
*12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			327											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555														
DELAND, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 088829 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 2998 - 3068														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		496 N	412	-0-	-84	-0-	48	1	364	3	N	-0-		-0-
02		435 N	401	-0-	-34	-0-	47	1	354	3	N	-0-		-0-
03		465 N	404	-0-	-61	-0-	52	1	352	3	N	-0-		-0-
04		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-		-0-
05		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-		-0-
06		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,217											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

GAILEY-ALLEN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		33708 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING		CO.//CONT.//		817555									
PEASE, H.		WELL #:		1	RRCID -> 152316	COMPL. DATE 12/29/1994	TOTAL DEPTH 3208	PERF. 2989	- 2995				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	961 N	877	-0-	-84	-0-	78	1	799	3	N	-0-	-0-	-0-
02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	79	1	802	3	N	-0-	-0-	-0-
03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	91	1	835	3	N	-0-	-0-	-0-
04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	95	1	839	3	N	-0-	-0-	-0-
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	108	1	836	3	N	-0-	-0-	-0-
06	900 N	831	-0-	-69	-0-	108	1	723	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	124	1	911	3	N	-0-	-0-	-0-
08	930 N	677	-0-	-253	-0-	89	1	588	3	N	-0-	-0-	-0-
09	840 N	744	-0-	-96	-0-	103	1	641	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1023 N	782	-0-	-241	-0-	99	1	683	3	N	-0-	-0-	-0-
11	660 N	616	-0-	-44	-0-	81	1	535	3	N	-0-	-0-	-0-
12	775 N	640	-0-	-135	-0-	87	1	553	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,887		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GARNER, N.W. (4400)				34011 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
OXXN				630579									
DOW		WELL #:		2	RRCID -> 097371	COMPL. DATE 11/17/1981	TOTAL DEPTH 4860	PERF. 4390	- 4434				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	475	-0-	-207	-0-	475	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	496 N	432	-0-	-64	-0-	432	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1178 N	1004	-0-	-174	-0-	1004	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1080 N	1066	-0-	-14	-0-	1066	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1085 N	1073	-0-	-12	-0-	1073	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1080 N	997	-0-	-83	-0-	997	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,363		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

O'QUIN				WELL #:	1	RRCID -> 161041	COMPL. DATE 12/13/1996	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4524	- 4538			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	374	-0-	-60	-0-	374	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	372 N	328	-0-	-44	-0-	328	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	360 N	339	-0-	-21	-0-	339	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	330 N	313	-0-	-17	-0-	313	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,591		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GARNER, N.W. (4400)		//CONT.//		34011 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
XPLORE OPERATING, LLC				946023									
PATTERSON		WELL #:		1C	RRCID -> 163048	COMPL. DATE 11/01/1996	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4399	- 4403				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	6 1	17 3	N	-0-			-0-
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	8 1	23 3	N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-
05		31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 3	N	-0-			-0-
06		30 N	13	-0-	-17	-0-	1 1	12 3	N	-0-			-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/14/2016 - W/O TO 7B-281058													
TOTAL GAS PROD:		87		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GATLIN (CADD)				34232 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
SUPREME ENERGY COMPANY, INC.				830589									
TRUST "BS & F" UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 159748	COMPL. DATE 08/07/1996	TOTAL DEPTH 4820	PERF. 4074	- 4078				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GAYLE				34288 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN					
SEVEN CROSS WELL SERVICE, LLC				767826									
DIBRELL ESTATE		WELL #:		4A	RRCID -> 104453	COMPL. DATE 12/01/1982	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 3052	- 3060				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

GAYLE		//CONT.//		34288 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN					
SEVEN CROSS WELL SERVICE, LLC		//CONT.//		767826									
NEFF, A. R. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	144029	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 3170 - 3180		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	186 N	40	-0-	-146	-0-	21	2	19	9	N	17	206	
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	30	2	23	9	N	21	72	
03	186 N	170	-0-	-16	-0-	141	3	29	9	N	26	98	
04	DLQ G-10	179	-0-	179	179	136	3	43	9	N	39	137	
05	DLQ G-10	155	-0-	155	334	145	3	10	9	N	9	146	
06	DLQ G-10	179	-0-	179	513	159	3	20	9	N	18	164	
07	DLQ G-10	152	-0-	152	665	132	3	20	9	N	18	182	
08	DLQ G-10	134	-0-	134	799	111	3	23	9	N	21	203	
09	DLQ G-10	155	-0-	155	954	121	3	34	9	N	31	234	
*10	100 N	178	-0-	78	1032	161	3	17	9	N	15	249	
*11	1151 N	119	-0-	-1032	-0-	107	3	12	9	N	11	260	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	260	
TOTAL GAS PROD:		1,514		TOTAL CONDENSATE PROD:		226							

NEFF, A. R. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	144030	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3192 - 3202	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	
*10	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-	1	
*11	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-	1	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	1	
TOTAL GAS PROD:		209		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEFF, A. R. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	144031	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3186 - 3200	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

GEM, NORTHEAST (CADDO LIME)												
KEATING ENERGY, INC.												
WALKER-BUCKLER TRUST (TR.15)												
WELL #: 7 RRCID -> 179292 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4010 - 4020												

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

01		300 N	300	-0-	-0-	-0-	299	3	1	9	Y	-0-
02		266 N	266	-0-	-0-	-0-	264	3	2	9	Y	-2
03		310 N	249	-0-	-61	-0-	248	3	1	9	Y	-0-
04		300 N	238	-0-	-62	-0-	236	3	2	9	Y	-2
05		279 N	226	-0-	-53	-0-	224	2	2	9	Y	-0-
06		240 N	227	-0-	-13	-0-	225	2	2	9	Y	-0-
07		248 N	240	-0-	-8	-0-	238	2	2	9	Y	-0-
08		232 N	232	-0-	-0-	-0-	230	2	2	9	Y	-2
09		240 N	213	-0-	-27	-0-	212	2	1	9	Y	-0-
10		248 N	247	-0-	-1	-0-	246	2	1	9	Y	-1
11		283 N	283	-0-	-0-	-0-	282	2	1	9	Y	-2
*12		266 N	266	-0-	-0-	-0-	265	2	1	9	Y	-0-

TOTAL GAS PROD:			2,987		TOTAL CONDENSATE PROD:			18				

GILLIAN (CADDO)												
VAN OPERATING, LTD.												
DOSS, FRANK												
WELL #: 1 RRCID -> 181398 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 3680 - 3686												

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

01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-
02		58 N	6	-0-	-52	-0-	6	3			Y	-0-
03		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-
05		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

TOTAL GAS PROD:			26		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GILLOCK HEIRS (STRAWN)												
SANDSTONE SERVICES, LLC												
GILLOCK HEIRS												
WELL #: 4 RRCID -> 121632 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 1711 PERF. 1442 - 1448												

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

01		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-
02		116 N	38	-0-	-78	-0-	38	3			N	-0-
03		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-
05		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
07		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

TOTAL GAS PROD:			602		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GILMORE CREEK (BIG SALINE)		34952 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563											
STUART, J.N. "B"		WELL #: 30		RRCID -> 195778		COMPL. DATE 02/18/2003		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3378 - 3394					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-			-0-
02	87 N	81	-0-	-6	-0-	81	2		N	-0-			-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-			-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2		N	-0-			-0-
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
10	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2		N	-0-			-0-
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2		N	-0-			-0-
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,027		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STUART, J. N. "B"		WELL #: 29		RRCID -> 198973		COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3706 - 3740					
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-			-0-
02	87 N	81	-0-	-6	-0-	81	2		N	-0-			-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-			-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2		N	-0-			-0-
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
10	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2		N	-0-			-0-
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2		N	-0-			-0-
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,027		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SWENSON		WELL #: 2		RRCID -> 207090		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3288 - 3298					
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	50	2		N	-0-			-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		600		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GILMORE CREEK (BIG SALINE)		//CONT.// 34952 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563							
SWENSON		WELL #: 4		RRCID -> 207093		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 3687 PERF. 3260 - 3266	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-	85
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	50 2	N	-0-	85
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-	85
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2	N	-0-	85
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-	85
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2	N	-0-	85
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-	85
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-	85
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2	N	-0-	85
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-	85
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2	N	-0-	85
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-	85
TOTAL GAS PROD:		600		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
DYKES, WM. C. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 122321		COMPL. DATE 09/04/1986		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3078 - 3288	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DYKES, WM. C. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 151398		COMPL. DATE 09/20/1994		TOTAL DEPTH 3346 PERF. 3217 - 3235	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	403 N	388	-0-	-15	-0-	50 1	338 3	N	-0-
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	52 1	339 3	N	-0-
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	55 1	351 3	N	-0-
04	390 N	370	-0-	-20	-0-	52 1	318 3	N	-0-
05	403 N	389	-0-	-14	-0-	54 1	335 3	N	-0-
06	390 N	37	-0-	-353	-0-	3 1	34 3	N	-0-
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	32 1	416 3	N	-0-
08	403 N	326	-0-	-77	-0-	26 1	300 3	N	-0-
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	25 1	272 3	N	-0-
10	434 N	279	-0-	-155	-0-	19 1	260 3	N	-0-
11	330 N	280	-0-	-50	-0-	25 1	255 3	N	-0-
12	310 N	273	-0-	-37	-0-	34 1	239 3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,884		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GILMORE CREEK (BIG SALLINE)		//CONT.//		34952 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555								
COURT, THOMAS		WELL #:		19X	RRCID ->	192350	COMPL. DATE	10/02/2002	TOTAL DEPTH	3840	PERF. 3297 - 3327	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	775 N	644	-0-	-131	-0-	67	1	577	3	N	-0-	-0-
02	667 N	650	-0-	-17	-0-	71	1	579	3	N	-0-	-0-
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	75	1	594	3	N	-0-	-0-
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	72	1	572	3	N	-0-	-0-
05	682 N	677	-0-	-5	-0-	76	1	601	3	N	-0-	-0-
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	83	1	609	3	N	-0-	-0-
07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	102	1	642	3	N	-0-	-0-
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	80	1	606	3	N	-0-	-0-
09	690 N	630	-0-	-60	-0-	73	1	557	3	N	-0-	-0-
10	744 N	643	-0-	-101	-0-	68	1	575	3	N	-0-	-0-
11	660 N	617	-0-	-43	-0-	70	1	547	3	N	-0-	-0-
12	651 N	605	-0-	-46	-0-	68	1	537	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,901		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DYKES, WM. C. "A"		WELL #:		11	RRCID ->	224469	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3172 - 3192
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GLEN COVE (FRY, UPPER GAS)		35273 270		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
ARABIE, INC.		028678									
VINCENT, FRED		WELL #:		1 C	RRCID ->	017727	COMPL. DATE	09/26/1962	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 3102 - 3112
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GLEN COVE (FRY, UPPER GAS)		//CONT.//		35273 270	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN				
ARABIE, INC.		//CONT.//		028678							
WHITTINGTON		WELL #:		5	RRCID -> 129996	COMPL. DATE 02/27/1989	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3031	-	3034	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		50 N	50	-0-	-0-	50 3		N	-0-		-0-
02		87 N	68	-0-	-19	68 3		N	-0-		-0-
03		62 N	57	-0-	-5	57 3		N	-0-		-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	60 3		N	-0-		-0-
05		150 N	150	-0-	-0-	150 3		N	-0-		-0-
06		200 N	200	-0-	-0-	200 3		N	-0-		-0-
07		200 N	200	-0-	-0-	200 3		N	-0-		-0-
08		200 N	200	-0-	-0-	200 3		N	-0-		-0-
09		200 N	200	-0-	-0-	200 3		N	-0-		-0-
10		200 N	200	-0-	-0-	200 3		N	-0-		-0-
11		200 N	200	-0-	-0-	200 3		N	-0-		-0-
*12		300 N	300	-0-	-0-	300 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,885		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GLEN COVE (JENNINGS)				35273 540	ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: COLEMAN				
ARABIE, INC.				028678							
VINCENT, FRED		WELL #:		1 T	RRCID -> 017722	COMPL. DATE 02/21/1959	TOTAL DEPTH 3425	PERF. 3231	-	3256	
01		868 N	773	-0-	-95	773 3		N	-0-		-0-
02		754 N	733	-0-	-21	733 3		N	-0-		-0-
03		773 N	773	-0-	-0-	773 3		N	-0-		-0-
04		750 N	679	-0-	-71	679 3		N	-0-		-0-
05		775 N	693	-0-	-82	693 3		N	-0-		-0-
06		750 N	681	-0-	-69	681 3		N	-0-		-0-
07		713 N	687	-0-	-26	687 3		N	-0-		-0-
08		682 N	682	-0-	-0-	682 3		N	-0-		-0-
09		679 N	679	-0-	-0-	679 3		N	-0-		-0-
10		695 N	695	-0-	-0-	695 3		N	-0-		-0-
11		660 N	652	-0-	-8	652 3		N	-0-		-0-
12		713 N	669	-0-	-44	669 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,396		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CROSS PLAINS HYDROCARBONS, LLC				190457			CNTY: COLEMAN				
EVANS, LOYD		WELL #:		1	RRCID -> 143287	COMPL. DATE 07/23/1961	TOTAL DEPTH 3480	PERF. 2953	-	2959	
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GLEN COVE (JENNINGS)		//CONT.//		35273 540	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: COLEMAN					
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750									
PAUL				WELL #:	1	RRCID ->	191839	COMPL. DATE	09/19/2002	TOTAL DEPTH	3655	PERF.	3557 - 3567
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THOMAS, JIM				853770					CNTY: COLEMAN				
HARRIS, J. W. -A-				WELL #:	1A	RRCID ->	017718	COMPL. DATE	04/06/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3350 - 3360
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GLEN COVE (SERRATT)				35273 720	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: COLEMAN					
OIL, GAS, ETC. LLC				620678									
BERTRAND, O.C.				WELL #:	2	RRCID ->	099135	COMPL. DATE	07/28/1975	TOTAL DEPTH	3390	PERF.	2081 - 2089
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

GLEN COVE, E. (CAPPS)		35274 150		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
ARABIE, INC.		028678										
WHITTINGTON "B"		WELL #: 3		RRCID -> 100999		COMPL. DATE 07/29/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3000 - 3010		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		337 N	85	-0-	-252	-0-	85 3	Y	-0-			17
02		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	Y	-0-			17
03		93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3	Y	-0-	3 5		14
04		90 N	78	-0-	-12	-0-	78 3	Y	-0-	4 5		10
05		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3	Y	-0-	5 5		5
06		90 N	82	-0-	-8	-0-	82 3	Y	-0-	5 5		-0-
07		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3	Y	-0-			-0-
08		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3	Y	-0-			-0-
09		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	Y	-0-			-0-
*10		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	Y	-0-			-0-
*11		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	Y	-0-			-0-
*12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		989		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GLEN COVE, EAST (JENNINGS GAS)		35274 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
ARABIE, INC.		028678										
WHITTINGTON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 097003		COMPL. DATE 10/29/1981		TOTAL DEPTH 3459		PERF. 3132 - 3140		
01		899 N	850	-0-	-49	-0-	850 3	N	-0-			-0-
02		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3	N	-0-			-0-
03		899 N	850	-0-	-49	-0-	850 3	N	-0-			-0-
04		810 N	797	-0-	-13	-0-	797 3	N	-0-			-0-
05		868 N	722	-0-	-146	-0-	722 3	N	-0-			-0-
06		810 N	682	-0-	-128	-0-	682 3	N	-0-			-0-
07		837 N	669	-0-	-168	-0-	669 3	N	-0-			-0-
08		713 N	609	-0-	-104	-0-	609 3	N	-0-			-0-
09		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3	N	-0-			-0-
10		682 N	562	-0-	-120	-0-	562 3	N	-0-			-0-
11		600 N	553	-0-	-47	-0-	553 3	N	-0-			-0-
12		620 N	508	-0-	-112	-0-	508 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,187		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GLEN COVE, S. (PALO PINTO)		35277 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN				
ARABIE, INC.		028678										
MAY, D. L.		WELL #: 1		RRCID -> 087229		COMPL. DATE 11/29/1979		TOTAL DEPTH 3432		PERF. 2877 - 2986		
01		2275 R	2275	-0-	-0-	-0-	2275 3	N	-0-			81
02		2318 R	2318	-0-	-0-	-0-	2318 3	N	-0-			81
03		2292 R	2292	-0-	-0-	-0-	2292 3	N	-0-			81
04		1948 R	1948	-0-	-0-	-0-	1948 3	N	-0-	5 5		76
05		2325 #	861	-0-	-1464	-0-	861 3	N	-0-			76
06		2250 #	1043	-0-	-1207	-0-	1043 3	N	-0-	10 5		66
07		2325 #	1190	-0-	-1135	-0-	1190 3	N	-0-	5 5		61
08		2294 #	1285	-0-	-1009	-0-	1285 3	N	-0-	5 5		56
09		1950 #	1506	-0-	-444	-0-	1506 3	N	-0-	5 5		51
10		1519 R	1519	-0-	-0-	-0-	1519 3	N	-0-			51
11		1494 R	1494	-0-	-0-	-0-	1494 3	N	-0-	5 5		46
12		1550 #	1519	-0-	-31	-0-	1519 3	N	-0-	5 5		41
TOTAL GAS PROD:		19,250		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GLEN COVE, S. (PALO PINTO)		//CONT.// 35277 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN				
ARABIE, INC.		//CONT.// 028678										
WHITTINGTON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 101000		COMPL. DATE 07/28/1982		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2838 - 2848				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 5		3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 5		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STEVENS		WELL #: 3		RRCID -> 128744		COMPL. DATE 04/11/2016		TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2880 - 2888				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 W	554	-0-	554	554	3		N	-0-			-0-
05	0 W	659	-0-	659	1213	659	3	N	-0-			-0-
06	0 W	622	-0-	622	1835	622	3	N	-0-			-0-
07	0 W	622	-0-	622	2457	622	3	N	-0-			-0-
*08	0 W	643	-0-	643	3100	643	3	N	-0-			-0-
*09	0 W	536	-0-	536	3636	536	3	N	-0-			-0-
*10	0 W	459	-0-	459	4095	459	3	N	-0-			-0-
*11	0 W	441	-0-	441	4536	441	3	N	-0-			-0-
*12	0 W	200	-0-	200	4736	200	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,736				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STEVENS		WELL #: 2		RRCID -> 177433		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 3304 PERF. 2876 - 2988				
01	1674 #	1594	-0-	-80	-0-	1594	3	N	-0-			-0-
02	1566 #	1505	-0-	-61	-0-	1505	3	N	-0-			-0-
03	1674 #	1599	-0-	-75	-0-	1599	3	N	-0-			-0-
04	1560 #	1293	-0-	-267	-0-	1293	3	N	-0-			-0-
05	1612 #	1538	-0-	-74	-0-	1538	3	N	-0-			-0-
06	1560 #	1452	-0-	-108	-0-	1452	3	N	-0-			-0-
07	1612 #	1451	-0-	-161	-0-	1451	3	N	-0-			-0-
08	1612 #	1501	-0-	-111	-0-	1501	3	N	-0-			-0-
09	1500 #	1250	-0-	-250	-0-	1250	3	N	-0-			-0-
10	1550 #	1070	-0-	-480	-0-	1070	3	N	-0-			-0-
11	1440 #	1030	-0-	-410	-0-	1030	3	N	-0-			-0-
12	1488 #	1305	-0-	-183	-0-	1305	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,588				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GLEN COVE, S. (PALO PINTO) //CONT.// 35277 700 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN												
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164												
HINDS, CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 157407 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2916 - 3026												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD: -0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

CROSS PLAINS HYDROCARBONS, LLC 190457												
HINDS, CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 218951 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2937 - 2944												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	27
TOTAL GAS PROD: -0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

J.W.S. 427277												
MAY, H. M. WELL #: 1 RRCID -> 084601 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2864 - 2910												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	55
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	55
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	55
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	55
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	55
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	55
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	55
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	55
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	55
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	55
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	55
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	55
TOTAL GAS PROD: -0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

GLEN COVE, S. (PALO PINTO)		//CONT.//		35277 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN							
K & W VANPELT COMPANY				448748										
BERTRAND, O. C.		WELL #:		1	RRCID ->	094998	COMPL. DATE	05/03/1981	TOTAL DEPTH	3590	PERF.	3165 - 3169		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MORGAN CREEK PRODUCTION CO., INC				584556										
ALLEN		WELL #:		2	RRCID ->	106792	COMPL. DATE	08/02/1983	TOTAL DEPTH	3015	PERF.	2841 - 2845		
O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		403 #	365	-0-	-38	-0-	365	2		N	-0-			92
02		377 #	340	-0-	-37	-0-	340	2		N	-0-			92
03		372 #	364	-0-	-8	-0-	364	2		N	-0-			92
04		360 #	354	-0-	-6	-0-	354	2		N	-0-			92
05		372 #	366	-0-	-6	-0-	366	2		N	-0-			92
06		360 #	354	-0-	-6	-0-	354	2		N	-0-			92
07		372 #	345	-0-	-27	-0-	345	2		N	-0-			92
08		315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			92
09		360 #	321	-0-	-39	-0-	321	2		N	-0-			92
10		372 #	340	-0-	-32	-0-	340	2		N	-0-			92
*11		330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			92
12		341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			92
TOTAL GAS PROD:		3,794				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL, GAS, ETC. LLC				620678										
BERTRAND, O. C. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	120867	COMPL. DATE	12/07/1982	TOTAL DEPTH	3318	PERF.	3218 - 3224		
O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
03		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

GLENDA SUE, S. (CONGL)		35365 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378												
BUSSEY		WELL #: 1		RRCID -> 187448		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3642 - 4202				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3887				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3887				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3887				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3887				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3887				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3887				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3887				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3887				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3887				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3887				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3887				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3887				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655		RRCID -> 099039		COMPL. DATE 02/10/1982		TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3952 - 4009						
LEWELLING "A"		WELL #: 1												
01	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603	2		N	-0-			-0-
02	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	2		N	-0-			-0-
03	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	1543	2		N	-0-			-0-
04	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	2		N	-0-			-0-
05	1085	N	923	-0-	-162 B	-0-	923	2		N	-0-			-0-
06	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	1525	2		N	-0-			-0-
07	1085	N	1046	-0-	-39 B	-0-	1046	2		N	-0-			-0-
08	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	2		N	-0-			-0-
09	1050	N	813	-0-	-237 B	-0-	813	2		N	-0-			-0-
10	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164	2		N	-0-			-0-
11	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	944	2		N	-0-			-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,047				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLOYD, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 109740		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4506 - 4548						
01	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181	2		N	-0-			-0-
02	1276	N	1184	-0-	-92 B	-0-	1184	2		N	-0-			-0-
03	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	1494	2		N	-0-			-0-
04	1140	N	1065	-0-	-75 B	-0-	1065	2		N	-0-			-0-
05	1271	N	923	-0-	-348 B	-0-	923	2		N	-0-			-0-
06	1350	N	1223	-0-	-127 B	-0-	1223	2		N	-0-			-0-
07	1116	N	902	-0-	-214 B	-0-	902	2		N	-0-			-0-
08	930	N	519	-0-	-411 B	-0-	519	2		N	-0-			-0-
09	1230	N	994	-0-	-236 B	-0-	994	2		N	-0-			-0-
10	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020	2		N	-0-			-0-
11	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374	2		N	-0-			-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,879				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GLOBE (DUFFER)		35425 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
LEDBETTER, JERALD D. ESTATE OF		493707		WELL #: 1		RRCID -> 134876		COMPL. DATE 09/27/1983		TOTAL DEPTH 4309		PERF. 3850 - 3865		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			38
02		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			38
03		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			38
04		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			38
05		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			38
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			38
07		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			38
08		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			38
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			38
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
TOTAL GAS PROD:		161		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TOLAND		35723 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
TOLAND		197641		WELL #: 2		RRCID -> 134890		COMPL. DATE 12/10/1983		TOTAL DEPTH 4022		PERF. 3909 - 3915		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2		N	-0-			123
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			123
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			123
04		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			123
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			123
06		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			123
07		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-			123
08		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			123
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			123
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
TOTAL GAS PROD:		696		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GONDAY (CONGL.)		35723 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
DALF ENERGY LLC		197641		WELL #: 1		RRCID -> 118428		COMPL. DATE 08/04/1985		TOTAL DEPTH 4023		PERF. 3673 - 3678		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	63	1	51
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			61
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GORDON RICE (BIG SALINE)		35905 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964										
VEALE, RUSSELL		WELL #: 1		RRCID -> 112315		COMPL. DATE 04/20/1972		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3373 - 3385				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-			18
02		174 N	169	-0-	-5	-0-	169 3	N	-0-			18
03		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3	N	-0-			18
04		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-			18
05		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3	N	-0-			18
06		390 N	223	-0-	-167	-0-	223 3	N	-0-			18
07		186 N	162	-0-	-24	-0-	162 3	N	-0-			18
08		372 N	176	-0-	-196	-0-	176 3	N	-0-			18
09		210 N	163	-0-	-47	-0-	163 3	N	-0-			18
10		155 N	128	-0-	-27	-0-	128 3	N	-0-			18
11		180 N	106	-0-	-74	-0-	106 3	N	-0-			18
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:		2,245				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GORMAN (RANGER)		36035 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
LIPSON, ROY E.		502753									
BATEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 129228		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2941 - 2945			
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WATSON OIL & GAS, INC.		901174		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
WARREN, WESLEY		WELL #: 1		RRCID -> 133520		COMPL. DATE 03/05/1978		TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2875 - 2878			
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

GORMAN, N. (CONGL.)		36035 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
RED GAP OIL & GAS LLC		697026									
JORDAN		WELL #: 1		RRCID -> 120333		COMPL. DATE 02/14/1986		TOTAL DEPTH 3147 PERF. 3051 - 3055			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-	-0-	-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-	-0-	-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-	-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	-0-	-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-	-0-	-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	-0-	-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		319		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GORMAN, EAST (MARBLE FALLS-LOWER)		36036 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
DMV PIPELINE LLC		221580									
GILDER UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 123445		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2820 - 2830			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PROCO OPERATING CO., INC.		679595		RRCID -> 122426		COMPL. DATE 06/04/1985		TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2576 - 2624			
BURNS, J.C.		WELL #: 4									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

GORMAN, N. (MARBLE FALLS)		36037 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C		060138												
SHOOK		WELL #: 2		RRCID -> 197688		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 3453 PERF. 3043 - 3099						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-			20
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			20
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-			20
04	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-			20
05	186 N	47	-0-	-139	-0-	47	2			N	-0-			20
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			20
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			20
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:		1,111		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KOKOMO ENERGY, INC.		474070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
REYNOLDS		WELL #: 2		RRCID -> 196500		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 3561 PERF. 3046 - 3053						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			95
02	87 N	42	-0-	-45	-0-	42	2			N	-0-			95
03	124 N	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-			95
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			95
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			95
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			95
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			95
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			95
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
TOTAL GAS PROD:		239		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SWAN		WELL #: 1		RRCID -> 196501		COMPL. DATE 10/23/2002		TOTAL DEPTH 3624 PERF. 3063 - 3073						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	87	2	9	9	N	8			119
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	67	2	6	9	N	5			124
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	71	2	6	9	N	5			129
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	93	2	4	9	N	4			133
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	94	2	4	9	N	4			137
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			137
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	88	2	2	9	N	2			139
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	78	2	1	9	N	1			140
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-			140
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-			140
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	83	2	7	9	N	6			146
*12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	N	1			147
TOTAL GAS PROD:		1,050		TOTAL CONDENSATE PROD:		36								

OIL AND GAS DIVISION

GORMAN, N. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		36037 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EASTLAND				
KOKOMO ENERGY, INC.		//CONT.//		474070										
BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	199577	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3194	-	3210
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	22 2	3 9	N	3				125
02		29 N	20	-0-	-9	-0-	17 2	3 9	N	3				128
03		31 N	22	-0-	-9	-0-	19 2	3 9	N	3				131
04		30 N	28	-0-	-2	-0-	26 2	2 9	N	2				133
05		31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		N	-0-				133
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				133
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				133
08		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-				133
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				133
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				133
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				133
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				133
TOTAL GAS PROD:			98			TOTAL CONDENSATE PROD:				11				

GORMAN, NW. (MISS.)				36039 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: EASTLAND				
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012										
SHELL		WELL #:		1	RRCID ->	158047	COMPL. DATE	02/26/1996	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2947	-	2955
		ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		875 N	875	-0-	-0-	-0-	756 2	119 9	N	108	180	1		166
02		872 N	872	-0-	-0-	-0-	727 2	145 9	N	132				298
03		886 N	886	-0-	-0-	-0-	753 2	133 9	N	121	182	1		237
04		845 N	845	-0-	-0-	-0-	721 2	124 9	N	113	178	1		172
05		867 N	867	-0-	-0-	-0-	743 2	124 9	N	113				285
06		870 N	696	-0-	-174	-0-	622 2	74 9	N	67	178	1		174
07		903 N	903	-0-	-0-	-0-	809 2	94 9	N	85				259
08		868 N	809	-0-	-59	-0-	728 2	81 9	N	74	180	1		153
09		740 N	740	-0-	-0-	-0-	655 2	85 9	N	77				230
10		899 N	736	-0-	-163	-0-	644 2	92 9	N	84	179	1		135
11		780 N	767	-0-	-13	-0-	668 2	99 9	N	90				225
12		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT				225
TOTAL GAS PROD:			8,996			TOTAL CONDENSATE PROD:				1,064				

GRAFORD (ATOKA CONGL.)				36258 090	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
ECHO PRODUCTION, INC.				240125										
GREEN, W. T.		WELL #:		5	RRCID ->	179741	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	4548	PERF.	4432	-	4442
		ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 2		N	-0-				-0-
02		1595 N	1501	-0-	-94	-0-	1501 2		N	-0-				-0-
03		1643 N	1547	-0-	-96	-0-	1547 2		N	-0-				-0-
04		1530 N	1432	-0-	-98	-0-	1432 2		N	-0-				-0-
05		1612 N	1472	-0-	-140	-0-	1472 2		N	-0-				-0-
06		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 2		N	-0-				-0-
07		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584 2		N	-0-				-0-
08		1457 N	1435	-0-	-22	-0-	1435 2		N	-0-				-0-
09		1500 N	1477	-0-	-23	-0-	1477 2		N	-0-				-0-
10		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 2		N	-0-				-0-
*11		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 2		N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			16,474			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

GRAFORD (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		36258 090	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
G & F OIL, INC.				292000										
JADE				WELL #: 1	RRCID -> 211870	COMPL. DATE 08/03/2005	TOTAL DEPTH 4860	PERF. 4208	- 4212					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2683 2	44 9	N		40	175 1			41
02	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	1911 2	35 9	N		32				73
03	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2353 2	24 9	N		22				95
04	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2349 2	12 9	N		11				106
05	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2745 2	23 9	N		21				127
06	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2333 2	2 9	N		2				129
07	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1616 2	15 9	N		14				143
08	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1797 2	20 9	N		18				161
09	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1925 2	11 9	N		10				171
10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1364 2	13 9	N		12				183
11	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1165 2	53 9	N		48	172 1			59
*12	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1012 2	6 9	N		5				64
TOTAL GAS PROD:		23,511		TOTAL CONDENSATE PROD:		235								

PROCO OPERATING CO., INC.				679595	ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: JACK					
COLLINS, P. H. UNIT				WELL #: 19	RRCID -> 194337	COMPL. DATE 01/06/2003	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4405	- 4413					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE)				36258 250	ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: JACK					
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683										
HALSELL ALLAR SURFACE				WELL #: 1	RRCID -> 194406	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4564	PERF. 3520	- 3530				
01	496 N	394	-0-	-102	-0-	394 2		N		-0-				-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N		-0-				-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N		-0-				-0-
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N		-0-				-0-
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N		-0-				-0-
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N		-0-				-0-
07	496 N	465	-0-	-31	-0-	465 2		N		-0-				-0-
08	465 N	453	-0-	-12	-0-	453 2		N		-0-				-0-
09	390 N	379	-0-	-11	-0-	379 2		N		-0-				-0-
10	465 N	453	-0-	-12	-0-	453 2		N		-0-				-0-
11	450 N	430	-0-	-20	-0-	430 2		N		-0-				-0-
*12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,088		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		36258 250	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: JACK				
COX, LEE INVESTMENTS INC.				185990								
BARNETT, R. S.		WELL #:		1	RRCID ->	074212	COMPL. DATE	08/12/1977	TOTAL DEPTH	4808	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		569 N	569	-0-	-0-	569	2		N	-0-		18
02		495 N	495	-0-	-0-	495	2		N	-0-		18
03		494 N	494	-0-	-0-	494	2		N	-0-		18
04		462 N	462	-0-	-0-	462	2		N	-0-		18
05		458 N	458	-0-	-0-	458	2		N	-0-		18
06		421 N	421	-0-	-0-	421	2		N	-0-		18
07		414 N	414	-0-	-0-	414	2		N	-0-		18
08		406 N	406	-0-	-0-	406	2		N	-0-		18
09		381 N	381	-0-	-0-	381	2		N	-0-		18
10		491 N	491	-0-	-0-	491	2		N	-0-		18
11		1980 N	1980	-0-	-0-	1780	2	200	9	N	182	18
*12		1593 N	1593	-0-	-0-	1593	2		N	-0-	182 1	18
TOTAL GAS PROD:		8,164		TOTAL CONDENSATE PROD:		182						

EL RAN, INC.				250555				CNTY: JACK				
GAULDIN					RRCID ->	062431	COMPL. DATE	04/25/1975	TOTAL DEPTH	4254	PERF. N/A	
		WELL #:										
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2014				

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741				CNTY: JACK				
MCCALL H. E.					RRCID ->	069719	COMPL. DATE	11/23/1976	TOTAL DEPTH	4850	PERF. N/A	
		WELL #:		1								
01		279 N	194	-0-	-85	-0-	194	2	N	-0-		35
02		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-		35
03		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-		35
04		180 N	163	-0-	-17	-0-	163	2	N	-0-		35
05		310 N	163	-0-	-147	-0-	163	2	N	-0-		35
06		270 N	148	-0-	-122	-0-	148	2	N	-0-		35
07		155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2	N	-0-		35
08		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-		35
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		35
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		35
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		35
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
TOTAL GAS PROD:		1,527		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		36258 250	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: JACK					
MARTIN PETROLEUM CORP.				530880									
KING, WILLIAM				WELL #: 2	RRCID -> 071058	COMPL. DATE 04/20/1977	TOTAL DEPTH 4650	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MEEKER AND COMPANY, INC.				558961				CNTY: JACK					
MCKEE, W. H., ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 032328	COMPL. DATE 02/24/1964	TOTAL DEPTH 4625	PERF. N/A					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PROCO OPERATING CO., INC.				679595				CNTY: JACK					
COOK, J. T.				WELL #: 1	RRCID -> 020983	COMPL. DATE 09/10/1962	TOTAL DEPTH 4721	PERF. 4466 - 4470					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 8		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

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

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		36258 250	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: JACK				
PROCO OPERATING CO., INC.		//CONT.//		679595								
COLLINS, P. H. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	031639	COMPL. DATE	08/12/1963	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4343 - 4349
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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

CLAYTON, C. P.		WELL #:		5	RRCID ->	031703	COMPL. DATE	01/25/1963	TOTAL DEPTH	4735	PERF.	4357 - 4375
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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

KEECHI CREEK FARM		WELL #:		1	RRCID ->	064099	COMPL. DATE	10/03/1975	TOTAL DEPTH	4430	PERF.	N/A
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	2	N	-0-	-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-	-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	44	1	220	2	N	-0-	-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	20	1	144	2	N	-0-	-0-
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	25	1	154	2	N	-0-	-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	2	N	-0-	-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-	-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-	-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-	-0-
10	11 X	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		868		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		36258 250	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: JACK						
SKY RESOURCES, INC.				786408										
PUREFOY-MASK				WELL #:	1 T	RRCID ->	064624	COMPL. DATE	11/28/1975	TOTAL DEPTH	4675	PERF.	4508 -	0
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-		-0-		
02		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 3		N	-0-		-0-		
03		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 3		N	-0-		-0-		
04		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 3		N	-0-		-0-		
05		1054 N	1048	-0-	-6	-0-	1048 3		N	-0-		-0-		
06		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 3		N	-0-		-0-		
07		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3		N	-0-		-0-		
08		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 3		N	-0-		-0-		
09		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3		N	-0-		-0-		
10		1116 N	1065	-0-	-51	-0-	1065 3		N	-0-		-0-		
*11		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 3		N	-0-		-0-		
12		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		10,460		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964					CNTY: PALO PINTO					
CLAYTON, C. P. ET AL -A-				WELL #:	1	RRCID ->	031504	COMPL. DATE	01/08/1962	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4461 -	4624
01		724 N	724	-0-	-0-	-0-	722 3	2 9	N	2				61
02		799 N	799	-0-	-0-	-0-	797 3	2 9	N	2				63
03		740 N	740	-0-	-0-	-0-	737 3	3 9	N	3				66
04		690 N	568	-0-	-122	-0-	557 3	11 9	N	10				76
05		868 N	665	-0-	-203	-0-	663 3	2 9	N	2				78
06		720 N	371	-0-	-349	-0-	369 3	2 9	N	2				80
07		963 N	963	-0-	-0-	-0-	961 3	2 9	N	2				82
08		651 N	535	-0-	-116	-0-	533 3	2 9	N	2				84
09		695 N	695	-0-	-0-	-0-	693 3	2 9	N	2				86
10		961 N	518	-0-	-443	-0-	515 3	3 9	N	3				89
11		785 N	785	-0-	-0-	-0-	783 3	2 9	N	2				91
12		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT				91
TOTAL GAS PROD:		7,363		TOTAL CONDENSATE PROD:		32								

GRAFORD (CADD CONGL.)				36258 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
PROCO OPERATING CO., INC.				679595										
CLAYTON, C. P.				WELL #:	2	RRCID ->	174673	COMPL. DATE	09/13/1999	TOTAL DEPTH	4770	PERF.	4180 -	4191
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

GRAFORD (CONGL. 4150) BIG STAR EXPLORATION ROGERS		36258 750 070442		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO						
		WELL #: 7		RRCID -> 269472		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 4384		PERF. 4148 - 4169				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
02	261 #	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-			-0-
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
07	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
08	507 R	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-			-0-
09	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-			-0-
10	589 R	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-			-0-
11	480 #	274	-0-	-206	-0-	274	3			N	-0-			-0-
12	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,673				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PEBA OIL & GAS, INC. EUBANKS, T. H.		648640		RRCID -> 217093		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 4992		PERF. 4070 - 4080				
		WELL #: 5												
01	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			95
02	174 #	136	-0-	-38	-0-	136	2			N	-0-			95
03	186 #	99	-0-	-87	-0-	99	2			N	-0-			95
04	180 #	63	-0-	-117	-0-	63	2			N	-0-			95
05	155 #	62	-0-	-93	-0-	62	2			N	-0-			95
06	150 #	60	-0-	-90	-0-	60	2			N	-0-			95
07	155 #	52	-0-	-103	-0-	52	2			N	-0-			95
08	93 #	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-			95
09	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			95
10	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			95
11	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			95
12	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-			95
TOTAL GAS PROD:		953				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STAMPER OPERATING CO., INC. TRI-STATE LEASING CORP.		812133		RRCID -> 177701		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4260 - 4264				
		WELL #: 2A												
01	186 #	73	-0-	-113	-0-	73	2			N	-0-			27
02	174 #	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-			27
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			27
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			27
05	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			27
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			27
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
TOTAL GAS PROD:		73				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GRAFORD (CONGL. 4150)		//CONT.//		36258 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO					
WES-MOR DRILLING, INC.				908800								
ASH "B"		WELL #:		1	RRCID ->	201385	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4154 -	4166
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	558 #	414	-0-	-144	-0-	75	1	339	2	N	-0-	-0-
02	464 #	311	-0-	-153	-0-	51	1	260	2	N	-0-	-0-
03	434 #	393	-0-	-41	-0-	64	1	329	2	N	-0-	-0-
04	390 #	372	-0-	-18	-0-	64	1	308	2	N	-0-	-0-
05	403 #	393	-0-	-10	-0-	67	1	326	2	N	-0-	-0-
06	391 R	391	-0-	-0-	-0-	64	1	327	2	N	-0-	-0-
07	403 #	373	-0-	-30	-0-	67	1	306	2	N	-0-	-0-
08	403 #	338	-0-	-65	-0-	59	1	279	2	N	-0-	-0-
09	390 #	303	-0-	-87	-0-	49	1	254	2	N	-0-	-0-
10	403 #	287	-0-	-116	-0-	47	1	240	2	N	-0-	-0-
11	401 R	401	-0-	-0-	-0-	64	1	337	2	N	-0-	-0-
*12	405 R	405	-0-	-0-	-0-	66	1	339	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,381		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KEATLEY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	202089	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	4540	PERF. 4073 -	4220
01	744 #	658	-0-	-86	-0-	119	1	539	2	N	-0-	79
02	696 #	607	-0-	-89	-0-	100	1	507	2	N	-0-	79
03	682 #	600	-0-	-82	-0-	98	1	502	2	N	-0-	79
04	660 #	592	-0-	-68	-0-	102	1	490	2	N	-0-	79
05	682 #	585	-0-	-97	-0-	102	1	483	2	N	-0-	79
06	630 #	615	-0-	-15	-0-	100	1	515	2	N	-0-	79
07	676 R	676	-0-	-0-	-0-	121	1	555	2	N	-0-	79
08	675 R	675	-0-	-0-	-0-	119	1	556	2	N	-0-	79
09	659 R	659	-0-	-0-	-0-	107	1	552	2	N	-0-	79
10	682 #	669	-0-	-13	-0-	107	1	562	2	N	-0-	79
11	660 #	622	-0-	-38	-0-	100	1	522	2	N	-0-	79
12	682 #	642	-0-	-40	-0-	105	1	537	2	N	-0-	79
TOTAL GAS PROD:		7,600		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIS OPERATING COMPANY, INC.		927001		WELL #:		2	RRCID ->	219660	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4776	PERF. 4332 -	4360
01	1459 R	1459	-0-	-0-	-0-	1430	2	29	9	N	26		76	
02	1508 R	1508	-0-	-0-	-0-	1473	2	35	9	N	32		108	
03	1560 R	1560	-0-	-0-	-0-	1507	2	53	9	N	48		156	
04	1410 #	1339	-0-	-71	-0-	1304	2	35	9	N	32		188	
05	1689 R	1689	-0-	-0-	-0-	1658	2	31	9	N	28		216	
06	1560 #	1410	-0-	-150	-0-	1389	2	21	9	N	19		235	
07	1612 #	1605	-0-	-7	-0-	1558	2	47	9	N	43		278	
08	1734 R	1734	-0-	-0-	-0-	1705	2	29	9	N	26		304	
09	1620 #	1321	-0-	-299	-0-	1301	2	20	9	N	18		322	
10	1674 #	602	-0-	-1072	-0-	578	2	24	9	N	22	165 1	179	
11	1651 R	1651	-0-	-0-	-0-	1622	2	29	9	N	26	169 1	36	
12	1705 #	1251	-0-	-454	-0-	1242	2	9	9	N	8		44	
TOTAL GAS PROD:		17,129		TOTAL CONDENSATE PROD:		328								

GRAFORD, EAST (BIG SALINE)			36259 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PALO PINTO		
LEXGAS, INC.			500222									
HART RANCH			WELL #: 8771		RRCID -> 109697		COMPL. DATE 11/17/1983			TOTAL DEPTH 5210 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2		N	-0-		-0-
02		116 N	105	-0-	-11	-0-	105 2		N	-0-		-0-
03		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-		-0-
04		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		-0-
05		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2		N	-0-		-0-
06		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-		-0-
07		124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2		N	-0-		-0-
08		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-		-0-
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-		-0-
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-
11		120 N	101	-0-	-19	-0-	101 2		N	-0-		-0-
*12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,255		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GRAFORD, E. (STRAWN)			36259 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO		
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC			870354									
CRAVENS			WELL #: 1		RRCID -> 279781		COMPL. DATE 02/19/2016			TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2872 - 2958		
02		0	1550	-0-	1550	1550	1550 2		N	-0-		-0-
03		0	1604	-0-	1604	3154	1604 2		N	-0-		-0-
04		4276	1122	-0-	-3154	-0-	1122 2		N	-0-		-0-
05		1829	1027	-0-	-802	-0-	1027 2		N	-0-		-0-
06		1770	850	-0-	-920	-0-	850 2		N	-0-		-0-
07		1829 N	1034	-0-	-795	-0-	1034 2		N	-0-		-0-
08		1829 N	947	-0-	-882	-0-	947 2		N	-0-		-0-
09		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2		N	-0-		-0-
10		1023 N	851	-0-	-172	-0-	851 2		N	-0-		-0-
11		930 N	831	-0-	-99	-0-	831 2		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			10,721		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WILLIS OPERATING COMPANY, INC.			927001		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO		
HART, D.			WELL #: 3		RRCID -> 102063		COMPL. DATE 09/14/1982			TOTAL DEPTH 4770 PERF. 3078 - 3086		
01		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-		-0-
02		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-		-0-
03		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-		-0-
04		180 N	158	-0-	-22	-0-	158 2		N	-0-		-0-
05		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-		-0-
06		180 N	168	-0-	-12	-0-	168 2		N	-0-		-0-
07		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-		-0-
08		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-		-0-
09		180 N	157	-0-	-23	-0-	157 2		N	-0-		-0-
10		186 N	70	-0-	-116	-0-	70 2		N	-0-		-0-
11		210 N	196	-0-	-14	-0-	196 2		N	-0-		-0-
12		155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,027		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

GRAFORD, E. (STRAWN 2880)		36259 510		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
LARIAT LAND & EXPLORATION, INC.		486649										
MCCLURE		WELL #: 2B		RRCID -> 258347		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 4739 PERF. 2882 - 2940				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953	3	N	-0-			-0-
02	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3	N	-0-			-0-
04	930 N	476	-0-	-454 B	-0-	476	3	N	-0-			-0-
05	775 N	482	-0-	-293 B	-0-	482	3	N	-0-			-0-
06	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3	N	-0-			-0-
07	496 N	407	-0-	-89 B	-0-	407	3	N	-0-			-0-
08	496 N	392	-0-	-104 B	-0-	392	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	480 N	402	-0-	-78 B	-0-	402	3	N	-0-			-0-
10	403 N	400	-0-	-3 B	-0-	400	3	N	-0-			-0-
11	390 N	347	-0-	-43 B	-0-	347	3	N	-0-			-0-
*12	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,277		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEXGAS, INC.		500222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
HART RANCH		WELL #: 8772		RRCID -> 097367		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH 5080 PERF. 2880 - 3060				
01	124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109	2	N	-0-			-0-
02	116 N	107	-0-	-9 B	-0-	107	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2	N	-0-			-0-
04	120 N	114	-0-	-6 B	-0-	114	2	N	-0-			-0-
05	124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107	2	N	-0-			-0-
06	120 N	104	-0-	-16 B	-0-	104	2	N	-0-			-0-
07	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110	2	N	-0-			-0-
08	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2	N	-0-			-0-
10	124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101	2	N	-0-			-0-
11	120 N	102	-0-	-18 B	-0-	102	2	N	-0-			-0-
12	124 N	104	-0-	-20 B	-0-	104	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,295		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GRAFORD, N. (STRAWN)		36260 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690										
HALSELL "C"		WELL #: 1		RRCID -> 147567		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3336 - 3346				
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3	N	-0-			22
02	174 N	170	-0-	-4	-0-	170	3	N	-0-			22
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	182	3	N	10	11	9	32
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3	N	-0-			32
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3	N	-0-			32
06	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3	N	-0-			32
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3	N	-0-			32
08	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3	N	-0-			32
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3	N	-0-			32
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3	N	-0-			32
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-			32
12	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	3	N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:		2,176		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

OIL AND GAS DIVISION

GRAFORD, N. (STRAWN)		//CONT.//		36260 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
PROCO OPERATING CO., INC.				679595						
MCAVOY, MARTHA		WELL #:		2	RRCID -> 172055	COMPL. DATE 01/18/1999	TOTAL DEPTH 4630	PERF. 4550	- 4459	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2	N	-0-		84
02	957 N	929	-0-	-28	-0-	928 2	N	1	1 8	84
03	1023 N	949	-0-	-74	-0-	949 2	N	-0-		84
04	1290 N	812	-0-	-478	-0-	812 2	N	-0-	59 1	25
05	992 N	751	-0-	-241	-0-	751 2	N	-0-		25
06	930 N	840	-0-	-90	-0-	840 2	N	-0-		25
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2	N	-0-	3 5	22
*08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2	N	-0-		22
09	840 N	454	-0-	-386	-0-	454 2	N	-0-		22
10	868 N	740	-0-	-128	-0-	740 2	N	-0-		22
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
TOTAL GAS PROD:		8,499		TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

TRI STATE LEASING CORP.		WELL #:		1	RRCID -> 174865	COMPL. DATE 09/29/1999	TOTAL DEPTH 4675	PERF. 4560	- 4572	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	155 N	125	-0-	-30	-0-	125 2	N	-0-	5 5	20
02	174 N	68	-0-	-106	-0-	68 2	N	-0-	5 5	15
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-	5 5	10
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-	5 5	5
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-	5 5	-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-		-0-
07	186 N	32	-0-	-154	-0-	32 2	N	-0-		-0-
08	155 N	91	-0-	-64	-0-	91 2	N	-0-		-0-
09	180 N	87	-0-	-93	-0-	87 2	N	-0-		-0-
*10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,194		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		3	RRCID -> 140100	COMPL. DATE 09/06/1991	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 3263	- 3311	
HALSELL, J. R. "B"				850964						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3	N	-0-		-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-		-0-
03	248 N	180	-0-	-68	-0-	180 3	N	-0-		-0-
04	300 N	183	-0-	-117	-0-	183 3	N	-0-		-0-
05	217 N	177	-0-	-40	-0-	177 3	N	-0-		-0-
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	176 3	N	-0-		-0-
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3	N	-0-		-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-		-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-		-0-
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3	N	-0-		-0-
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	174 3	N	-0-		-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,109		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GRAFORD, N. (STRAWN) //CONT.// 36260 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
 HALSELL, J. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 169831 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 3232 - 3283

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3			N	-0-			40
02		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3			N	-0-			40
03		837 N	641	-0-	-196	-0-	641 3			N	-0-			40
04		630 N	607	-0-	-23	-0-	607 3			N	-0-			40
05		682 N	632	-0-	-50	-0-	632 3			N	-0-			40
06		630 N	619	-0-	-11	-0-	619 3			N	-0-			40
07		620 N	600	-0-	-20	-0-	600 3			N	-0-			40
08		620 N	617	-0-	-3	-0-	617 3			N	-0-			40
09		630 N	591	-0-	-39	-0-	591 3			N	-0-			40
10		589 N	574	-0-	-15	-0-	574 3			N	-0-			40
11		600 N	522	-0-	-78	-0-	522 3			N	-0-			40
12		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			40

TOTAL GAS PROD: 6,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAFORD, NW. (STRAWN) 36261 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 HALSELL, MARY J. WELL #: 1 U RRCID -> 049500 COMPL. DATE 12/04/1970 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3			N	-0-			-0-
02		29 N	15	-0-	-14	-0-	15 3			N	-0-			-0-
03		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3			N	-0-			-0-
04		30 N	17	-0-	-13	-0-	17 3			N	-0-			-0-
05		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3			N	-0-			-0-
06		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3			N	-0-			-0-
07		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3			N	-0-			-0-
08		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3			N	-0-			-0-
09		30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3			N	-0-			-0-
10		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3			N	-0-			-0-
11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3			N	-0-			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAFORD, SW (CONGLOMERATE, LOWER) 36262 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 KEATING ENERGY, INC. 453142
 JOHNSON JOE D. WELL #: 2 RRCID -> 063700 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 4440 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		434 N	360	-0-	-74	-0-	360 3			Y	-0-			-0-
02		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3			Y	-0-			-0-
03		372 N	364	-0-	-8	-0-	364 3			Y	-0-			-0-
04		360 N	240	-0-	-120	-0-	240 2			Y	-0-			-0-
05		403 N	245	-0-	-158	-0-	245 2			Y	-0-			-0-
06		360 N	315	-0-	-45	-0-	315 2			Y	-0-			-0-
07		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2			Y	-0-			-0-
08		248 N	142	-0-	-106	-0-	142 2			Y	-0-			-0-
09		330 N	294	-0-	-36	-0-	294 2			Y	-0-			-0-
10		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2			Y	-0-			-0-
11		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2			Y	-0-			-0-
12		310 N	103	-0-	-207	-0-	103 2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAFORD, S. (CONGL.) CHOLLA PETROLEUM, INC. SKY SINGLETON		36263 500 150683		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
WELL #:		1		RRCID -> 241930		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 4292		PERF. 4190 - 210				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	109	-0-	109	109	109	2			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	109					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2016 - PLUGGED 02/09/16														
TOTAL GAS PROD:		109		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KEATING ENERGY, INC. SIKES, H. L.		453142		RRCID -> 056673		COMPL. DATE 07/14/1973		TOTAL DEPTH 4502 PERF. N/A						
WELL #:		1		RRCID -> 056673		COMPL. DATE 07/14/1973		TOTAL DEPTH 4502		PERF. N/A				
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-			-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3		N	-0-			-0-
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3		N	-0-			-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3		N	-0-			-0-
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-			-0-
06	780	N	682	-0-	-98	-0-	682	2		N	-0-			-0-
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2		N	-0-			-0-
08	899	N	802	-0-	-97	-0-	802	2		N	-0-			-0-
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-			-0-
10	837	N	777	-0-	-60	-0-	777	2		N	-0-			-0-
11	780	N	654	-0-	-126	-0-	654	2		N	-0-			-0-
12	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,016		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SIKES, H. L. ET AL A		WELL #:		3A		RRCID -> 059668		COMPL. DATE 08/03/1974		TOTAL DEPTH 4457 PERF. 4080 - 4098				
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-			-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-			-0-
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	877	2	46	9	N	42		42
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	543	2	42	9	N	38		80
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	533	2	48	9	N	44		124
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	456	2	44	9	N	40		164
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	546	2	9	9	N	8		172
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	489	2	4	9	N	4		176
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	661	2	2	9	N	2	164	14
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	555	2	2	9	N	2		16
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	495	2	4	9	N	4		20
*12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	563	2	4	9	N	4		24
TOTAL GAS PROD:		7,055		TOTAL CONDENSATE PROD:		188								

HALSELL, J. R.		WELL #:		5		RRCID -> 060028		COMPL. DATE 11/02/1974		TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4116 - 4129				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GRAFORD, S. (CONGL.) //CONT.// 36263 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142
 SIKES, H. L. ET AL "A" WELL #: 1A RRCID -> 093004 COMPL. DATE 11/02/1973 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 1490 - 1495

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALSELL, J.R. WELL #: 3 RRCID -> 095581 COMPL. DATE 05/08/1974 TOTAL DEPTH 4481 PERF. 4203 - 4211

01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-			-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-
03	155 N	84	-0-	-71	-0-	84	3			N	-0-			-0-
04	150 N	52	-0-	-98	-0-	52	3			N	-0-			-0-
05	124 N	48	-0-	-76	-0-	48	2			N	-0-			-0-
06	90 N	42	-0-	-48	-0-	42	2			N	-0-			-0-
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-			-0-
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-			-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALSELL, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 262784 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 5093 PERF. 4162 - 4170

01	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2392	3	8	9	N	7			54
02	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2426	3	6	9	N	5			59
03	2387 N	2201	-0-	-186	-0-	2194	3	7	9	N	6			65
04	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2482	3	6	9	N	5			70
05	2418 N	2313	-0-	-105	-0-	2309	2	4	9	N	4			74
06	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-			74
07	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2463	2	2	9	N	2			76
08	2325 N	2259	-0-	-66	-0-	2259	2			N	-0-			76
09	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2270	2	2	9	N	2			78
10	2418 N	2345	-0-	-73	-0-	2344	2	1	9	N	1			79
11	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2191	2	1	9	N	1			80
12	2356 N	2100	-0-	-256	-0-	2100	2			N	-0-			80

TOTAL GAS PROD: 27,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

OIL AND GAS DIVISION

GRAFORD, S. (CONGL.)		//CONT.//		36263 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
PEBA OIL & GAS, INC.				648640							
DWORSKY "A"				WELL #: 1	RRCID -> 212455	COMPL. DATE 10/10/2005	TOTAL DEPTH 5082	PERF. 4320	- 4336		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GRAFORD, W. (CADD CONGL.)				36265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
PITCOCK, INC.				665870							
JOHNSON, JOE D.				WELL #: 2	RRCID -> 057443	COMPL. DATE 09/05/1973	TOTAL DEPTH 4485	PERF. N/A			
01	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	2	N	-0-	30
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-	30
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	279	2	N	2	31
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	1 8	31
05	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	2	N	-0-	31
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2	N	-0-	31
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-	31
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-	31
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-	31
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-	31
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-	31
12	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2	N	-0-	31
TOTAL GAS PROD:			3,046	TOTAL CONDENSATE PROD:			2				

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964				CNTY: PALO PINTO			
HALSELL, J. R.				WELL #: 14	RRCID -> 041480	COMPL. DATE 02/27/1967	TOTAL DEPTH 4566	PERF. 4321	- 4328		
01	899	N	702	-0-	-197	-0-	702	3	N	-0-	-0-
02	725	N	676	-0-	-49	-0-	676	3	N	-0-	-0-
03	837	N	655	-0-	-182	-0-	655	3	N	-0-	-0-
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3	N	-0-	-0-
05	713	N	543	-0-	-170	-0-	543	3	N	-0-	-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3	N	-0-	-0-
07	992	N	579	-0-	-413	-0-	579	3	N	-0-	-0-
08	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	3	N	-0-	-0-
09	660	N	433	-0-	-227	-0-	433	3	N	-0-	-0-
10	589	N	441	-0-	-148	-0-	441	3	N	-0-	-0-
11	540	N	440	-0-	-100	-0-	440	3	N	-0-	-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,632	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

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

GRAFORD, W. (CADDO CONGL.) //CONT.// 36265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964												
HUMPHRIES, T. E. WELL #: 1 RRCID -> 041784 COMPL. DATE 04/26/1967 TOTAL DEPTH 4525 PERF. N/A												

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

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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

GAULDIN, R. H. WELL #: 3 RRCID -> 043346 COMPL. DATE 11/02/1967 TOTAL DEPTH 4438 PERF. N/A												

01	434 N	282	-0-	-152	-0-	278	3	4	9	N	4	123
02	290 N	265	-0-	-25	-0-	265	3			N	-0-	123
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	284	3	2	9	N	2	125
04	270 N	165	-0-	-105	-0-	162	3	3	9	N	3	128
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	378	3	1	9	N	1	129
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	318	3	3	9	N	3	132
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	385	3	1	9	N	1	133
08	372 N	350	-0-	-22	-0-	348	3	2	9	N	2	135
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	338	3	3	9	N	3	138
10	372 N	299	-0-	-73	-0-	295	3	4	9	N	4	142
11	330 N	265	-0-	-65	-0-	264	3	1	9	N	1	143
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT	143

TOTAL GAS PROD:		3,339		TOTAL CONDENSATE PROD:		24						

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

HALSELL, MARY J. WELL #: 1 L RRCID -> 049499 COMPL. DATE 12/04/1970 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A												

01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-	46
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-	46
03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-	46
04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-	46
05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-	46
06	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-	46
07	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-	46
08	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-	46
09	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-	46
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-	46
11	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-	46
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT	46

TOTAL GAS PROD:		10,870		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GRAFOR, W. (CADDO CONGL.)		//CONT.//		36265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964									
GAULDIN R H		WELL #:		5	RRCID -> 063317	COMPL. DATE 06/23/1975	TOTAL DEPTH 4490	PERF. 4212	- 4232				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 N	257	-0-	-518	-0-	257	3		N	-0-			20
02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3		N	-0-			20
03	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3		N	-0-			20
04	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3		N	-0-			20
05	992 N	874	-0-	-118	-0-	874	3		N	-0-			20
06	930 N	873	-0-	-57	-0-	873	3		N	-0-			20
07	899 N	896	-0-	-3	-0-	896	3		N	-0-			20
08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3		N	-0-			20
09	870 N	827	-0-	-43	-0-	827	3		N	-0-			20
10	899 N	872	-0-	-27	-0-	872	3		N	-0-			20
11	900 N	766	-0-	-134	-0-	766	3		N	-0-			20
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:		9,027		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GRAHM (BIG SALINE)				36283 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
CULEBRA OIL & GAS, LLC				192452									
GRAHAM		WELL #:		3	RRCID -> 116656	COMPL. DATE 02/15/1985	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 3209	- 3215				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	403	-0-	-124	-0-	403	2		N	-0-			-0-
02	435 N	431	-0-	-4	-0-	431	2		N	-0-			-0-
03	527 N	389	-0-	-138	-0-	389	2		N	-0-			-0-
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-
05	465 N	296	-0-	-169	-0-	296	2		N	-0-			-0-
06	390 N	234	-0-	-156	-0-	234	2		N	-0-			-0-
07	341 N	304	-0-	-37	-0-	304	2		N	-0-			-0-
08	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	2		N	-0-			-0-
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			-0-
10	310 N	267	-0-	-43	-0-	267	2		N	-0-			-0-
11	300 N	202	-0-	-98	-0-	202	2		N	-0-			-0-
*12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,728		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STUART, MARGARET G. ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 159689	COMPL. DATE 07/31/1996	TOTAL DEPTH 3430	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	880	-0-	-143	-0-	880	2		N	-0-			-0-
02	870 N	815	-0-	-55	-0-	815	2		N	-0-			-0-
03	992 N	842	-0-	-150	-0-	842	2		N	-0-			-0-
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-			-0-
05	812 N	792	-0-	-20	-0-	792	2		N	-0-			-0-
06	810 N	460	-0-	-350	-0-	460	2		N	-0-			-0-
07	868 N	799	-0-	-69	-0-	799	2		N	-0-			-0-
08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-			-0-
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-			-0-
10	806 N	774	-0-	-32	-0-	774	2		N	-0-			-0-
11	810 N	613	-0-	-197	-0-	613	2		N	-0-			-0-
*12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,132		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

GRAHM (BIG SALINE)		//CONT.//		36283 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.//		192452								
STUART, MARGARET		WELL #:		3	RRCID ->	165999	COMPL. DATE	11/24/1997	TOTAL DEPTH	3433	PERF. 3257 - 3265	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1054 N	902	-0-	-152	-0-	902 2		N	-0-		-0-
02		928 N	844	-0-	-84	-0-	844 2		N	-0-		-0-
03		1178 N	984	-0-	-194	-0-	984 2		N	-0-		-0-
04		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2		N	-0-		-0-
05		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2		N	-0-		-0-
06		960 N	909	-0-	-51	-0-	909 2		N	-0-		-0-
07		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2		N	-0-		-0-
08		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2		N	-0-		-0-
09		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2		N	-0-		-0-
10		930 N	818	-0-	-112	-0-	818 2		N	-0-		-0-
11		990 N	766	-0-	-224	-0-	766 2		N	-0-		-0-
12		1023 N	766	-0-	-257	-0-	766 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,762		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOBIL OIL CORPORATION		WELL #:		1	RRCID ->	185500	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3156 - 3166	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		341 N	250	-0-	-91	-0-	250 2		N	-0-		-0-
02		261 N	235	-0-	-26	-0-	235 2		N	-0-		-0-
03		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-		-0-
04		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-		-0-
05		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-		-0-
06		300 N	151	-0-	-149	-0-	151 2		N	-0-		-0-
07		310 N	216	-0-	-94	-0-	216 2		N	-0-		-0-
08		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-		-0-
09		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-		-0-
10		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-		-0-
11		360 N	262	-0-	-98	-0-	262 2		N	-0-		-0-
12		341 N	234	-0-	-107	-0-	234 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,185		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARTIN, FRANK		WELL #:		3	RRCID ->	193341	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 3359 - 3373	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		837 N	754	-0-	-83	-0-	754 2		N	-0-		-0-
02		754 N	702	-0-	-52	-0-	702 2		N	-0-		-0-
03		899 N	759	-0-	-140	-0-	759 2		N	-0-		-0-
04		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2		N	-0-		-0-
05		744 N	687	-0-	-57	-0-	687 2		N	-0-		-0-
06		720 N	663	-0-	-57	-0-	663 2		N	-0-		-0-
07		713 N	651	-0-	-62	-0-	651 2		N	-0-		-0-
08		682 N	681	-0-	-1	-0-	681 2		N	-0-		-0-
09		660 N	618	-0-	-42	-0-	618 2		N	-0-		-0-
10		651 N	577	-0-	-74	-0-	577 2		N	-0-		-0-
11		660 N	400	-0-	-260	-0-	400 2		N	-0-		-0-
12		651 N	318	-0-	-333	-0-	318 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,505		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GRAHM (BIG SALINE) //CONT.// 36283 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 CULEBRA OIL & GAS, LLC //CONT.// 192452
 MARTIN, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 242651 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 3815 PERF. 2974 - 2976

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1829 N	1612	-0-	-217	-0-	1612	2		N	-0-			-0-
02		1566 N	1509	-0-	-57	-0-	1509	2		N	-0-			-0-
03		1891 N	1686	-0-	-205	-0-	1686	2		N	-0-			-0-
04		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2		N	-0-			-0-
05		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2		N	-0-			-0-
06		1620 N	1499	-0-	-121	-0-	1499	2		N	-0-			-0-
07		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2		N	-0-			-0-
08		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2		N	-0-			-0-
09		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2		N	-0-			-0-
10		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2		N	-0-			-0-
11		1710 N	1597	-0-	-113	-0-	1597	2		N	-0-			-0-
12		1705 N	1633	-0-	-72	-0-	1633	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 243621 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3181 - 3191

01		496 N	431	-0-	-65	-0-	431	2		N	-0-			-0-
02		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			-0-
03		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			-0-
04		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			-0-
05		434 N	431	-0-	-3	-0-	431	2		N	-0-			-0-
06		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			-0-
07		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-			-0-
08		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-			-0-
09		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-			-0-
10		527 N	407	-0-	-120	-0-	407	2		N	-0-			-0-
11		540 N	350	-0-	-190	-0-	350	2		N	-0-			-0-
12		496 N	429	-0-	-67	-0-	429	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, M WELL #: 3 RRCID -> 243805 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3339 - 3350

01		155 N	96	-0-	-59	-0-	96	2		N	-0-			-0-
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
03		155 N	84	-0-	-71	-0-	84	2		N	-0-			-0-
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
05		124 N	66	-0-	-58	-0-	66	2		N	-0-			-0-
06		90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2		N	-0-			-0-
07		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
09		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
10		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
11		90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2		N	-0-			-0-
12		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

GRAHM (BIG SALINE)		//CONT.//		36283 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.//		192452								
SMITH, M.		WELL #:		2	RRCID ->	251674	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3378 - 3388	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-		-0-
02	406 N	376	-0-	-30	-0-	376	2		N	-0-		-0-
03	496 N	416	-0-	-80	-0-	416	2		N	-0-		-0-
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-		-0-
05	403 N	358	-0-	-45	-0-	358	2		N	-0-		-0-
06	390 N	234	-0-	-156	-0-	234	2		N	-0-		-0-
07	434 N	414	-0-	-20	-0-	414	2		N	-0-		-0-
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-		-0-
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-		-0-
10	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	2		N	-0-		-0-
11	390 N	348	-0-	-42	-0-	348	2		N	-0-		-0-
12	372 N	346	-0-	-26	-0-	346	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,467		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GRAHAM, R. L.		WELL #:		5	RRCID ->	251675	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	3755	PERF. 3170 - 3298	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-		-0-
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-		-0-
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-		-0-
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-		-0-
05	527 N	463	-0-	-64	-0-	463	2		N	-0-		-0-
06	510 N	445	-0-	-65	-0-	445	2		N	-0-		-0-
07	527 N	487	-0-	-40	-0-	487	2		N	-0-		-0-
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-		-0-
09	450 N	312	-0-	-138	-0-	312	2		N	-0-		-0-
10	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	2		N	-0-		-0-
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-		-0-
*12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,718		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GRANBURY, N.E. (ATOKA)		36333 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD					
AC EXPLORATION, LLC		003645										
OVERTON, J.D. HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	202790	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	6033	PERF. 4889 - 4960	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2		N	-0-		-0-
02	928 N	925	-0-	-3	-0-	925	2		N	-0-		-0-
03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-		-0-
04	1080 N	950	-0-	-130	-0-	950	2		N	-0-		-0-
05	992 N	974	-0-	-18	-0-	974	2		N	-0-		-0-
06	960 N	891	-0-	-69	-0-	891	2		N	-0-		-0-
07	992 N	872	-0-	-120	-0-	872	2		N	-0-		-0-
08	961 N	883	-0-	-78	-0-	883	2		N	-0-		-0-
09	900 N	884	-0-	-16	-0-	884	2		N	-0-		-0-
10	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2		N	-0-		-0-
11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2		N	-0-		-0-
*12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,229		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GRANBURY, N.E. (ATOKA) //CONT.// 36333 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD																	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861																	
LANGDON WELL #: 2 RRCID -> 211352 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 3777 - 5484																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212409 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5793 - 5813																	

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

LUCY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228695 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4026 - 5745																	

01		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		Y	-0-					1
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		Y	-0-					1
03		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-		1	7		-0-
05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06		46 X	46	-0-	-0-	-0-		46	2		Y	-0-					-0-
07		46 X	788	-0-	742	-0-		788	2		Y	-0-					-0-
08		46 X	3	-0-	-43	-0-		699	3	2	Y	-0-					-0-
09		T. A.	686	-0-	686	-0-		1339	686	2	Y	-0-					-0-
10		T. A.	308	-0-	308	-0-		1647	308	2	Y	-0-					-0-
11		T. A.	379	-0-	379	-0-		2026	379	2	Y	-0-					-0-
12		T. A.	541	-0-	541	-0-		2567	541	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			2,755			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

GRANBURY, N.E. (ATOKA) //CONT.// 36333 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD																	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
MARSHALL, SAM A WELL #: 2 RRCID -> 228926 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 4911 - 5368																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					75
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT		1	-0-	1		1	2		N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1695	-0-	1695	1696		1695	2		N	-0-					-0-
08		2159 X	463	-0-	-1696	-0-		463	2		N	-0-					-0-
09		399 X	399	-0-	-0-	-0-		399	2		N	-0-					-0-
10		1705 X	427	-0-	-1278	-0-		427	2		N	-0-					-0-
11		1650 X	366	-0-	-1284	-0-		366	2		N	-0-					-0-
12		1705 X	316	-0-	-1389	-0-		316	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			3,667			TOTAL CONDENSATE PROD:			2								

HAYWIRE WELL #: 2 RRCID -> 229706 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 4874 PERF. 4120 - 2739																	

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MARSHALL, SAM WELL #: 2 RRCID -> 233611 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 4148 - 5300																	

01		2 X	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-					150
02		116 X	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					150
03		124 X	3	-0-	-121	-0-		3	3		N	-0-					150
04		120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	150	7			-0-
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06		44 X	44	-0-	-0-	-0-		44	2		N	-0-					-0-
07		2564 X	2564	-0-	-0-	-0-		2564	2		N	-0-					-0-
08		T. A.	8267	-0-	8267	8267		8267	2		N	-0-					-0-
09		T. A.	5947	-0-	5947	14214		5947	2		N	-0-					-0-
10		T. A.	4119	-0-	4119	18333		4119	2		N	-0-					-0-
11		22857 X	4524	-0-	-18333	-0-		4524	2		N	-0-					-0-
12		8277 X	2868	-0-	-5409	-0-		2868	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			28,338			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GRANBURY, N.E. (ATOKA) //CONT.// 36333 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD																	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
SMELLEY WELL #: 2 RRCID -> 235679 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 3811 - 5600																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	7			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SPEED RACER WELL #: 2D RRCID -> 239823 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 3021 - 5750																	

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-	20	7			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655																	
NUTT WELL #: 2 RRCID -> 090711 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 3610 - 4726																	

01		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					16
02		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					16
03		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					16
04		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					16
05		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					16
06		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					16
07		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					16
08		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					16
09		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					16
10		0 W	778	-0-	-0-	778	778	2			N	-0-					16
11		0 W	789	-0-	-0-	789	1567	2			N	-0-					16
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1567				N	NO RPT					16
TOTAL GAS PROD:			8,457			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GRANBURY, N.E. (ATOKA)		//CONT.//		36333 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD					
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		//CONT.//		354655									
TANTON		WELL #:		2	RRCID ->	090789	COMPL. DATE	11/26/1980	TOTAL DEPTH	5906	PERF.	3432 -	4610
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-			8
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			8
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			8
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			8
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			8
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-			8
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			8
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-			8
09	480 N	448	-0-	-32	-0-	448	2		N	-0-			8
10	0 W	450	-0-	450	-0-	450	2		N	-0-			8
11	0 W	406	-0-	406	-0-	856	2		N	-0-			8
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	856			N	NO RPT			8

TOTAL GAS PROD: 5,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAGUNA HARBOUR GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	091589	COMPL. DATE	11/10/1980	TOTAL DEPTH	5535	PERF.	4321 -	4330
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNN, ALLIE B.		WELL #:		1 C	RRCID ->	093803	COMPL. DATE	10/28/1980	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4442 -	4462
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			24
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			24
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			24
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			24
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			24
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			24
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			24
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			24
10	0 W	40	-0-	40	-0-	40	2		N	-0-			24
11	0 W	15	-0-	15	-0-	55	2		N	-0-			24
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	55			N	NO RPT			24

TOTAL GAS PROD: 263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

GRANBURY, N.E. (ATOKA)		//CONT.//		36333 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD			
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		//CONT.//		354655							
LEACH-NICHOLS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	151431	COMPL. DATE	06/30/1994	TOTAL DEPTH	5722	PERF. 3360 - 3370
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		142 N	142	-0-	-0-	142	2	N	-0-		-0-
02		120 N	120	-0-	-0-	120	2	N	-0-		-0-
03		128 N	128	-0-	-0-	128	2	N	-0-		-0-
04		107 N	107	-0-	-0-	107	2	N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		52 N	52	-0-	-0-	52	2	N	-0-		-0-
07		94 N	94	-0-	-0-	94	2	N	-0-		-0-
08		93 N	93	-0-	-0-	93	2	N	-0-		-0-
09		89 N	89	-0-	-0-	89	2	N	-0-		-0-
10		0 W	98	-0-	98	98	2	N	-0-		-0-
11		0 W	90	-0-	90	188	2	N	-0-		-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	188		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,013		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ODEGARD ENERGY, INC.		618230		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF. 4470 - 4488	
DAY GAS UNIT		WELL #:		1		12/19/1997		5789			4470 - 4488	
01		435 N	435	-0-	-0-	435	2	N	-0-		-0-	
02		435 N	431	-0-	-4	431	2	N	-0-		-0-	
03		448 N	448	-0-	-0-	448	2	N	-0-		-0-	
04		420 N	420	-0-	-0-	420	2	N	-0-		-0-	
05		482 N	482	-0-	-0-	482	2	N	-0-		-0-	
06		528 N	528	-0-	-0-	528	2	N	-0-		-0-	
07		519 N	519	-0-	-0-	519	2	N	-0-		-0-	
08		501 N	501	-0-	-0-	501	2	N	-0-		-0-	
09		544 N	544	-0-	-0-	544	2	N	-0-		-0-	
10		550 N	550	-0-	-0-	550	2	N	-0-		-0-	
11		480 N	449	-0-	-31	449	2	N	-0-		-0-	
*12		559 N	559	-0-	-0-	559	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,866		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)		36333 400		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF. 5360 - 5767	
BASAL CORPORATION		053975		1		08/10/1980		5922			5360 - 5767	
RICHARDSON GAS UNIT		WELL #:		1		08/10/1980		5922			5360 - 5767	
01		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70	
02		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70	
03		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70 7	-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED		10/05/2016		- PLUGGED		10/05/16						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)		//CONT.//	36333 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HOOD				
BASAL CORPORATION		//CONT.//	053975							
QUARLES GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 090385	COMPL. DATE 09/12/1980	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5264 - 5639			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2016 - PLUGGED 10/06/16										

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR GAS UNIT NO 1		WELL #:	RRCID -> 104128	COMPL. DATE 12/10/1982	TOTAL DEPTH 5804	PERF. 5115 - 5224
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	2
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	2
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	2
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	2
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	2
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	2
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	2
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	2
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2012						

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILBURN		WELL #:	RRCID -> 104143	COMPL. DATE 12/02/1982	TOTAL DEPTH 6009	PERF. 5525 - 5556
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/01/2011						

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)		//CONT.//	36333 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HOOD					
BASAL CORPORATION		//CONT.//	053975								
HOOKS GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 113518	COMPL. DATE 09/26/1984	TOTAL DEPTH 5635	PERF. 5455 - 5475				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23 7	-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/22/2016 - PLUGGED 09/22/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C.HARTGRAVES ET AL		WELL #:	1	RRCID -> 116073	COMPL. DATE 12/08/1984	TOTAL DEPTH 5483	PERF. 5311 - 5332				
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25 7	-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/28/2016 - P/A 09/28/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOKS GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 117475	COMPL. DATE 04/15/1985	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5461 - 5469				
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	64 7	-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/19/2016 - PLUGGED 09/19/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 36333 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
 BASAL CORPORATION //CONT.// 053975
 GOODLETT WELL #: 1A RRCID -> 158592 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5412 - 5444

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	128 7		-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/07/2016 - P/A 09/07/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODLETT WELL #: 2A RRCID -> 160612 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5396 - 5408

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	165 7		-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2016 - P/A 09/09/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODLETT WELL #: 3A RRCID -> 163445 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5448 - 5463

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3 7		-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2016 - P/A 08/31/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 36333 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
G & F OIL, INC. 292000
TANTON WELL #: 1 RRCID -> 087982 COMPL. DATE 10/28/1979 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5447 - 5119

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
LAGUNA HARBOUR GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 091588 COMPL. DATE 11/07/1980 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5102 - 5112

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GUNN, ALLIE B. WELL #: 1 T RRCID -> 093802 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5252 - 5258

01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			-0-
10	0 W	356	-0-	-0-	356	356	2		N	-0-			-0-
11	0 W	133	-0-	-0-	489	133	2		N	-0-			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	489				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,653		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ODEGARD ENERGY, INC. 618230
CALHOUN WELL #: 1A RRCID -> 110985 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5422 - 5434

01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17	1	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2016 - PLUGGED 03/28/16													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		36333 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD							
ODEGARD ENERGY, INC.		//CONT.//		618230											
CALHOUN		WELL #:		2	RRCID ->	115508	COMPL. DATE	02/28/1985	TOTAL DEPTH	5475	PERF.	5333 -	5350		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	434 N	320	-0-	-114	-0-		320	2		N	-0-				-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-		354	2		N	-0-				-0-
03	403 N	330	-0-	-73	-0-		330	2		N	-0-				-0-
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-		347	2		N	-0-				-0-
05	372 N	346	-0-	-26	-0-		346	2		N	-0-				-0-
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-		430	2		N	-0-				-0-
07	372 N	299	-0-	-73	-0-		299	2		N	-0-				-0-
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-		395	2		N	-0-				-0-
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-		450	2		N	-0-				-0-
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-		402	2		N	-0-				-0-
11	390 N	344	-0-	-46	-0-		344	2		N	-0-				-0-
12	465 N	315	-0-	-150	-0-		315	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,332		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CALHOUN		WELL #:		3	RRCID ->	116072	COMPL. DATE	03/23/1985	TOTAL DEPTH	5446	PERF.	5411 -	5435		
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-		336	2		N	-0-		-0-		
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-		380	2		N	-0-		-0-		
03	341 N	332	-0-	-9	-0-		332	2		N	-0-		-0-		
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-		358	2		N	-0-		-0-		
05	403 N	354	-0-	-49	-0-		354	2		N	-0-		-0-		
06	330 N	303	-0-	-27	-0-		303	2		N	-0-		-0-		
07	372 N	347	-0-	-25	-0-		347	2		N	-0-		-0-		
08	341 N	340	-0-	-1	-0-		340	2		N	-0-		-0-		
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-		362	2		N	-0-		-0-		
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-		362	2		N	-0-		-0-		
11	330 N	293	-0-	-37	-0-		293	2		N	-0-		-0-		
12	372 N	306	-0-	-66	-0-		306	2		N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		4,073		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

EVERIDGE-CALHOUN		WELL #:		1	RRCID ->	116204	COMPL. DATE	04/04/1985	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	5355 -	5365		
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-		321	2		N	-0-		-0-		
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-		367	2		N	-0-		-0-		
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-		399	2		N	-0-		-0-		
04	300 N	252	-0-	-48	-0-		252	2		N	-0-		-0-		
05	403 N	365	-0-	-38	-0-		365	2		N	-0-		-0-		
06	390 N	190	-0-	-200	-0-		190	2		N	-0-		-0-		
07	248 N	168	-0-	-80	-0-		168	2		N	-0-		-0-		
08	372 N	268	-0-	-104	-0-		268	2		N	-0-		-0-		
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-		209	2		N	-0-		-0-		
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-		420	2		N	-0-		-0-		
11	270 N	204	-0-	-66	-0-		204	2		N	-0-		-0-		
*12	271 N	271	-0-	-0-	-0-		271	2		N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		3,434		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CALHOUN		WELL #:		4	RRCID ->	124294	COMPL. DATE	05/05/1987	TOTAL DEPTH	5640	PERF.	5456 -	5486		
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-		-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PLUGGED AND ABANDONED 03/22/2016 - PLUGGED 03/22/16

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 36333 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
 ODEGARD ENERGY, INC. //CONT.// 618230
 CALHOUN WELL #: 6 RRCID -> 126493 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5510 - 5558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-
02	203 N	170	-0-	-33	-0-	170	2		N	-0-			-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-
04	240 N	167	-0-	-73	-0-	167	2		N	-0-			-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
06	240 N	201	-0-	-39	-0-	201	2		N	-0-			-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2		N	-0-			-0-
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
*12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALHOUN WELL #: 5A RRCID -> 128657 COMPL. DATE 08/23/1988 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5302 - 5332

01	1178 N	1149	-0-	-29	-0-	1149	2		N	-0-			-0-
02	1102 N	1093	-0-	-9	-0-	1093	2		N	-0-			-0-
03	1147 N	1142	-0-	-5	-0-	1142	2		N	-0-			-0-
04	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2		N	-0-			-0-
05	1178 N	1165	-0-	-13	-0-	1165	2		N	-0-			-0-
06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2		N	-0-			-0-
07	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2		N	-0-			-0-
08	1178 N	1152	-0-	-26	-0-	1152	2		N	-0-			-0-
09	1110 N	1100	-0-	-10	-0-	1100	2		N	-0-			-0-
10	1147 N	813	-0-	-334	-0-	813	2		N	-0-			-0-
11	1110 N	742	-0-	-368	-0-	742	2		N	-0-			-0-
12	1147 N	830	-0-	-317	-0-	830	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALHOUN WELL #: 8 RRCID -> 131842 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 5360 - 5405

01	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	2		N	-0-			-0-
02	319 N	271	-0-	-48	-0-	271	2		N	-0-			-0-
03	403 N	341	-0-	-62	-0-	341	2		N	-0-			-0-
04	390 N	252	-0-	-138	-0-	252	2		N	-0-			-0-
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-
06	330 N	267	-0-	-63	-0-	267	2		N	-0-			-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
08	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	2		N	-0-			-0-
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			-0-
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-
12	341 N	249	-0-	-92	-0-	249	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERIDGE-CALHOUN WELL #: 2 RRCID -> 156302 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5385 - 5411

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2016 - PLUGGED 03/30/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		36333 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD				
ODEGARD ENERGY, INC.		//CONT.//		618230								
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	165625	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	5845	PERF. 5556 - 5570	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-			-0-
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-			-0-
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-			-0-
04	360 N	318	-0-	-42	-0-	318 2		N	-0-			-0-
05	434 N	325	-0-	-109	-0-	325 2		N	-0-			-0-
06	360 N	306	-0-	-54	-0-	306 2		N	-0-			-0-
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-			-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-			-0-
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2		N	-0-			-0-
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-			-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-			-0-
12	496 N	427	-0-	-69	-0-	427 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,551		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311		36333 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
DOSS		WELL #:		1	RRCID ->	110259	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	5766	PERF. 5489 - 5513	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GRAND PARTNERS (CONGL.)		36356 200		36333 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875		WELL #:		112T	RRCID ->	172136	COMPL. DATE	01/23/1999	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 3882 - 3892
PARKS, J. W. "A"													
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GRANDBURY, E. (CONGL.)		36363 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOOD							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		WELL #: M 5		RRCID -> 278239		COMPL. DATE 07/17/2015		TOTAL DEPTH 6522		PERF. 5896 - 5927			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-				-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

GRANT SAND (3300)		36381 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		WELL #: 3H		RRCID -> 267931		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4850 - 8624			
01	19499	17862	-0-	-1637	-0-	666	1	17196	3	N	-0-				54
02	18241	16048	-0-	-2193	-0-	582	1	15466	3	N	-0-				54
03	19096 #	16574	-0-	-2522	-0-	597	1	15977	3	N	-0-				54
04	17280 #	15629	-0-	-1651	-0-	560	1	14927	3	N	129				183
						142	9								
05	17856 #	15886	-0-	-1970	-0-	576	1	15310	3	N	-0-				183
06	16440	15130	-0-	-1310	-0-	538	1	14592	3	N	-0-				183
07	16988	15530	-0-	-1458	-0-	590	1	14863	3	N	70				253
						77	9								
08	16585 #	14515	-0-	-2070	-0-	549	1	13966	3	N	-0-	182	1		71
09	15630 #	14049	-0-	-1581	-0-	501	1	13548	3	N	-0-				71
10	15872 #	14202	-0-	-1670	-0-	69	1	14133	3	N	-0-				71
11	15120 #	13832	-0-	-1288	-0-	67	1	13764	3	N	1				66
						1	9								
12	14756	13334	-0-	-1422	-0-	65	1	13269	3	N	-0-				66
TOTAL GAS PROD: 182,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 200															

NEWBY, H.H.		WELL #: 3		RRCID -> 281484		COMPL. DATE 10/18/2016		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 4556 - 4751					
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	1584	NO RPT	-0-	-1584	-0-					N	NO RPT				-0-
12	2728	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

OIL AND GAS DIVISION

GRANT (STRAWN, LOWER)		36381 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER									
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523															
COLLINS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 085579		COMPL. DATE 12/03/1979		TOTAL DEPTH 5777 PERF. 4550 - 4660									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRG LONE STAR LTD.		090870		RRCID -> 193310		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4141 - 4159									
BYERS GAS UNIT		WELL #: 3															
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					30
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					30
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					30
04	1620	N	1581	-0-	-39	-0-	1581	3			N	-0-					30
05	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	1645	3			N	-0-					30
06	1650	N	1634	-0-	-16	-0-	1634	3			N	-0-					30
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					30
08	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	1588	3			N	-0-					30
09	1620	N	1514	-0-	-106	-0-	1513	3	1	9	N	1					31
10	1674	N	1505	-0-	-169	-0-	1503	3	2	9	N	2					33
11	1530	N	1465	-0-	-65	-0-	1462	3	3	9	N	3					36
12	1550	N	1543	-0-	-7	-0-	1542	3	1	9	N	1					37

TOTAL GAS PROD: 19,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CITATION OIL & GAS CORP.		154235		RRCID -> 082148		COMPL. DATE 08/12/1978		TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4372 - 7398									
CARR, J. R. UNIT		WELL #: 2 C															
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANT (STRAWN, LOWER)		//CONT.//		36381 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
OXXN				630579							
WINSTON & REBA JONES		WELL #:		1	RRCID ->	134889	COMPL. DATE	05/22/1990	TOTAL DEPTH	6061	PERF. 4411 - 4440
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	806 N	761	-0-	-45	-0-	761	2	N	-0-		-0-
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2	N	-0-		-0-
03	868 N	638	-0-	-230	-0-	638	2	N	-0-		-0-
04	750 N	712	-0-	-38	-0-	712	2	N	-0-		-0-
05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2	N	-0-		-0-
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2	N	-0-		-0-
07	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2	N	-0-		-0-
08	806 N	766	-0-	-40	-0-	766	2	N	-0-		-0-
09	780 N	736	-0-	-44	-0-	736	2	N	-0-		-0-
10	775 N	637	-0-	-138	-0-	637	2	N	-0-		-0-
11	750 N	650	-0-	-100	-0-	650	2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,921		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GRAYSTONE (SHALLOW STRAWN)		//CONT.//		36572 375	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER			
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES				912942							
BENNETT		WELL #:		9604A	RRCID ->	170603	COMPL. DATE	04/15/1998	TOTAL DEPTH	481	PERF. 464 - 481
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-		-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-		-0-
03	155 N	54	-0-	-101	-0-	54	3	N	-0-		-0-
04	150 N	76	-0-	-74	-0-	76	3	N	-0-		-0-
05	124 N	29	-0-	-95	-0-	29	3	N	-0-		-0-
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3	N	-0-		-0-
07	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	3	N	-0-		-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-		-0-
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	3	N	-0-		-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-		-0-
11	270 N	35	-0-	-235	-0-	35	3	N	-0-		-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		823		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BENNETT		WELL #:		9604B	RRCID ->	172567	COMPL. DATE	03/30/1999	TOTAL DEPTH	486	PERF. 471 - 486
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-		-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-		-0-
04	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	3	N	-0-		-0-
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3	N	-0-		-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3	N	-0-		-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3	N	-0-		-0-
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-		-0-
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-		-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-		-0-
11	270 N	31	-0-	-239	-0-	31	3	N	-0-		-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		501		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GREEN (CONGL.)		36629 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
PETEX		659782													
SAYRE, ED		WELL #: 1		RRCID -> 130430		COMPL. DATE 01/24/1989		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4130 - 4148					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	496	N	418	-0-	-78	-0-	414 2	4	9	N	4	158	1		28
02	464	N	419	-0-	-45	-0-	409 2	10	9	N	9				37
03	434	N	377	-0-	-57	-0-	373 2	4	9	N	4				41
04	390	N	110	-0-	-280	-0-	110 2			N	-0-				41
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-				41
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-				41
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	297 2	2	9	N	2				43
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	441 2	9	9	N	8				51
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	450 2	6	9	N	5				56
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	484 2	4	9	N	4				60
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	456 2	20	9	N	18				78
12	465	N	428	-0-	-37	-0-	422 2	6	9	N	5				83
TOTAL GAS PROD:		3,921				TOTAL CONDENSATE PROD:				59					

GREEN, E. (DOSS)		36630 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
VAN OPERATING, LTD.		881442													
BOWMAN, DANIEL		WELL #: 1		RRCID -> 152308		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 4480		PERF. 2902 - 2920					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1519	N	1263	-0-	-256	-0-	26 1	1237	3	N	-0-				-0-
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	26 1	1184	3	N	-0-				-0-
03	1674	N	929	-0-	-745	-0-	26 1	903	3	N	-0-				-0-
04	1230	N	954	-0-	-276	-0-	26 1	928	3	N	-0-				-0-
05	1302	N	960	-0-	-342	-0-	26 1	934	3	N	-0-				-0-
06	900	N	492	-0-	-408	-0-	26 1	466	3	N	-0-				-0-
07	992	N	504	-0-	-488	-0-	26 1	478	3	N	-0-				-0-
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	26 1	1874	3	N	-0-				-0-
09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	26 1	1802	3	N	-0-				-0-
10	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	26 1	1963	3	N	-0-				-0-
11	1830	N	1683	-0-	-147	-0-	26 1	1657	3	N	-0-				-0-
*12	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	26 1	2159	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		15,897				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

GREEN, E. (MISS)		36630 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
RIPTIDE ENERGY LLC		712946													
ASPEN		WELL #: 1		RRCID -> 167110		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4355		PERF. 4340 - 4355					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195 2			N	-0-				-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24 2			N	-0-				-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19 2			N	-0-				-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498 2			N	-0-				-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415 2			N	-0-				-0-
06	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90 2			N	-0-				-0-
07	496	N	380	-0-	-116	-0-	380 2			N	-0-				-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196 2			N	-0-				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,817				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

GREEN, S. (MISS.) VAN OPERATING, LTD. SOUTH GREEN "53A"		36637 650 881442		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
		WELL #:	1	RRCID ->	180095	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	4656	PERF.	4534 - 4540			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1836 R	1836	-0-	-0-	1785	3	51	9	N	46	175	1	92
02		1389 R	1389	-0-	-0-	1346	3	43	9	N	39			131
03		1705 #	1096	-0-	-609	1052	3	44	9	N	40			171
04		1770 #	1032	-0-	-738	992	3	40	9	N	36			207
05		1829 #	1048	-0-	-781	1007	3	41	9	N	37	168	1	76
06		1770 #	1017	-0-	-753	984	3	33	9	N	30			106
07		1488 #	1036	-0-	-452	999	3	37	9	N	34			140
08		1085 #	1022	-0-	-63	986	3	36	9	N	33			173
09		1020 #	970	-0-	-50	936	3	34	9	N	31			204
10		1054 #	993	-0-	-61	957	3	36	9	N	33	167	1	70
11		1027 R	1027	-0-	-0-	962	3	65	9	N	59			129
*12		1105 R	1105	-0-	-0-	1053	3	52	9	N	47			176
TOTAL GAS PROD:		13,571		TOTAL CONDENSATE PROD:		465								

SOUTH GREEN (TANNEHILL) BASIN OPERATING INC. SOUTH GREEN "53"		36637 700 054545		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
		WELL #:	2	RRCID ->	055911	COMPL. DATE	02/05/1971	TOTAL DEPTH	974	PERF.	N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GREEN BRANCH (3300) HESS, JERRY OPERATING CO. GRAY		36652 500 381740		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
		WELL #:	1	RRCID ->	116896	COMPL. DATE	01/31/1985	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	3652 - 3694			
01	620 N	592	-0-	-28	-0-	592	2	N	-0-		-0-			
02	551 N	485	-0-	-66	-0-	485	2	N	-0-		-0-			
03	589 N	447	-0-	-142	-0-	447	2	N	-0-		-0-			
04	570 N	459	-0-	-111	-0-	459	2	N	-0-		-0-			
05	527 N	504	-0-	-23	-0-	504	2	N	-0-		-0-			
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-		-0-			
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-		-0-			
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	N	-0-		-0-			
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-		-0-			
10	496 N	453	-0-	-43	-0-	453	2	N	-0-		-0-			
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2	N	-0-		-0-			
*12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		6,012		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

GREEN BRANCH (3300)		//CONT.//		36652 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER							
MCEUEN, BILLY OIL CO.				548649										
ODOM UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	153969	COMPL. DATE	12/01/1994	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	3452 - 3462	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		186 N	176	-0-	-10	-0-	176 2			N	-0-			-0-
02		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2			N	-0-			-0-
03		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2			N	-0-			-0-
04		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2			N	-0-			-0-
05		186 N	97	-0-	-89	-0-	97 2			N	-0-			-0-
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
07		186 N	108	-0-	-78	-0-	108 2			N	-0-			-0-
08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2			N	-0-			-0-
09		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2			N	-0-			-0-
10		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2			N	-0-			-0-
11		150 N	134	-0-	-16	-0-	134 2			N	-0-			-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				1,494		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

RKW OPERATING LLC				714311			CNTY: EASTLAND							
WOOLSEY				WELL #:	1	RRCID ->	100991	COMPL. DATE	03/18/1982	TOTAL DEPTH	5853	PERF.	3012 - 3018	
01		124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2			N	-0-			-0-
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			N	-0-			-0-
03		124 N	82	-0-	-42	-0-	82 2			N	-0-			-0-
04		120 N	66	-0-	-54	-0-	66 2			N	-0-			-0-
05		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2			N	-0-			-0-
06		90 N	61	-0-	-29	-0-	61 2			N	-0-			-0-
07		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2			N	-0-			-0-
08		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2			N	-0-			-0-
09		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2			N	-0-			-0-
10		155 N	138	-0-	-17	-0-	138 2			N	-0-			-0-
11		150 N	88	-0-	-62	-0-	88 2			N	-0-			-0-
12		155 N	75	-0-	-80	-0-	75 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				1,184		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

GREEN SHOW (UPPER CADDO)				36756 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
STOVALL, HOWARD				824340										
ST. JOHNS				WELL #:	3	RRCID ->	143329	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3236	PERF.	2687 - 2694	
01		124 #	107	-0-	-17	-0-	107 3			Y	-0-			120
02		116 #	105	-0-	-11	-0-	105 3			Y	-0-			120
03		135 R	135	-0-	-0-	-0-	135 3			Y	-0-			120
04		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 3			Y	-0-			120
05		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 3			Y	-0-			120
06		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 3			Y	-0-			120
07		126 R	126	-0-	-0-	-0-	126 3			Y	-0-			120
08		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 3			Y	-0-			120
09		120 #	117	-0-	-3	-0-	117 3			Y	-0-			120
10		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 3			Y	-0-			120
11		120 #	118	-0-	-2	-0-	118 3			Y	-0-			120
12		124 #	90	-0-	-34	-0-	90 3			Y	-0-			120
TOTAL GAS PROD:				1,426		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

GREEN SHOW (UPPER CADDO)		//CONT.// 36756 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
STOVALL, HOWARD		//CONT.// 824340												
DUDLEY		WELL #: 1		RRCID -> 267995		COMPL. DATE 05/01/2011		TOTAL DEPTH 2799		PERF. 2647 - 2799				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 #	92	-0-	-32	-0-	92	3		N	-0-			-0-
02		116 #	90	-0-	-26	-0-	90	3		N	-0-			-0-
03		124 #	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-			-0-
04		120 #	110	-0-	-10	-0-	110	3		N	-0-			-0-
05		108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
06		120 #	108	-0-	-12	-0-	108	3		N	-0-			-0-
07		124 #	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-			-0-
08		124 #	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-			-0-
09		120 #	101	-0-	-19	-0-	101	3		N	-0-			-0-
10		124 #	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-			-0-
11		120 #	102	-0-	-18	-0-	102	3		N	-0-			-0-
12		124 #	78	-0-	-46	-0-	78	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,231				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GRIMM (GARDNER)		37023 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
DINO OPERATING LLC		220719												
LANDERS		WELL #: 1		RRCID -> 118106		COMPL. DATE 03/06/1985		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 3252 - 3266				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LANDERS		WELL #: 2		RRCID -> 123880		COMPL. DATE 03/12/1987		TOTAL DEPTH 3440		PERF. 2802 - 2826				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GROGAN (1300)		37121 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
SMITH, JERRY ZEE (ZEB)		792930												
THOMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 119639		COMPL. DATE 09/20/1985		TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1559 - 1575						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GROSVENOR, SW. (MARBLE FALLS)		37157 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN						
FURRY PRODUCING COMPANY		291650												
KING, R. A.		WELL #: 1		RRCID -> 099913		COMPL. DATE 04/17/1982		TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2635 - 2645						
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
310	N	233	-0-	-77	-0-	233	2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
450	N	74	-0-	-376	-0-	74	2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
403	N	129	-0-	-274	-0-	129	2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,441				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GROUP (MASSIVE)		37163 498		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN						
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685												
COCHRAN ESTATE		WELL #: 2A		RRCID -> 190199		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4151 - 4157						
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-			-0-
0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-			-0-
14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-			-0-
14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-			-0-
0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-			-0-
0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-			-0-
0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-			-0-
0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-			-0-
0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-			-0-
0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-			-0-
0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-			-0-
0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-			-0-
0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GROUP (MASSIVE)		//CONT.//		37163 498	ASSOCIATED	49B	CNTY: NOLAN				
ROBERTSON RESOURCES, INC.				718770							
COCHRAN, J. H.		WELL #:		RRCID -> 159547	COMPL. DATE 08/01/1996	TOTAL DEPTH 6830	PERF. 4100	-		4104	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GROUP, W. (STRAWN LIME)				37170 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NOLAN				
KATSCO ENERGY, INC.				451645							
SEARS, LANCE		WELL #:		2	RRCID -> 185495	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7270	PERF. 6865	-		6873
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		488 N	488	-0-	-0-	485 3	3 9	N	3		198
02		542 N	542	-0-	-0-	538 3	4 9	N	4		202
03		569 N	569	-0-	-0-	568 3	1 9	N	1		203
04		558 N	558	-0-	-0-	558 3		N	-0-		203
05		566 N	566	-0-	-0-	566 3		N	-0-		203
06		481 N	481	-0-	-0-	481 3		N	-0-		203
07		536 N	536	-0-	-0-	532 3	4 9	N	4		207
08		588 N	588	-0-	-0-	588 3		N	-0-		207
09		571 N	571	-0-	-0-	571 3		N	-0-		207
10		574 N	574	-0-	-0-	573 3	1 9	N	1		208
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		208
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		208
TOTAL GAS PROD:		5,473				TOTAL CONDENSATE PROD:		13			

GROVER HART (MISS. REEF)				37184 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND				
US. FUELS, INC.				879264							
STROEBEL		WELL #:		1C	RRCID -> 176072	COMPL. DATE 02/01/2000	TOTAL DEPTH 3730	PERF. 3675	-		3679
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		141
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		141
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		141
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		141
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		141
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		141
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		141
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		141
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		141
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		141
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		141
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		141
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HA DA CA (CHAPPEL REEF) R & D OPERATING, INC. MASHBURN		37547 175 685874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN						
WELL #:		1		RRCID -> 109049		COMPL. DATE 09/15/1983		TOTAL DEPTH 2042		PERF. 1958 - 1981				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			15
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			15
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			15
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			15
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
TOTAL GAS PROD:		28		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

H.M.N. (CADDO) PETEX BLACK, HAROLD		37742 500 659782		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
WELL #:		6201		RRCID -> 156104		COMPL. DATE 01/16/1985		TOTAL DEPTH 3560		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2		N	-0-			76
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1574	2	1 9	N	-0-	1		77
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2		N	-0-			77
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2		N	-0-			77
05	1550	N	1159	-0-	-391	-0-	1159	2		N	-0-			77
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2		N	-0-			77
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2		N	-0-			77
08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2		N	-0-			77
09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2		N	-0-			77
10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2		N	-0-			77
11	1500	N	1315	-0-	-185	-0-	1315	2		N	-0-			77
*12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2		N	-0-			77
TOTAL GAS PROD:		19,461		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

H.P.C. (CONGLOMERATE) MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. HANVEY-FEE		37756 200 559355		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
WELL #:		11		RRCID -> 162796		COMPL. DATE 10/16/1984		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3640 - 3643				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

H.P.C. (CONGLOMERATE)		//CONT.//	37756 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.			850964									
AGNELL, W.A. "A"		WELL #:	1	RRCID -> 119452	COMPL. DATE 12/05/1985	TOTAL DEPTH 3938	PERF. 3790	- 3810				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1762 N	1762	-0-	-0-	1762 3		N	-0-			95
02		1502 N	1502	-0-	-0-	1502 3		N	-0-			95
03		1758 N	1758	-0-	-0-	1758 3		N	-0-			95
04		1617 N	1617	-0-	-0-	1617 3		N	-0-			95
05		1981 N	1981	-0-	-0-	1981 3		N	-0-			95
06		1786 N	1786	-0-	-0-	1786 3		N	-0-			95
07		1586 N	1586	-0-	-0-	1586 3		N	-0-			95
08		1680 N	1680	-0-	-0-	1680 3		N	-0-			95
09		1500 N	1494	-0-	-6	1494 3		N	-0-			95
10		1841 N	1841	-0-	-0-	1841 3		N	-0-			95
11		1645 N	1645	-0-	-0-	1645 3		N	-0-			95
12		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-		N	NO RPT			95
TOTAL GAS PROD:			18,652			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

J. D. GRAY ESTATE "A"		WELL #:	1	RRCID -> 119633	COMPL. DATE 12/01/1985	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3736	- 3748				
01		731 N	731	-0-	-0-	731 3		N	-0-			60
02		638 N	623	-0-	-15	623 3		N	-0-			60
03		687 N	687	-0-	-0-	687 3		N	-0-			60
04		720 N	517	-0-	-203	517 3		N	-0-			60
05		651 N	634	-0-	-17	568 3	66 9	N	60			120
06		660 N	616	-0-	-44	616 3		N	-0-			120
07		564 N	564	-0-	-0-	564 3		N	-0-			120
08		620 N	597	-0-	-23	597 3		N	-0-			120
09		630 N	540	-0-	-90	540 3		N	-0-			120
10		670 N	670	-0-	-0-	670 3		N	-0-			120
11		570 N	437	-0-	-133	437 3		N	-0-			120
12		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-		N	NO RPT			120
TOTAL GAS PROD:			6,616			TOTAL CONDENSATE PROD:			60			

WRIGHT-HARRELL		WELL #:	1	RRCID -> 125045	COMPL. DATE 10/31/1985	TOTAL DEPTH 3960	PERF. 3886	- 3908				
01		726 N	726	-0-	-0-	726 3		N	-0-			-0-
02		667 N	467	-0-	-200	467 3		N	-0-			-0-
03		744 N	-0-	-0-	-744	-0-		N	-0-			-0-
04		690 N	-0-	-0-	-690	-0-		N	-0-			-0-
05		496 N	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,193			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

H.P.C. (CONGLOMERATE) //CONT.// 37756 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964												
ENSERCH-GROVE "B" WELL #: 1 RRCID -> 133094 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3668 - 3676												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1007 3	18 9	N		16	177
02		825 N	825	-0-	-0-	-0-	810 3	15 9	N		14	72
03		880 N	880	-0-	-0-	-0-	869 3	11 9	N	119 1	10	82
04		990 N	864	-0-	-126	-0-	862 3	2 9	N		2	84
05		886 N	886	-0-	-0-	-0-	882 3	4 9	N		4	88
06		840 N	814	-0-	-26	-0-	814 3		N		-0-	88
07		899 N	658	-0-	-241	-0-	658 3		N		-0-	88
08		899 N	582	-0-	-317	-0-	582 3		N		-0-	88
09		810 N	553	-0-	-257	-0-	553 3		N		-0-	88
10		651 N	575	-0-	-76	-0-	575 3		N		-0-	88
11		570 N	544	-0-	-26	-0-	544 3		N		-0-	88
12		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N		NO RPT	88
TOTAL GAS PROD:			8,206			TOTAL CONDENSATE PROD:			46			

MILLER, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 166149 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3802 - 3828												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		496 N	378	-0-	-118	-0-	378 3		N		-0-	7
02		406 N	302	-0-	-104	-0-	258 3	44 9	N		40	47
03		496 N	421	-0-	-75	-0-	396 3	25 9	N		23	70
04		441 N	441	-0-	-0-	-0-	398 3	43 9	N		39	109
05		432 N	432	-0-	-0-	-0-	397 3	35 9	N		32	141
06		420 N	405	-0-	-15	-0-	372 3	33 9	N		30	171
07		465 N	425	-0-	-40	-0-	400 3	25 9	N		23	194
08		434 N	388	-0-	-46	-0-	356 3	32 9	N		29	223
09		420 N	352	-0-	-68	-0-	330 3	22 9	N		20	243
10		434 N	384	-0-	-50	-0-	356 3	28 9	N	186 1	25	82
11		390 N	338	-0-	-52	-0-	310 3	28 9	N		25	107
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N		NO RPT	107
TOTAL GAS PROD:			4,266			TOTAL CONDENSATE PROD:			286			

GRAY, J. D. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209267 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3755 - 3770												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		434 N	418	-0-	-16	-0-	408 3	10 9	N		9	67
02		377 N	349	-0-	-28	-0-	348 3	1 9	N		1	68
03		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N		-0-	68
04		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N		-0-	68
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N		-0-	68
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	68
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	68
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	68
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	68
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	68
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	68
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	68
TOTAL GAS PROD:			767			TOTAL CONDENSATE PROD:			10			

HPM (CONGL. 4300) XPLORE OPERATING, LLC MOORE H.P.		37758 500 946023		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER					
WELL #: 1		RRCID -> 068863		COMPL. DATE 08/12/1981		TOTAL DEPTH 4423		PERF. 4402 - 4412						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	213	-0-	-97	-0-	53	1	160	3	N	-0-			-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	54	1	166	3	N	-0-			-0-
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	76	1	224	3	N	-0-			-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	70	1	205	3	N	-0-			-0-
05	248 N	145	-0-	-103	-0-	11	1	134	3	N	-0-			-0-
06	300 N	106	-0-	-194	-0-	7	1	99	3	N	-0-			-0-
07	279 N	191	-0-	-88	-0-	12	1	179	3	N	-0-			-0-
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	19	1	278	3	N	-0-			-0-
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	193	3	N	-0-			-0-
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	225	3	N	-0-			-0-
11	300 N	182	-0-	-118	-0-	12	1	170	3	N	-0-			-0-
*12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	34	1	432	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,839		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LAMKIN, W.W.		WELL #: 2 U		RRCID -> 076557		COMPL. DATE 04/19/1978			TOTAL DEPTH 4960		PERF. N/A			
01	496 N	400	-0-	-96	-0-	100	1	300	3	N	-0-			-0-
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	122	1	283	3	N	-0-			-0-
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	100	1	400	3	N	-0-			-0-
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	100	1	400	3	N	-0-			-0-
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	46	1	547	3	N	-0-			-0-
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	40	1	587	3	N	-0-			-0-
07	954 N	954	-0-	-0-	-0-	60	1	894	3	N	-0-			-0-
08	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	76	1	1083	3	N	-0-			-0-
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	57	1	866	3	N	-0-			-0-
10	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	113	1	1879	3	N	-0-			-0-
11	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	117	1	1667	3	N	-0-			-0-
*12	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	141	1	1817	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,795		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SIMMONS, PHIL		WELL #: 1 U		RRCID -> 077217		COMPL. DATE 06/06/1978			TOTAL DEPTH 4872		PERF. 4469 - 4487			
01	496 N	364	-0-	-132	-0-	91	1	273	3	N	-0-			-0-
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	95	1	291	3	N	-0-			-0-
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	124	1	365	3	N	-0-			-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	122	1	358	3	N	-0-			-0-
05	403 N	297	-0-	-106	-0-	23	1	274	3	N	-0-			-0-
06	480 N	196	-0-	-284	-0-	12	1	184	3	N	-0-			-0-
07	496 N	382	-0-	-114	-0-	24	1	358	3	N	-0-			-0-
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	29	1	420	3	N	-0-			-0-
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	24	1	364	3	N	-0-			-0-
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	23	1	382	3	N	-0-			-0-
11	420 N	396	-0-	-24	-0-	26	1	370	3	N	-0-			-0-
*12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	34	1	440	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,706		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

H. & R. (BEND CONGL) PALO CROSS, LLC ANTHONY		37762 500 637384		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
		WELL #: 1		RRCID -> 099746		COMPL. DATE 05/27/1981		TOTAL DEPTH 4724		PERF. 4580 - 4675						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		620 N	543	-0-	-77	-0-	543 3			N	-0-					-0-
02		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3			N	-0-					-0-
03		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 3			N	-0-					-0-
04		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3			N	-0-					-0-
05		620 N	584	-0-	-36	-0-	584 3			N	-0-					-0-
06		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3			N	-0-					-0-
07		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3			N	-0-					-0-
08		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 3			N	-0-					-0-
09		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3			N	-0-					-0-
10		620 N	430	-0-	-190	-0-	430 3			N	-0-					-0-
11		600 N	541	-0-	-59	-0-	541 2			N	-0-					-0-
12		620 N	555	-0-	-65	-0-	555 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,936				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAGAMAN (RANGER SAND) EASTLAND OPERATING, L.L.C. HAGAMAN (SOUTH)		37978 590 239726		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
		WELL #: 9		RRCID -> 138331		COMPL. DATE 11/23/1983		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3584 - 3600						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2			Y	-0-					-0-
02		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2			Y	-0-					-0-
03		217 N	212	-0-	-5	-0-	212 2			Y	-0-					-0-
04		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2			Y	-0-					-0-
05		217 N	166	-0-	-51	-0-	166 2			Y	-0-					-0-
06		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2			Y	-0-					-0-
07		217 N	189	-0-	-28	-0-	189 2			Y	-0-					-0-
08		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2			Y	-0-					-0-
09		240 N	209	-0-	-31	-0-	209 2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	224	-0-	224	224	224 2			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	195	-0-	195	419	195 2			Y	-0-					-0-
*12		644 N	225	-0-	-419	-0-	225 2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,521				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 6		RRCID -> 152254		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3474 - 3480						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2			Y	-0-					-0-
02		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2			Y	-0-					-0-
03		403 N	392	-0-	-11	-0-	392 2			Y	-0-					-0-
04		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2			Y	-0-					-0-
05		310 N	308	-0-	-2	-0-	308 2			Y	-0-					-0-
06		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2			Y	-0-					-0-
07		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2			Y	-0-					-0-
08		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2			Y	-0-					-0-
09		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	414	-0-	414	414	414 2			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	361	-0-	361	775	361 2			Y	-0-					-0-
*12		1191 N	416	-0-	-775	-0-	416 2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,661				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAGAMAN (RANGER SAND)		//CONT.// 37978 590		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726													
HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 10		RRCID -> 152255		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	2		Y	-0-				-0-
02	58 N	55	-0-	-3	-0-		55	2		Y	-0-				-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-		56	2		Y	-0-				-0-
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-		57	2		Y	-0-				-0-
05	62 N	44	-0-	-18	-0-		44	2		Y	-0-				-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-		61	2		Y	-0-				-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-		50	2		Y	-0-				-0-
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-		58	2		Y	-0-				-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-		55	2		Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	59	-0-	59	-0-	59	59	2		Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	52	-0-	52	-0-	111	52	2		Y	-0-				-0-
*12	170 N	59	-0-	-111	-0-		59	2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		666		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HAGAMAN (3500)		37978 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726													
HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 2		RRCID -> 105988		COMPL. DATE 06/02/1983		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3498 - 3542							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-		170	2		Y	-0-				-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-		155	2		Y	-0-				-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-		158	2		Y	-0-				-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-		160	2		Y	-0-				-0-
05	155 N	124	-0-	-31	-0-		124	2		Y	-0-				-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-		172	2		Y	-0-				-0-
07	155 N	141	-0-	-14	-0-		141	2		Y	-0-				-0-
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-		164	2		Y	-0-				-0-
09	180 N	156	-0-	-24	-0-		156	2		Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	167	-0-	167	-0-	167	167	2		Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	146	-0-	146	-0-	313	146	2		Y	-0-				-0-
*12	481 N	168	-0-	-313	-0-		168	2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,881		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

REYNOLDS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 110806		COMPL. DATE 05/23/1984		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3482 - 3488							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	620 N	616	-0-	-4	-0-		616	2		N	-0-				17
02	551 N	546	-0-	-5	-0-		546	2		N	-0-				17
03	620 N	618	-0-	-2	-0-		618	2		N	-0-				17
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-		602	2		N	-0-				17
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-		622	2		N	-0-				17
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-		605	2		N	-0-				17
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-		624	2		N	-0-				17
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-		628	2		N	-0-				17
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-		615	2		N	-0-				17
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-		635	2		N	-0-				17
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-		610	2		N	-0-				17
12	651 N	632	-0-	-19	-0-		632	2		N	-0-				17
TOTAL GAS PROD:		7,353		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HAGAMAN (3500)		//CONT.// 37978 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726												
HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 11		RRCID -> 115492		COMPL. DATE 03/04/1985		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3653 - 3659				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			-0-
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-			-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			-0-
05	279 N	212	-0-	-67	-0-	212	2			N	-0-			-0-
06	450 N	293	-0-	-157	-0-	293	2			N	-0-			-0-
07	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-			-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			-0-
09	300 N	266	-0-	-34	-0-	266	2			N	-0-			-0-
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			-0-
11	270 N	249	-0-	-21	-0-	249	2			N	-0-			-0-
*12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,395		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TAYLOR UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 119216		COMPL. DATE 10/23/1985		TOTAL DEPTH 3798		PERF. 3686 - 3692				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAGLER (CONGL.)		38018 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
GO OIL CORP.		311420												
HAGLER		WELL #: 1		RRCID -> 103807		COMPL. DATE 11/14/1982		TOTAL DEPTH 4644		PERF. 4370 - 4390				
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-		157	
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-		157	
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-		157	
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-		157	
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-		157	
06	420 N	279	-0-	-141	-0-	279	2			N	-0-		157	
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-		157	
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-		157	
09	270 N	12	-0-	-258	-0-	12	2			N	-0-		157	
10	434 N	23	-0-	-411	-0-	23	2			N	-0-		157	
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-		157	
*12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-		157	
TOTAL GAS PROD:		3,195		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HANVEY (LAKE SAND)		//CONT.// 38822 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BACON ENERGY		//CONT.// 042398		WELL #: 1		RRCID -> 113542		COMPL. DATE 02/22/1983		TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3487 - 3495		
THOMAS, CAGLE "B"												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-			-0-
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-			-0-
03		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-			-0-
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-			-0-
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-			-0-
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-			-0-
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-			-0-
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-			-0-
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-			-0-
*10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			975	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DOWELL OIL & GAS		227557		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
SMITH, WESLEY		WELL #: 1		RRCID -> 099933		COMPL. DATE 05/15/1982		TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3564 - 3570				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			75
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			75
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			75
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			75
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			75
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			75
*07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			75
*08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			75
*09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			75
*10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			75
*11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			75
*12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			75
TOTAL GAS PROD:			27	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC		355586		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BOGGS, J.B.		WELL #: 3		RRCID -> 132160		COMPL. DATE 09/01/1989		TOTAL DEPTH 4073 PERF. 3493 - 3517				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-			12
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-			12
03		8 N	7	-0-	-1	-0-	7 2	N	-0-			12
04		9 N	6	-0-	-3	-0-	6 2	N	-0-			12
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-			12
06		7 N	3	-0-	-4	-0-	3 2	N	-0-			12
07		6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2	N	-0-			12
08		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-			12
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-			12
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-			12
*11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-			12
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
TOTAL GAS PROD:			71	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HANVEY (LAKE SAND) //CONT.// 38822 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC//CONT.// 355586														
WRIGHT & HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 162795 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3501 - 3518														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BOGGS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 162797 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 4112 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			65
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			65
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			65
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2		N	-0-			65
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			65
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2		N	-0-			65
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2		N	-0-			65
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			65
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			65
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			65
*11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			65
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
TOTAL GAS PROD:			478			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

THOMAS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 185455 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 4090 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2		N	-0-			-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
06	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2		N	-0-			-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
*11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			70			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HANVEY (LAKE SAND) //CONT.// 38822 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC//CONT.// 355586														
PITTS-MURDOCK WELL #: 1 RRCID -> 185456 COMPL. DATE 01/17/1983 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3492 - 3514														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			21
02		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			21
03		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-			21
04		90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2		N	-0-			21
05		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			21
06		60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2		N	-0-			21
07		62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2		N	-0-			21
08		62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2		N	-0-			21
09		30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-			21
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			21
*11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			21
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
TOTAL GAS PROD:			448				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WOOTTEN-BOGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212617 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3466 - 3474														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			-0-
04		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			-0-
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
06		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
*11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			26				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355														
FEE WELL #: 16 RRCID -> 253454 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3382 - 3396														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-			-0-
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
03		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-
04		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-			-0-
05		93 N	42	-0-	-51	-0-	42	3		N	-0-			-0-
06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
07		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
08		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
09		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-			-0-
10		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-
11		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			667				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HANVEY (DEAD HORSE CREEK) OIL, GAS, ETC. LLC HUMPHREY B				38822 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: EASTLAND				
				620678									
				WELL #: 3	RRCID -> 086488	COMPL. DATE 05/01/1997	TOTAL DEPTH 899	PERF. 600	-	630			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HARDY (MARBLE FALLS) BAYOU OPERATING COMPANY, INC. RANKIN, RAY				39035 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROWN			
				058851								
				WELL #: 1	RRCID -> 102347	COMPL. DATE 07/24/1982	TOTAL DEPTH 3386	PERF. 2822	-	2841		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
62 N	58 N	62 N	60 N	62 N	60 N	62 N	62 N	60 N	62 N	60 N	62 N	
48	53	56	53	51	53	55	53	53	54	48	45	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-14	-5	-6	-7	-11	-7	-7	-9	-7	-8	-12	-17	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
48 2	53 2	56 2	53 2	51 2	53 2	55 2	53 2	53 2	54 2	48 2	45 2	
N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			622	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HARKEN (CONGLOMERATE) BOX HILL OPERATING, INC. PARKS S.J.UNIT				39081 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
				084427								
				WELL #: 1	RRCID -> 060641	COMPL. DATE 11/15/1973	TOTAL DEPTH 4202	PERF. 3612	-	0		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12	
1044 N	970 N	997 N	1020 N	1023 N	960 N	961 N	937 N	900 N	899 N	900 N	741 N	
1044	970	997	915	916	902	890	937	670	766	684	741	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-105	-107	-58	-71	-0-	-230	-133	-216	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
1044 3	970 3	997 3	915 3	916 3	902 3	890 3	937 3	670 3	766 3	684 3	741 3	
N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			10,432	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HARKEN (CONGLOMERATE) BOX HILL OPERATING, INC. YOUNG		//CONT.// //CONT.//	39081 500 084427	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DALLAS PRODUCTION, INC. GATLIN		197690		WELL #:	2	RRCID ->	067993	COMPL. DATE	04/16/1976	TOTAL DEPTH	4075	PERF.	3810	-	0
01	341 N	326	-0-	-15	-0-	20	1	306	3	N	-0-				22
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	23	1	321	3	N	-0-				22
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	30	1	378	3	N	-0-				22
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	37	1	429	3	N	-0-				22
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	34	1	350	3	N	-0-				22
06	390 N	247	-0-	-143	-0-	15	1	232	3	N	-0-				22
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	28	1	477	3	N	-0-				22
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	27	1	437	3	N	-0-				22
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	30	1	386	3	N	-0-				22
10	496 N	321	-0-	-175	-0-	3	1	318	3	N	-0-				22
11	450 N	281	-0-	-169	-0-	21	1	260	3	N	-0-				22
12	434 N	167	-0-	-267	-0-	11	1	156	3	N	-0-				22
TOTAL GAS PROD:		4,329		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TARPON OIL & GAS CO. ROCKING "R" RANCH		836178		WELL #:	1	RRCID ->	260657	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	3970	PERF.	3491	-	3499
01	11142 X	11142	-0-	-0-	-0-	11142	3			N	-0-				38
02	DLQ G-10	9980	-0-	9980	9980	9980	3			N	-0-				38
03	DLQ G-10	83	-0-	83	10063	83	3			N	-0-				38
04	13083 X	3020	-0-	-10063	-0-	2985	3	35	9	N	32				70
05	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	3			N	-0-				70
06	10770 X	4171	-0-	-6599	-0-	4171	3			N	-0-				70
07	10664 X	4293	-0-	-6371	-0-	4293	3			N	-0-				70
08	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	3			N	-0-				70
09	4350 X	3959	-0-	-391	-0-	3959	3			N	-0-				70
10	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5300	3	15	9	N	14				84
*11	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	3			N	-0-				84
12	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT				84
TOTAL GAS PROD:		57,890		TOTAL CONDENSATE PROD:		46									

OIL AND GAS DIVISION

HARKEN (CONGLOMERATE, UPPER) 39081 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 LOWRANCE INC. 511345
 BEAN "A" WELL #: 1 T RRCID -> 100997 COMPL. DATE 03/23/1980 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4350 - 4468

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HARRIET, L. (MISS.) 39220 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 CHAPPARAL OPERATING CO. 146225
 ROBIE WELL #: 2 RRCID -> 129978 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 3517 PERF. 3446 - 3451

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	TOTAL GAS PROD:	TOTAL CONDENSATE PROD:		
31 N	14	-0-	-17	-0-	10 2	4 9	N	4	81						
29 N	7	-0-	-22	-0-	5 2	2 9	N	2	83						
32 N	32	-0-	-0-	-0-	30 2	2 9	N	2	85						
14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-	85						
7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	2	87						
30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	2	89						
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	89						
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	89						
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	89						
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	99						
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	99						
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	99						
TOTAL GAS PROD:			53											TOTAL CONDENSATE PROD:	22

CARAWAY, F.E. WELL #: 1 RRCID -> 130833 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3390 - 3395

01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-	128						
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-		N	-0-	128						
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	128						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	128						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	128						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	128						
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	128						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	128						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	128						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	128						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	128						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	128						
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HARRIET, L. (MISS.)		//CONT.//		39220 500	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: EASTLAND			
CHAPPARAL OPERATING CO.		//CONT.//		146225									
CARWAY, F. E.		WELL #:		2	RRCID ->	130834	COMPL. DATE	04/12/1984	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3329 - 3340	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

HARRIS (MARBLE FALLS)		39241 666		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
PARKS, RHONE INC.		641520											
HARRIS, ROY L.		WELL #:		2	RRCID ->	123808	COMPL. DATE	03/01/1987	TOTAL DEPTH	3904	PERF.	3775 - 3777	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-		640	2	99	9	N	90	62
02	754 N	736	-0-	-18	-0-		630	2	106	9	N	96	158
03	888 N	888	-0-	-0-	-0-		723	2	165	9	N	150	30
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-		610	2	132	9	N	120	150
05	775 N	722	-0-	-53	-0-		612	2	110	9	N	100	81
06	870 N	745	-0-	-125	-0-		640	2	105	9	N	95	6
07	775 N	739	-0-	-36	-0-		640	2	99	9	N	90	96
08	713 N	701	-0-	-12	-0-		590	2	111	9	N	101	28
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-		713	2	165	9	N	150	7
10	802 N	802	-0-	-0-	-0-		670	2	132	9	N	120	127
*11	757 N	757	-0-	-0-	-0-		630	2	127	9	N	115	72
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	72
TOTAL GAS PROD:		8,449		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,227					

HARRIS, ROY L.		WELL #:		5	RRCID ->	223832	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	3935	PERF.	3743 - 3751	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-		3400	2	165	9	N	150	2
02	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-		2895	2	17	9	N	15	17
03	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-		3107	2	55	9	N	50	4
04	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-		3210	2	17	9	N	15	19
05	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-		3119	2	13	9	N	12	31
06	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-		3215	2	17	9	N	15	46
07	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-		3863	2	33	9	N	30	76
08	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-		3706	2	44	9	N	40	116
09	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-		3178	2	55	9	N	50	2
10	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-		3477	2	33	9	N	30	32
*11	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-		3287	2	34	9	N	31	63
12	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-						N	NO RPT	63
TOTAL GAS PROD:		36,940		TOTAL CONDENSATE PROD:				438					

OIL AND GAS DIVISION

HART RANCH (CONGL. 4150) 39408 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 BOX HILL OPERATING, INC. 084427
 LYON -B- WELL #: 2 RRCID -> 216232 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4056 - 4134

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
03		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
04		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			389				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LEXGAS, INC. 500222
 HART RANCH WELL #: 8762 RRCID -> 104120 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4144 - 4159

01		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-
02		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
03		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-
04		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-
05		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-
06		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
07		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-
08		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-
09		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-
10		310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2		N	-0-			-0-
11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			-0-
12		341 N	303	-0-	-38	-0-	303	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,719				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.) 39408 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 LEXGAS, INC. 500222
 HART RANCH 867 WELL #: L 1 RRCID -> 254324 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4580 - 4588

01		465 N	384	-0-	-81	-0-	384	2		N	-0-			-0-
02		348 N	301	-0-	-47	-0-	301	2		N	-0-			-0-
03		403 N	322	-0-	-81	-0-	322	2		N	-0-			-0-
04		360 N	276	-0-	-84	-0-	276	2		N	-0-			-0-
05		310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2		N	-0-			-0-
06		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			-0-
07		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-			-0-
08		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			-0-
09		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			-0-
10		589 N	491	-0-	-98	-0-	491	2		N	-0-			-0-
11		510 N	317	-0-	-193	-0-	317	2		N	-0-			-0-
12		527 N	303	-0-	-224	-0-	303	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,677				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.)//CONT.// 39408 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PALO PINTO		
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222															
HART RANCH 869 WELL #: 3 RRCID -> 258504 COMPL. DATE 07/20/2010													TOTAL DEPTH	4728	PERF. 4564 - 4606
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		1302 N	1119	-0-	-183	-0-	1072 2	47 9	N	43	43 1		-0-		
02		986 N	908	-0-	-78	-0-	908 2		N	-0-			-0-		
03		1178 N	1040	-0-	-138	-0-	1040 2		N	-0-			-0-		
04		1080 N	905	-0-	-175	-0-	905 2		N	-0-			-0-		
05		961 N	820	-0-	-141	-0-	820 2		N	-0-			-0-		
06		1020 N	827	-0-	-193	-0-	827 2		N	-0-			-0-		
07		930 N	812	-0-	-118	-0-	812 2		N	-0-			-0-		
08		806 N	634	-0-	-172	-0-	634 2		N	-0-			-0-		
09		840 N	681	-0-	-159	-0-	681 2		N	-0-			-0-		
10		806 N	701	-0-	-105	-0-	701 2		N	-0-			-0-		
11		600 N	598	-0-	-2	-0-	544 2	54 9	N	49	49 1		-0-		
12		713 N	451	-0-	-262	-0-	451 2		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			9,496			TOTAL CONDENSATE PROD:			92						

WEST INLAND ENERGY, INC. 910215													HART RANCH 23		
WELL #: 4 RRCID -> 164302 COMPL. DATE 06/08/1997													TOTAL DEPTH	4196	PERF. 4108 - 4118
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		Y	-0-			23		
02		58 N	56	-0-	-2	-0-	56 2		Y	-0-			23		
03		93 N	54	-0-	-39	-0-	54 2		Y	-0-			23		
04		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		Y	-0-			23		
05		62 N	34	-0-	-28	-0-	34 2		Y	-0-			23		
06		60 N	19	-0-	-41	-0-	19 2		Y	-0-			23		
07		62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2		Y	-0-			23		
08		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		Y	-0-			23		
09		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		Y	-0-			23		
10		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		Y	-0-			23		
11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		Y	-0-			23		
12		62 N	5	-0-	-57	-0-	5 2		Y	-0-			23		
TOTAL GAS PROD:			503			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HART RANCH 23													WELL #: 3		
RRCID -> 164303 COMPL. DATE 06/01/1997													TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3804 - 3814
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	108	-0-	108	-0-	108 2		Y	-0-			-0-		
04		242 X	134	-0-	-108	-0-	134 2		Y	-0-			-0-		
05		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		Y	-0-			-0-		
06		90 N	60	-0-	-30	-0-	60 2		Y	-0-			-0-		
07		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		Y	-0-			-0-		
08		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		Y	-0-			-0-		
09		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		Y	-0-			-0-		
10		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		Y	-0-			-0-		
11		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		Y	-0-			-0-		
12		186 N	16	-0-	-170	-0-	16 2		Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,203			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.)//CONT.//		39408 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
WEST INLAND ENERGY, INC.		//CONT.// 910215		WELL #: 5		RRCID -> 164304		COMPL. DATE 07/06/1997		TOTAL DEPTH 4521		PERF. 4248 - 4258	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-			-0-
02		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		Y	-0-			-0-
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-			-0-
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		Y	-0-			-0-
05		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		Y	-0-			-0-
06		30 N	13	-0-	-17	-0-	13 2		Y	-0-			-0-
07		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		Y	-0-			-0-
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		Y	-0-			-0-
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		Y	-0-			-0-
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-			-0-
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-			-0-
12		31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		307		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HART RANCH (STRAWN)		39408 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
PROCO OPERATING CO., INC.		679595		WELL #: 4		RRCID -> 109329		COMPL. DATE 01/25/1984		TOTAL DEPTH 1986		PERF. 1410 - 1454	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		26 N	26	-0-	-0-	-0-	4 1	22 2	N	-0-			-0-
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	8 1	58 2	N	-0-			-0-
03		54 N	54	-0-	-0-	-0-	5 1	49 2	N	-0-			-0-
04		51 N	51	-0-	-0-	-0-	5 1	46 2	N	-0-			-0-
05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	6 1	58 2	N	-0-			-0-
06		18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	16 2	N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		279		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HART RANCH		39408 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
WELL #: 5		RRCID -> 113531		COMPL. DATE 10/19/1984		TOTAL DEPTH 1550		PERF. 1409 - 1468					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	5 1	33 2	N	-0-			37
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	20 1	80 2	N	-0-			37
03		89 N	89	-0-	-0-	-0-	8 1	81 2	N	-0-			37
04		75 N	75	-0-	-0-	-0-	7 1	68 2	N	-0-			37
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	8 1	88 2	N	-0-			37
06		25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	23 2	N	-0-			37
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
TOTAL GAS PROD:		423		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HART RANCH (STRAWN)		//CONT.//		39408 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
PROCO OPERATING CO., INC.		//CONT.//		679595											
HART RANCH		WELL #:		6	RRCID -> 117097	COMPL. DATE 12/17/2004	TOTAL DEPTH 1464	PERF. 946	-	1110					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HART RANCH		WELL #:		8	RRCID -> 256671	COMPL. DATE 09/17/2007	TOTAL DEPTH 3257	PERF. 2619	-	2627					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HART RANCH		WELL #:		10	RRCID -> 278064	COMPL. DATE 06/19/2015	TOTAL DEPTH 1952	PERF. 1400	-	1522					
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DELQ PR	1164	-0-	1164	1164	1106 2	58 9			N	53	43 1			10
04	DELQ PR	1054	-0-	1054	2218	1052 2	2 9			N	2				12
05	DELQ PR	910	-0-	910	3128	909 2	1 9			N	1				13
*06	3886 R	758	-0-	-3128	-0-	756 2	2 9			N	2				15
*07	361 R	361	-0-	-0-	-0-	359 2	2 9			N	2				17
08	DLQ G-10	776	-0-	776	776	773 2	3 9			N	3				20
09	DLQ G-10	716	-0-	716	1492	713 2	3 9			N	3				23
10	DLQ G-10	722	-0-	722	2214	720 2	2 9			N	2				25
11	DLQ G-10	715	-0-	715	2929	713 2	2 9			N	2				27
12	DLQ G-10	708	-0-	708	3637	705 2	3 9			N	3				30
TOTAL GAS PROD:		7,884				TOTAL CONDENSATE PROD:		73							

HART RANCH (STRAWN)		//CONT.//	39408 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
STOVALL OPERATING CO.			824339											
SINGLETON, JOE		WELL #:	6	RRCID -> 236874	COMPL. DATE 01/31/2008	TOTAL DEPTH 1580	PERF. 1391	-	1450					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HART RANCH (STRAWN 2850)			39408 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO								
KEATING ENERGY, INC.			453142											
CHANEY, CHARLIE		WELL #:	1	RRCID -> 197011	COMPL. DATE 06/20/2003	TOTAL DEPTH 4220	PERF. 2554	-	2584					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-			-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
03	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-			-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-			-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			-0-
07	155 N	6	-0-	-149	-0-	6	2			N	-0-			-0-
08	155 N	36	-0-	-119	-0-	36	2			N	-0-			-0-
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			-0-
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-			-0-
*12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,547				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GREEN, WILEY T.			4	RRCID -> 209075	COMPL. DATE 03/21/2005	TOTAL DEPTH 4628	PERF. 2505	-	2597					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	3			N	-0-			-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-			-0-
03	186 N	134	-0-	-52	-0-	134	3			N	-0-			-0-
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-			-0-
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			-0-
06	120 N	71	-0-	-49	-0-	71	2			N	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
08	217 N	74	-0-	-143	-0-	74	2			N	-0-			-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			-0-
12	155 N	17	-0-	-138	-0-	17	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,492				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HART RANCH (STRAWN 2850)		//CONT.// 39408 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
KEATING ENERGY, INC.		//CONT.// 453142											
GREEN, WILEY T.		WELL #: 1		RRCID -> 214840		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 4540 PERF. 2603 - 2609					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-			-0-
02	145 N	122	-0-	-23	-0-	122	3		N	-0-			-0-
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
05	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2		N	-0-			-0-
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2		N	-0-			-0-
07	124 N	22	-0-	-102	-0-	22	2		N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,043		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CURTIS		WELL #: 1		RRCID -> 222096		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 4453 PERF. 2642 - 2657					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
02	319 N	269	-0-	-50	-0-	269	3		N	-0-			-0-
03	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	3		N	-0-			-0-
04	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	3		N	-0-			-0-
05	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	2		N	-0-			-0-
06	300 N	187	-0-	-113	-0-	187	2		N	-0-			-0-
07	279 N	156	-0-	-123	-0-	156	2		N	-0-			-0-
08	248 N	122	-0-	-126	-0-	122	2		N	-0-			-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-
12	248 N	184	-0-	-64	-0-	184	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,748		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GREEN, WILEY T.		WELL #: 5		RRCID -> 237216		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2450 - 2580					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209 N	1059	-0-	-150	-0-	1059	3		N	-0-			-0-
02	1073 N	948	-0-	-125	-0-	948	3		N	-0-			-0-
03	1023 N	982	-0-	-41	-0-	982	3		N	-0-			-0-
04	1020 N	954	-0-	-66	-0-	954	3		N	-0-			-0-
05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-			-0-
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		N	-0-			-0-
07	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-			-0-
08	930 N	512	-0-	-418	-0-	512	2		N	-0-			-0-
09	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2		N	-0-			-0-
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-			-0-
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			-0-
12	1240 N	1140	-0-	-100	-0-	1140	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,120		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HART RANCH (STRAWN 2850)		//CONT.//		39408 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
LEXGAS, INC.				500222						
HART RANCH		WELL #: 8763		RRCID -> 116067	COMPL. DATE 01/30/1985	TOTAL DEPTH 3108	PERF. 2854 - 2864			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-	-0-	-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-	-0-	-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-	-0-	-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-	-0-	-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-	-0-	-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-	-0-	-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-	-0-	-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-	-0-	-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-	-0-	-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-	-0-	-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,233		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HART RANCH 877		WELL #: 8771A		RRCID -> 185354	COMPL. DATE 09/10/2001	TOTAL DEPTH 4543	PERF. 3100 - 3108			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2	N	-0-	-0-	-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	N	-0-	-0-	-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2	N	-0-	-0-	-0-
04	300 N	201	-0-	-99	-0-	201 2	N	-0-	-0-	-0-
05	217 N	203	-0-	-14	-0-	203 2	N	-0-	-0-	-0-
06	210 N	201	-0-	-9	-0-	201 2	N	-0-	-0-	-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2	N	-0-	-0-	-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	210 N	104	-0-	-106	-0-	104 2	N	-0-	-0-	-0-
10	248 N	103	-0-	-145	-0-	103 2	N	-0-	-0-	-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-	-0-	-0-
*12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,979		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COLLEEN		WELL #: 5		RRCID -> 280323	COMPL. DATE 03/15/2016	TOTAL DEPTH 5173	PERF. 2866 - 2936			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4542 2	N	-0-	-0-	-0-
04	8550 X	1819	-0-	-6731	-0-	1819 2	N	-0-	-0-	-0-
05	DELQ PR	1926	-0-	1926	1926	1926 2	N	-0-	-0-	-0-
06	8550 X	1226	-0-	-7324	-0-	1226 2	N	-0-	-0-	-0-
07	8835 X	1651	-0-	-7184	-0-	1651 2	N	-0-	-0-	-0-
08	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2	N	-0-	-0-	-0-
09	1860 X	1200	-0-	-660	-0-	1200 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1922 X	1109	-0-	-813	-0-	1109 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1590 X	815	-0-	-775	-0-	815 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1643 X	975	-0-	-668	-0-	975 2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		16,664		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HART RANCH (STRAWN 2850)		//CONT.//		39408 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388							
MCMURREY, M. H.		WELL #:		921	RRCID ->	192905	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 2427 - 2500
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-			-0-
02	116 N	79	-0-	-37	-0-	79 2	N	-0-			-0-
03	155 N	89	-0-	-66	-0-	89 2	N	-0-			-0-
04	150 N	115	-0-	-35	-0-	115 2	N	-0-			-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-			-0-
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-			-0-
07	124 N	98	-0-	-26	-0-	98 2	N	-0-			-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-			-0-
09	120 N	83	-0-	-37	-0-	83 2	N	-0-			-0-
10	93 N	63	-0-	-30	-0-	63 2	N	-0-			-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-			-0-
*12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,265		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SENDERO ENERGY INC.				766971				CNTY: PALO PINTO			
GREEN, FLORENCE		WELL #:		1	RRCID ->	199045	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 2552 - 2604
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	6 1 47 2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1 3 2	N	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	3 1 8 2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		68		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SKY RESOURCES, INC.				786408				CNTY: PALO PINTO			
DEATON, LAVERNE		WELL #:		1	RRCID ->	185416	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	4225	PERF. 2748 - 2760
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	N	-0-			-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-			-0-
03	248 N	153	-0-	-95	-0-	153 3	N	-0-			-0-
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-			-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-			-0-
06	150 N	75	-0-	-75	-0-	75 3	N	-0-			-0-
07	310 N	160	-0-	-150	-0-	160 3	N	-0-			-0-
08	124 N	78	-0-	-46	-0-	78 3	N	-0-			-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-			-0-
10	155 N	90	-0-	-65	-0-	90 3	N	-0-			-0-
*11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-			-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,510		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HART RANCH (STRAWN 2850)		//CONT.// 39408 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.// 786408											
DEATON, LAVERNE		WELL #: 2		RRCID -> 188090		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 4224 PERF. 2732 - 2738					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DEATON, LAVERNE		WELL #: 3		RRCID -> 189088		COMPL. DATE 04/30/2002		TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2766 - 2830					
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
03	248 N	153	-0-	-95	-0-	153	3		N	-0-			-0-
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
06	150 N	75	-0-	-75	-0-	75	3		N	-0-			-0-
07	310 N	160	-0-	-150	-0-	160	3		N	-0-			-0-
08	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	3		N	-0-			-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
10	155 N	90	-0-	-65	-0-	90	3		N	-0-			-0-
*11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,510				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DEATON, LAVERNE		WELL #: 4		RRCID -> 193855		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2464 - 2566					
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
03	248 N	153	-0-	-95	-0-	153	3		N	-0-			-0-
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
06	150 N	75	-0-	-75	-0-	75	3		N	-0-			-0-
07	310 N	160	-0-	-150	-0-	160	3		N	-0-			-0-
08	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	3		N	-0-			-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
10	155 N	90	-0-	-65	-0-	90	3		N	-0-			-0-
*11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,510				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HART RANCH (STRAWN 2850)		//CONT.// 39408 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.// 786408											
SINGLETON		WELL #: 5		RRCID -> 205060		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2498 - 2504					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
03	248 N	153	-0-	-95	-0-	153	3		N	-0-			-0-
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
06	150 N	75	-0-	-75	-0-	75	3		N	-0-			-0-
07	310 N	160	-0-	-150	-0-	160	3		N	-0-			-0-
08	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	3		N	-0-			-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
10	155 N	90	-0-	-65	-0-	90	3		N	-0-			-0-
*11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,511		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HASKELL COUNTY REGULAR		39583 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: HASKELL					
HARVICK, GEORGE R.		364200											
FERRIS-BMG		WELL #: 3		RRCID -> 083949		COMPL. DATE 06/12/1979		TOTAL DEPTH 1686 PERF. 921 - 1288					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SANDERS ENERGY LLC		747645		RRCID -> 127399		COMPL. DATE 12/13/1983		TOTAL DEPTH 1699 PERF. 1314 - 1327					
WOLF CAMP UNIT		WELL #: 11											
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HASKELL KEY (1200)		39588 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HASKELL							
HARVICK, GEORGE R.		364200													
KEY PROPERTIES		WELL #: 1		RRCID -> 056939		COMPL. DATE 10/30/1973		TOTAL DEPTH 1708 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAT TOP MOUNTAIN, N. (COOK LIME)		39619 333		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: NOLAN							
CINNABAR OPERATING, LLC		153510													
FRANKS		WELL #: 2		RRCID -> 274081		COMPL. DATE 12/20/2013		TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3346 - 3350							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	496 N	378	-0-	-118 B	-0-	378	2			N	-0-				-0-
02	406 N	334	-0-	-72 B	-0-	334	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	403 N	337	-0-	-66 B	-0-	337	2			N	-0-				-0-
04	360 N	331	-0-	-29 B	-0-	331	2			N	-0-				-0-
05	372 N	341	-0-	-31 B	-0-	341	2			N	-0-				-0-
06	330 N	286	-0-	-44 B	-0-	286	2			N	-0-				-0-
07	341 N	212	-0-	-129 B	-0-	212	2			N	-0-				-0-
08	341 N	224	-0-	-117 B	-0-	224	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	300 N	152	-0-	-148 B	-0-	152	2			N	-0-				-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-				-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-				-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,595				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FRANKS		WELL #: 1A		RRCID -> 275818		COMPL. DATE 05/01/2013		TOTAL DEPTH 3458 PERF. 3344 - 3352							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	806 N	660	-0-	-146 B	-0-	652	2	8	9	N	7				46
02	638 N	568	-0-	-70 B	-0-	568	2			N	-0-				46
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	651 N	594	-0-	-57 B	-0-	591	2	3	9	N	3				49
04	630 N	554	-0-	-76 B	-0-	553	2	1	9	N	1				50
05	620 N	555	-0-	-65 B	-0-	552	2	3	9	N	3				53
06	570 N	454	-0-	-116 B	-0-	452	2	2	9	N	2				55
07	558 N	38	-0-	-520 B	-0-	38	2			N	-0-				55
08	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-				55
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-	28	1		27
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-				27
11	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				27
12	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				27
TOTAL GAS PROD:		3,423				TOTAL CONDENSATE PROD:		16							

OIL AND GAS DIVISION

HAYMORE (BIG SALINE) 39801 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 HAYMORE FRANCES -A- WELL #: 1 RRCID -> 056652 COMPL. DATE 09/12/1973 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3470 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	448	-0-	-141	-0-	448	3		N	-0-			24
02	493 N	373	-0-	-120	-0-	373	3		N	-0-			24
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-			24
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			24
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-			24
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		N	-0-			24
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-			24
08	558 N	490	-0-	-68	-0-	490	3		N	-0-			24
09	540 N	447	-0-	-93	-0-	447	3		N	-0-			24
10	496 N	455	-0-	-41	-0-	455	3		N	-0-			24
11	480 N	406	-0-	-74	-0-	406	3		N	-0-			24
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			24
TOTAL GAS PROD:		5,176		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAYNES (CROSS CUT) 39820 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 ENVOY RESOURCES INC. 253131
 CHARLES LEE-CLAWSON WELL #: 2 RRCID -> 115225 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 1487 PERF. 1432 - 1444

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

HAYNES (CROSS CUT SAND) 39820 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
 CREEK ENERGY, INC. 188579
 HAYNES WELL #: A 4 RRCID -> 104117 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1094 - 1098

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HEATHER'S (HOPE, LOWER) BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. HENDRICKS ESTATE "F"		40060 220 082968		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HASKELL				
WELL #: F 19		RRCID -> 160195		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 1560 - 1572				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 08 LEASE		31756		10/27/2014				

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIDENREICH (UPPER MARBLE FALLS) MISSION ENERGY INC. COAN		40157 500 570410		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
WELL #: 4		RRCID -> 138047		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 3032		PERF. 2880 - 2910				
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3		N	-0-			34
02	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-			34
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			34
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-			34
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			34
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			34
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			34
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			34
09	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 3		N	-0-			34
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			34
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			34
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. GREGORY "6"		806190		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
WELL #: 1		RRCID -> 140844		COMPL. DATE 01/18/1992		TOTAL DEPTH 2854		PERF. 2630 - 2648				
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-			25
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-			25
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-			25
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-			25
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-			25
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-			25
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-			25
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-			25
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			25
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-			25
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-			25
*12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 1,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (KING SAND) 40311 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
WINDOW OPERATING CO., THE 931621
ADAMI WEST WELL #: 2 RRCID -> 266000 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 4047 PERF. 1540 - 1560

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENLEY (DUFFER 2740) 40444 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
CHAPMAN OIL CO. 145860
TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113182 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2734 - 2737

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HEROD (LAKE) 40728 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
FREYSCHLAG WELL #: 2 RRCID -> 121918 COMPL. DATE 08/10/1986 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3040 - 3050

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

OIL AND GAS DIVISION

HEROD (LAKE)		//CONT.//		40728 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
SUCHIL ENERGY, LLC				828545								
WAYWICK				WELL #: 2	RRCID -> 111282	COMPL. DATE 05/10/1984	TOTAL DEPTH 3590	PERF. 3058	- 3070			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.				946964			CNTY: N/A					
HOPE				WELL #: 1	RRCID -> 156651	COMPL. DATE 03/17/1992	TOTAL DEPTH 3432	PERF. N/A				
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	242 2	N	-0-		59	
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230 2	N	-0-		59	
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246 2	N	-0-		59	
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233 2	N	-0-		59	
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	197 2	11 9	N	10	69	
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	222 2	11 9	N	10	79	
07	248	N	178	-0-	-70	-0-	167 2	11 9	N	10	89	
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	196 2	3 9	N	3	92	
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-	92	
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-	92	
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-	92	
*12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-	92	
TOTAL GAS PROD:			2,434	TOTAL CONDENSATE PROD:				33				

HERRING (BRENEKE)				40818 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN					
WJH ENERGY, INC.				888225								
HERRING, V.				WELL #: 2	RRCID -> 098265	COMPL. DATE 01/01/1982	TOTAL DEPTH 1480	PERF. 1366	- 1378			
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-	
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3 2	N	-0-		-0-	
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-	
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-	
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2 2	N	-0-		-0-	
06	5	N	3	-0-	-2	-0-	3 2	N	-0-		-0-	
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-	
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-	
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-	
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-	
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-	
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			41	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HERRING (BRENEKE) //CONT.// 40818 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
HERRING, V. WELL #: 4 RRCID -> 098508 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 1499 PERF. 1380 - 1382

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2		N	-0-			-0-
05	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-
06	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		41			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HERRING (WINCHELL) 40818 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WJH ENERGY, INC. 888225
HERRING, V. WELL #: 1 RRCID -> 098264 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 948 PERF. 851 - 853

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
04	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2		N	-0-			-0-
05	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			-0-
06	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		49			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HERRING, V. WELL #: 3 RRCID -> 101424 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 1496 PERF. 867 - 869

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
04	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2		N	-0-			-0-
05	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			-0-
06	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		49			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HERTA ROSE (JENNINGS SAND)		40871 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD					
KEATING ENERGY, INC.		453142											
ELLIOT, R. B. "18"		WELL #: 1801		RRCID -> 153916		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 2929 PERF. 2662 - 2672					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
09	270 N	235	-0-	-35	-0-	235	2		N	-0-			-0-
10	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	2		N	-0-			-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-
12	248 N	162	-0-	-86	-0-	162	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,430		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HERTA ROSE (MISSISSIPPIAN)		40871 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
KEATING ENERGY, INC.		453142											
CROW		WELL #: G 1C		RRCID -> 150775		COMPL. DATE 04/10/1994		TOTAL DEPTH 4299 PERF. 4178 - 4202					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HIGH HOPES (MORRIS)		41131 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TAYLOR					
BRIDWELL OIL CO.		092480											
BREWER, FLOYD		WELL #: 4		RRCID -> 096372		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 3492 PERF. 3453 - 3457					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		Y	-0-			-0-
02	290 N	282	-0-	-8	-0-	282	2		Y	-0-			-0-
03	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	2		Y	-0-			-0-
04	300 N	263	-0-	-37	-0-	263	2		Y	-0-			-0-
05	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	2		Y	-0-			-0-
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		Y	-0-			-0-
07	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2		Y	-0-			-0-
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		Y	-0-			-0-
09	360 N	281	-0-	-79	-0-	281	2		Y	-0-			-0-
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		Y	-0-			-0-
11	330 N	168	-0-	-162	-0-	168	2		Y	-0-			-0-
12	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,535		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILL (LAKE-STORAGE)				41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: EASTLAND						
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC				388445									
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 017754	COMPL. DATE 11/20/1929	TOTAL DEPTH 3589	PERF. 3532	-	3546		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	739	708	1	394
02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	418	362	1	450
03	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	195	181	1	464
04	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	327			791
05	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	360	616	1	535
06	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	233	199	1	569
07	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	401	537	1	433
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	519	541	1	411
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	281	355	1	337
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	39			376
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	273	182	1	467
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1767	1163	1	1071
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				5,552				

HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 017755	COMPL. DATE 01/23/2002	TOTAL DEPTH 3592	PERF. 3560	-	3600		
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 017758	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4080	PERF. 3608	-	3637	
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HILL (LAKE-STORAGE)										//CONT.// 41446 400		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: EASTLAND			
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC										//CONT.// 388445									
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 017759		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3942 PERF. 3590 - 3632	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM							
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-						

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 017760		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-						

HILL(LAKE SAND) STORAGE UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 017761		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 3974		PERF. 3598 - 3640	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-						

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND											
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445											
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 017762 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 3546 - 3582											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HILL (LAKE) SAND STORAGE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 017763 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3650 - 3659											
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 037314 COMPL. DATE 08/23/1962 TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3586 - 3634											
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND						
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445				TOTAL DEPTH	3767	PERF. 3635 - 3656				
WILLIAMS, T. C.		WELL #:		2	RRCID ->	195168	COMPL. DATE	04/10/2003						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MITCHAM, G.P. #3		WELL #:		3	RRCID ->	198496	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3616 - 3650			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIAMS, T.C.		WELL #:		4	RRCID ->	198497	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	3775	PERF. 3615 - 3668			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND			
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445							
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	199755	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3608 - 3620
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HILL(LAKE SAND)STORAGE UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	199787	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	3770	PERF. 3589 - 3619
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILLIAMS, T. C.		WELL #:		5	RRCID ->	212085	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3612 - 3661
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: EASTLAND					
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445								
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		17	RRCID ->	212090	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3530 - 3576
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL (LAKE-SAND)		WELL #:		18	RRCID ->	212091	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	4036	PERF.	3602 - 3534
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIAMS, T.C.		WELL #:		6	RRCID ->	213087	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	3602 - 3640
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: EASTLAND							
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445										
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		21	RRCID ->	215143	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	3620 - 3636		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		23	RRCID ->	215632	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3598 - 3628		
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		20	RRCID ->	215668	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	3587 - 3606		
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: EASTLAND							
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445										
WILLIAMS, T. C.		WELL #:		3	RRCID ->	215670	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3626 - 3634		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIAMS, T. C.		WELL #:		7	RRCID ->	215673	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	4015	PERF.	3612 - 3622		
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		29	RRCID ->	221602	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	3605	PERF.	3518 - 3530	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: EASTLAND							
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445										
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		24	RRCID ->	225906	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	3760	PERF.	3662 - 3668		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		28	RRCID ->	226454	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	3695	PERF.	3608 - 3618		
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		26	RRCID ->	228503	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	3680	PERF.	3353 - 3371		
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND						
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445										
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		37D	RRCID ->	228514	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	3729	PERF. 3632 - 3680			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		39	RRCID ->	228515	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	3735	PERF. 3611 - 3618			
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		36	RRCID ->	228517	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	3692	PERF. 3645 - 3668			
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: EASTLAND							
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445										
WILLIAMS, T. C.		WELL #:		9	RRCID ->	228518	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3626 - 3648		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		31	RRCID ->	234988	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	3665	PERF.	3551 - 3568	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		44	RRCID ->	234989	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3538 - 3554	
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND			
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445							
HILL (LAKE) SAND		WELL #:		40	RRCID ->	234990	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	3760	PERF. 3653 - 3658
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	236767	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	3665	PERF. 3557 - 3572
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		22	RRCID ->	237144	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	3975	PERF. 3562 - 3582
01	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND						
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445										
HILL(LAKE SAND)		WELL #:		42H	RRCID ->	238288	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	3546	PERF.	4261 -	4540	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		19	RRCID ->	240184	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3610 -	3640
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		16	RRCID ->	240186	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	3676	PERF.	3578 -	3624
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HILLVIEW (CADDO) 41523 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 WALKER-BUCKLER OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262035 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4102 - 4110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HINES (STRAWN) 41566 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 HINES, W. R. ET AL 389337
 BRIDGES, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 017766 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2016 - P/A 10/12/2016												
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HITTSO (CONGL) SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY HITTSO EARLINE		41722 300 809930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
		WELL #:	1	RRCID ->	064411	COMPL. DATE	09/23/1975	TOTAL DEPTH	4225	PERF.	4047 - 4060			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		403 N	120	-0-	-283	-0-	10 1	110 2	N		-0-			12
02		430 N	430	-0-	-0-	-0-	30 1	400 2	N		-0-			12
03		436 N	436	-0-	-0-	-0-	20 1	416 2	N		-0-			12
04		343 N	343	-0-	-0-	-0-	4 1	339 2	N		-0-			12
05		465 N	371	-0-	-94	-0-	32 1	339 2	N		-0-			12
06		420 N	367	-0-	-53	-0-	17 1	350 2	N		-0-			12
07		425 N	425	-0-	-0-	-0-	37 1	385 2	N		3			15
							3 9							
08		391 N	391	-0-	-0-	-0-	26 1	365 2	N		-0-			15
09		360 N	280	-0-	-80	-0-	32 1	248 2	N		-0-			15
10		434 N	415	-0-	-19	-0-	22 1	393 2	N		-0-			15
11		390 N	377	-0-	-13	-0-	83 1	294 2	N		-0-			15
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N		NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:		3,955		TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

HOUSER (DUFFER) JONES, RODGER JONES "B"		42877 500 444265		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE						
		WELL #:	1	RRCID ->	152300	COMPL. DATE	11/12/1979	TOTAL DEPTH	2720	PERF.	N/A			
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOUSTON RANCH (STRAWN) EOG RESOURCES, INC. HOUSTON RANCH 8D		42915 600 253162		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD						
		WELL #:	8D	RRCID ->	086416	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	5254	PERF.	220 - 271			
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOWARD (MARBLE FALLS) G. & S. LANDSCAPING, INC. PERKINS		42938 500 291946	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN					
		WELL #: 2	RRCID -> 141798	COMPL. DATE 06/10/1992	TOTAL DEPTH 1781	PERF. 1445 - 1496				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

R & D OPERATING, INC. HOWARD, ROY		685874			CNTY: BROWN					
		WELL #: 1	RRCID -> 097452	COMPL. DATE 07/31/1981	TOTAL DEPTH 1615	PERF. 1482 - 1488				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HOWARD J. BASS (MISS.) P.I.D. DRILLING INC MERRICK DAVIS "26"		42973 250 631265	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHACKELFORD					
		WELL #: 1	RRCID -> 183006	COMPL. DATE 09/30/1996	TOTAL DEPTH 4788	PERF. 4634 - 4758				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HOWARD J. BASS (MISS.)		//CONT.//		42973 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
P.I.D. DRILLING INC		//CONT.//		631265							
DAVIS, MERRICK "23"		WELL #:		1	RRCID ->	183008	COMPL. DATE	08/28/1996	TOTAL DEPTH	4925	PERF. 4861 - 4890
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1493 N	1493	-0-	-0-	1493 2		N	-0-		-0-
02		812 N	812	-0-	-0-	812 2		N	-0-		-0-
03		965 N	965	-0-	-0-	965 2		N	-0-		-0-
04		1881 N	1881	-0-	-0-	1881 2		N	-0-		-0-
05		11 N	11	-0-	-0-	11 2		N	-0-		-0-
06		11 N	11	-0-	-0-	11 2		N	-0-		-0-
07		12 N	12	-0-	-0-	12 2		N	-0-		-0-
*08		10 N	10	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-
*09		8 N	8	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 5,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWELL (CONGL 3900)		43032 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
GANNETT OPERATING LLC		293813									
HOWELL		WELL #:		1 T	RRCID ->	080819	COMPL. DATE	07/21/1978	TOTAL DEPTH	4222	PERF. 3920 - 3929
01		93 N	70	-0-	-23	70 2		Y	-0-		-0-
02		64 N	64	-0-	-0-	64 2		Y	-0-		-0-
03		62 N	62	-0-	-0-	62 2		Y	-0-		-0-
04		62 N	62	-0-	-0-	62 2		Y	-0-		-0-
05		62 N	61	-0-	-1	61 2		Y	-0-		-0-
06		60 N	53	-0-	-7	53 2		Y	-0-		-0-
07		62 N	55	-0-	-7	55 2		Y	-0-		-0-
08		62 N	56	-0-	-6	56 2		Y	-0-		-0-
09		60 N	54	-0-	-6	54 2		Y	-0-		-0-
10		62 N	62	-0-	-0-	62 2		Y	-0-		-0-
11		214 N	214	-0-	-0-	214 2		Y	-0-		-0-
*12		236 N	236	-0-	-0-	236 2		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HRUBETZ (ELLEN)		43073 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: COLEMAN				
ATLAS OPERATING LLC		036587									
SYKES, ALBERT "C"		WELL #:		3	RRCID ->	171084	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	5486	PERF. 4580 - 4592
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HRUBETZ (GRAY)		43073 525		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
EARTHBOUND RESOURCES LLC		238742													
JOHNSON, RICHARD		WELL #: 7		RRCID -> 128702		COMPL. DATE 09/28/1988		TOTAL DEPTH 4834		PERF. 3804 - 3809					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUBBARD CREEK (STRAWN)		43112 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
VAN OPERATING, LTD.		881442													
HICKMAN "13"		WELL #: 3		RRCID -> 153832		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 4319		PERF. 2603 - 2608					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	86	1	913	3	N	-0-				184
02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	86	1	849	3	N	-0-				184
03	992 N	944	-0-	-48	-0-	86	1	858	3	N	-0-				184
04	960 N	912	-0-	-48	-0-	86	1	826	3	N	-0-				184
05	992 N	967	-0-	-25	-0-	86	1	850	3	N	28				212
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	86	1	818	3	N	-0-				212
07	930 N	922	-0-	-8	-0-	86	1	836	3	N	-0-				212
08	961 N	900	-0-	-61	-0-	86	1	814	3	N	-0-				212
09	900 N	806	-0-	-94	-0-	86	1	720	3	N	-0-				212
10	930 N	800	-0-	-130	-0-	86	1	714	3	N	-0-				212
11	870 N	847	-0-	-23	-0-	86	1	761	3	N	-0-				212
*12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	86	1	828	3	N	-0-				212
TOTAL GAS PROD:		10,850				TOTAL CONDENSATE PROD:		28							

HUDMAN (MARBLE FALLS)		43213 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD							
BRECK OPERATING CORP.		089974													
CRESLINN-PARISH		WELL #: 1		RRCID -> 017772		COMPL. DATE 11/14/1959		TOTAL DEPTH 4021		PERF. 3951 - 3962					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-				-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-				-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-				-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		188				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUDMAN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		43213 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD					
BRECK OPERATING CORP.		//CONT.//		089974										
HUDMAN, E. E.		WELL #:		2	RRCID ->	017773	COMPL. DATE	09/15/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3960 - 3989		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1178 N	1139	-0-	-39	-0-	1139	3		N	-0-			-0-
02		1102 N	1076	-0-	-26	-0-	1076	3		N	-0-			-0-
03		1147 N	1133	-0-	-14	-0-	1133	3		N	-0-			-0-
04		1110 N	1088	-0-	-22	-0-	1088	3		N	-0-			-0-
05		1147 N	993	-0-	-154	-0-	993	3		N	-0-			-0-
06		1110 N	1106	-0-	-4	-0-	1106	3		N	-0-			-0-
07		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3		N	-0-			-0-
08		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3		N	-0-			-0-
09		1110 N	1094	-0-	-16	-0-	1094	3		N	-0-			-0-
10		1147 N	1110	-0-	-37	-0-	1110	3		N	-0-			-0-
11		1110 N	556	-0-	-554	-0-	556	3		N	-0-			-0-
12		1116 N	1114	-0-	-2	-0-	1114	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				12,676			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PARISH, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	017776	COMPL. DATE	03/23/1960	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3966 - 3974		
01		310 N	294	-0-	-16	-0-	294	3		N	-0-		-0-	
02		290 N	269	-0-	-21	-0-	269	3		N	-0-		-0-	
03		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-		-0-	
04		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-		-0-	
05		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-		-0-	
06		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-		-0-	
07		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-		-0-	
08		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-		-0-	
09		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-		-0-	
10		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-		-0-	
11		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-		-0-	
12		279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				3,427			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HUMMEL (CADDO)		43529 500		ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND						
BURK, H.V. TESTAMENTARY TRUST		108791												
BURK, H. V.		WELL #:		1	RRCID ->	043670	COMPL. DATE	10/30/1958	TOTAL DEPTH	2489	PERF.	N/A		
01		303 N	303	-0-	-0-	-0-	293	2	10	9	N	9	124	
02		271 N	271	-0-	-0-	-0-	261	2	10	9	N	9	133	
03		304 N	304	-0-	-0-	-0-	295	2	9	9	N	8	141	
04		297 N	297	-0-	-0-	-0-	287	2	10	9	N	9	150	
05		279 N	277	-0-	-2	-0-	269	2	8	9	N	7	157	
06		300 N	231	-0-	-69	-0-	223	2	8	9	N	7	164	
07		310 N	235	-0-	-75	-0-	226	2	9	9	N	8	172	
08		279 N	229	-0-	-50	-0-	222	2	7	9	N	6	178	
09		240 N	207	-0-	-33	-0-	201	2	6	9	N	5	18	
10		248 N	210	-0-	-38	-0-	204	2	6	9	N	5	23	
11		210 N	195	-0-	-15	-0-	192	2	3	9	N	3	26	
12		217 N	202	-0-	-15	-0-	200	2	2	9	N	2	28	
TOTAL GAS PROD:				2,961			TOTAL CONDENSATE PROD:				78			

HYDE (CONGL.)		43957 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		448761											
HYDE		WELL #: 1		RRCID -> 164511		COMPL. DATE 07/29/1997		TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3931 - 3938					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 N	471	-0-	-304	-0-	471	2		N	-0-			123
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			123
03	496 N	176	-0-	-320	-0-	176	2		N	-0-			123
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			123
05	496 N	179	-0-	-317	-0-	179	2		N	-0-			123
06	180 N	121	-0-	-59	-0-	121	2		N	-0-			123
07	124 N	59	-0-	-65	-0-	59	2		N	-0-			123
08	186 N	77	-0-	-109	-0-	77	2		N	-0-			123
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			123
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			123
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			123
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			123
TOTAL GAS PROD:		1,995		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HYLTON, NW. (GARDNER SD)		43972 710		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NOLAN					
ATLAS OPERATING LLC		036587											
HANKS, BILLIE, -A-		WELL #: 19		RRCID -> 049028		COMPL. DATE 09/02/1970		TOTAL DEPTH 6054 PERF. N/A					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LAMKIN C.W.		WELL #: 4		RRCID -> 068651		COMPL. DATE 05/11/1974		TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5837 - 0					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

I. C. (CADDO)		44070 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND							
GREENHAW, MORRIS R.		331530													
COURTNEY, M. K.		WELL #: 2		RRCID -> 132691		COMPL. DATE 01/11/1985		TOTAL DEPTH 3938		PERF. 3152 - 3215					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

I.L. & M. (CONGL.)		44110 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC		425206													
LONG		WELL #: 2		RRCID -> 185506		COMPL. DATE 01/11/1986		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3102 - 3110					
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

I. L. & M. (UPPER CONGL.)		44110 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
BIG STATE INDUSTRIES, INC.		070450													
FOX		WELL #: 3		RRCID -> 125887		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 3501		PERF. 3108 - 3116					
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	589	2	36	9	N	33	84	1		30
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-				30
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	480	2	33	9	N	30				60
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	536	2	18	9	N	16				76
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	560	2	17	9	N	15				91
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	527	2	11	9	N	10	84	1		17
07	558 N	493	-0-	-65	-0-	476	2	17	9	N	15				32
08	589 N	452	-0-	-137	-0-	437	2	15	9	N	14				46
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	385	2	14	9	N	13				59
10	496 N	394	-0-	-102	-0-	383	2	11	9	N	10				69
*11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	461	2	10	9	N	9				78
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT				78
TOTAL GAS PROD:		5,451				TOTAL CONDENSATE PROD:		165							

OIL AND GAS DIVISION

I. L. & M. (UPPER CONGL.) //CONT.// 44110 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 CHENOWETH, GROVER 147397
 CANTWELL WELL #: 1 RRCID -> 129763 COMPL. DATE 08/17/1988 TOTAL DEPTH 3626 PERF. 3184 - 3199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	541	-0-	-141	-0-	541	2		N	-0-			51
02	667 N	461	-0-	-206	-0-	461	2		N	-0-			51
03	589 N	550	-0-	-39	-0-	550	2		N	-0-			51
04	510 N	506	-0-	-4	-0-	506	2		N	-0-			51
05	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	2		N	-0-			51
06	540 N	527	-0-	-13	-0-	527	2		N	-0-			51
07	527 N	476	-0-	-51	-0-	476	2		N	-0-			51
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-			51
09	540 N	515	-0-	-25	-0-	515	2		N	-0-			51
10	465 N	457	-0-	-8	-0-	457	2		N	-0-			51
11	570 N	434	-0-	-136	-0-	434	2		N	-0-			51
*12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-			51
TOTAL GAS PROD:		6,047		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

D & R ENTERPRISES 196846
 MINCHEW WELL #: 1 RRCID -> 128033 COMPL. DATE 07/20/1988 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 3180 - 3210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	395	2	23 9	N	21			84
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	376	2	13 9	N	12			96
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	406	2	20 9	N	18			114
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	428	2	11 9	N	10			124
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	453	2	9 9	N	8			132
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	435	2	3 9	N	3	120 1		15
07	465 N	449	-0-	-16	-0-	443	2	6 9	N	5			20
08	465 N	442	-0-	-23	-0-	440	2	2 9	N	2			22
09	450 N	426	-0-	-24	-0-	420	2	6 9	N	5			27
10	434 N	430	-0-	-4	-0-	426	2	4 9	N	4			31
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	411	2	13 9	N	12			43
*12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	436	2	17 9	N	15			58
TOTAL GAS PROD:		5,196		TOTAL CONDENSATE PROD:		115							

LEWIS, CLYDELL WELL #: 1 RRCID -> 128742 COMPL. DATE 10/14/1988 TOTAL DEPTH 3826 PERF. 3176 - 3212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-			-0-
02	116 N	107	-0-	-9	-0-	107	2		N	-0-			-0-
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-			-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2		N	-0-			-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2		N	-0-			-0-
*12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,448		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

I. L. & M. (UPPER CONGL.)		//CONT.//		44110 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
D & R ENTERPRISES		//CONT.//		196846								
MINCHEW		WELL #:		2	RRCID ->	129223	COMPL. DATE	12/01/1988	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3178 - 3200
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2	N	-0-		2
02		58 N	54	-0-	-4	-0-	54	2	N	-0-		2
03		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2	N	-0-		2
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		2
05		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		2
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		2
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		2
08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		2
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		2
10		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-		2
11		60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2	N	-0-		2
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		2
TOTAL GAS PROD:			727	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC		425206		WELL #:	2A	RRCID ->	125725	COMPL. DATE	09/16/1987	TOTAL DEPTH	3466	PERF.	3069 - 3075
FOX, T.													
01		93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2	N	-0-		79	
02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-		79	
03		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-		79	
04		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-		79	
05		124 N	75	-0-	-49	-0-	75	2	N	-0-		79	
06		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-		79	
07		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2	N	-0-		79	
08		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-		79	
09		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-		79	
10		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2	N	-0-		79	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79	
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		79	
TOTAL GAS PROD:			842	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

IBEX (CADDO LIME)		44163 142		WELL #:	2	RRCID ->	017785	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3364 - 3450
BRECK OPERATING CORP.		089974											
COMPTON													
01		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3	N	-0-		-0-	
02		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3	N	-0-		-0-	
03		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3	N	-0-		-0-	
04		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3	N	-0-		-0-	
05		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3	N	-0-		-0-	
06		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3	N	-0-		-0-	
07		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3	N	-0-		-0-	
08		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3	N	-0-		-0-	
09		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3	N	-0-		-0-	
10		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3	N	-0-		-0-	
11		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3	N	-0-		-0-	
*12		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			11,271	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

IBEX (CADDO LIME) BRECK OPERATING CORP. COMPTON		//CONT.// 44163 142 //CONT.// 089974		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD							
		WELL #: 3		RRCID -> 017786		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3330 - 3358					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	310 N	224	-0-	-86	-0-	15	1	209	3	N	-0-				-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	259	3	N	-0-				-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	271	3	N	-0-				-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	261	3	N	-0-				-0-
05	279 N	252	-0-	-27	-0-	15	1	237	3	N	-0-				-0-
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	268	3	N	-0-				-0-
07	279 N	271	-0-	-8	-0-	15	1	256	3	N	-0-				-0-
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	281	3	N	-0-				-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	257	3	N	-0-				-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	277	3	N	-0-				-0-
11	300 N	271	-0-	-29	-0-	15	1	256	3	N	-0-				-0-
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	15	1	253	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,265		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

COMPTON, C. A.		WELL #: 5		RRCID -> 017787		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3525 - 3560					
01	341 N	247	-0-	-94	-0-	15	1	232	3	N	-0-				44
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	286	3	N	3				47
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	300	3	N	-0-				47
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	3	N	-0-				47
05	310 N	277	-0-	-33	-0-	15	1	262	3	N	-0-				47
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	3	N	-0-				47
07	310 N	298	-0-	-12	-0-	15	1	283	3	N	-0-				47
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	3	N	-0-				47
09	300 N	299	-0-	-1	-0-	15	1	284	3	N	-0-				47
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	3	N	-0-				47
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	286	3	N	1				48
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	15	1	282	3	N	1				49
TOTAL GAS PROD:		3,606		TOTAL CONDENSATE PROD:		5									

WITTY, J. J.		WELL #: 3		RRCID -> 017789		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3454 - 3470					
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-				-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-				-0-
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-				-0-
04	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-				-0-
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-				-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-				-0-
07	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-				-0-
08	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-				-0-
09	360 N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-				-0-
10	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-				-0-
11	330 N	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-				-0-
12	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,245		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

IBEX (CADDO LIME) BRECK OPERATING CORP. GURNEY		//CONT.// 44163 142 //CONT.// 089974		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
		WELL #: 1		RRCID -> 041245		COMPL. DATE 02/21/1967		TOTAL DEPTH 4473		PERF. 3504 - 3584				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2852	2745	-0-	-107	-0-	10	1	2735	3	N	-0-			-0-
02	2668	2639	-0-	-29	-0-	10	1	2629	3	N	-0-			-0-
03	2908	2908	-0-	-0-	-0-	10	1	2898	3	N	-0-			-0-
04	2791	2791	-0-	-0-	-0-	10	1	2781	3	N	-0-			-0-
05	2821 N	2794	-0-	-27	-0-	10	1	2784	3	N	-0-			-0-
06	2760 N	2748	-0-	-12	-0-	10	1	2738	3	N	-0-			-0-
07	2852 N	2827	-0-	-25	-0-	10	1	2817	3	N	-0-			-0-
08	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	10	1	2793	3	N	-0-			-0-
09	2760 N	2713	-0-	-47	-0-	10	1	2703	3	N	-0-			-0-
10	2821 N	2731	-0-	-90	-0-	10	1	2721	3	N	-0-			-0-
11	2700 N	2391	-0-	-309	-0-	10	1	2381	3	N	-0-			-0-
12	2790 N	2784	-0-	-6	-0-	10	1	2774	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,874		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JACKSON, COLE		WELL #: 1		RRCID -> 042292		COMPL. DATE 06/15/1967		TOTAL DEPTH 3625		PERF. 3377 - 3540				
01	1364 N	1291	-0-	-73	-0-	1291	3			N	-0-			63
02	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1423	3	1	9	N	1			64
03	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1602	3	1	9	N	1			65
04	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-			65
05	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-			65
06	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-			65
07	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-			65
08	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-			65
09	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-			65
10	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-			65
11	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1414	3	2	9	N	2			67
*12	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1490	3	2	9	N	2			69
TOTAL GAS PROD:		17,847		TOTAL CONDENSATE PROD:		6								

ELLIOT -7-		WELL #: 1		RRCID -> 049559		COMPL. DATE 01/30/1971		TOTAL DEPTH 3719		PERF. 3544 - 0				
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	20	1	237	3	N	3			68
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	3	9	20	1	226	3	N	1	69
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	1	9	20	1	234	3	N	1	70
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	1	9	20	1	222	3	N	-0-	70
05	248 N	216	-0-	-32	-0-	20	1	196	3	N	-0-			70
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	20	1	213	3	N	-0-			70
07	248 N	201	-0-	-47	-0-	20	1	181	3	N	-0-			70
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	20	1	217	3	N	-0-			70
09	240 N	236	-0-	-4	-0-	20	1	216	3	N	-0-			70
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	20	1	227	3	N	-0-			70
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	20	1	210	3	N	2			72
*12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	2	9	20	1	232	3	N	2	74
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		2,860		TOTAL CONDENSATE PROD:		9								

OIL AND GAS DIVISION

IBEX (CADDO LIME) BRECK OPERATING CORP. VIERTTEL-CULLERS GAS UNIT													//CONT.// 44163 142 //CONT.// 089974		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD			
													WELL #: 1		RRCID -> 055311		COMPL. DATE 04/03/1973		TOTAL DEPTH 3652		PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
01	1178 N	1011	-0-	-167	-0-	30	1	978	3	N	3			165								
						3	9															
02	1044 N	1012	-0-	-32	-0-	30	1	980	3	N	2			167								
						2	9															
03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	30	1	1006	3	N	3			170								
						3	9															
04	990 N	932	-0-	-58	-0-	30	1	898	3	N	4			174								
						4	9															
05	1085 N	1030	-0-	-55	-0-	30	1	998	3	N	2			176								
						2	9															
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	30	1	1000	3	N	-0-			176								
07	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	30	1	1007	3	N	-0-			176								
08	1023 N	996	-0-	-27	-0-	30	1	966	3	N	-0-			176								
09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	30	1	1018	3	N	1			177								
						1	9															
10	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	30	1	1036	3	N	2			179								
						2	9															
11	960 N	879	-0-	-81	-0-	30	1	847	3	N	2			181								
						2	9															
12	1085 N	972	-0-	-113	-0-	30	1	942	3	N	-0-			181								
TOTAL GAS PROD:		12,055		TOTAL CONDENSATE PROD:		19																

D.J.F. SERVICES, INC. ELLIOTT, RAY													196279		RRCID -> 051423		COMPL. DATE 10/26/1971		TOTAL DEPTH 9220		PERF. 3388 - 3565	
													WELL #: 4									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-																

PETEX WILLD													659782		RRCID -> 059369		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4324		PERF. 3410 - 3505	
													WELL #: 12									
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			20								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20								
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54	2		N	-0-			20								
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	2		N	-0-			20								
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-		107	2		N	-0-			20								
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-		209	2		N	-0-			20								
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-		247	2		N	-0-			20								
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-		224	2		N	-0-			20								
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-		297	2		N	-0-			20								
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-		306	2		N	-0-			20								
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-		269	2		N	-0-			20								
12	310 N	304	-0-	-6	-0-		304	2		N	-0-			20								
TOTAL GAS PROD:		2,077		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-																

IBEX (CADDO LIME)		//CONT.//		44163 142	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD					
PETEX		//CONT.//		659782									
ROBERTS		WELL #:		1	RRCID ->	147229	COMPL. DATE	05/28/1993	TOTAL DEPTH	4278	PERF.	3533 - 3540	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		725 N	725	-0-	-0-	704 2		21 9	N	19			110
02		754 N	698	-0-	-56	651 2		47 9	N	43			153
03		744 N	742	-0-	-2	702 2		40 9	N	36			189
04		711 N	711	-0-	-0-	670 2		41 9	N	37			226
05		744 N	720	-0-	-24	691 2		29 9	N	26	166 1		86
06		720 N	700	-0-	-20	669 2		31 9	N	28			114
07		757 N	757	-0-	-0-	716 2		41 9	N	37			151
08		748 N	748	-0-	-0-	711 2		37 9	N	34			185
09		719 N	719	-0-	-0-	682 2		37 9	N	34			219
10		744 N	734	-0-	-10	709 2		25 9	N	23	164 1		78
11		726 N	726	-0-	-0-	689 2		37 9	N	34			112
*12		847 N	847	-0-	-0-	715 2		132 9	N	120			232
TOTAL GAS PROD:		8,827		TOTAL CONDENSATE PROD:		471							

IBEX, EAST (CADDO LIME)		44164 142		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
AVAD OPERATING, LLC		037877											
ELLIOTT		WELL #:		3	RRCID ->	121467	COMPL. DATE	06/06/1986	TOTAL DEPTH	4370	PERF.	3368 - 3450	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		369 N	369	-0-	-0-	369 2			N	-0-			-0-
02		425 N	425	-0-	-0-	425 2			N	-0-			-0-
03		460 N	460	-0-	-0-	460 2			N	-0-			-0-
04		451 N	451	-0-	-0-	451 2			N	-0-			-0-
05		443 N	443	-0-	-0-	443 2			N	-0-			-0-
06		297 N	297	-0-	-0-	297 2			N	-0-			-0-
07		484 N	484	-0-	-0-	484 2			N	-0-			-0-
08		504 N	504	-0-	-0-	504 2			N	-0-			-0-
09		501 N	501	-0-	-0-	501 2			N	-0-			-0-
10		534 N	534	-0-	-0-	534 2			N	-0-			-0-
*11		477 N	477	-0-	-0-	477 2			N	-0-			-0-
*12		485 N	485	-0-	-0-	485 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,430		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PETEX		659782		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
WILD		WELL #:		8	RRCID ->	017794	COMPL. DATE	03/13/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3419 - 3445	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1759 N	1759	-0-	-0-	1759 2			N	-0-			21
02		1162 N	1162	-0-	-0-	1162 2			N	-0-			21
03		1581 N	1099	-0-	-482	1099 2			N	-0-			21
04		1530 N	923	-0-	-607	923 2			N	-0-			21
05		1381 N	1381	-0-	-0-	1381 2			N	-0-			21
06		1248 N	1248	-0-	-0-	1248 2			N	-0-			21
07		1004 N	1004	-0-	-0-	1004 2			N	-0-			21
08		1395 N	1312	-0-	-83	1312 2			N	-0-			21
09		1260 N	1235	-0-	-25	1235 2			N	-0-			21
10		1137 N	1137	-0-	-0-	1137 2			N	-0-			21
11		1260 N	842	-0-	-418	842 2			N	-0-			21
12		1271 N	575	-0-	-696	575 2			N	-0-			21
TOTAL GAS PROD:		13,677		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

IBEX, EAST (CADDO LIME)		//CONT.//		44164 142	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS								
PETEX		//CONT.//		659782											
WILD-PARDEE		WELL #:		1	RRCID -> 188080	COMPL. DATE 02/22/2002	TOTAL DEPTH 3870	PERF. 3506	-	3522					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

WHITT OIL & GAS, INC.		921150			RRCID -> 171534	COMPL. DATE 06/18/1998	TOTAL DEPTH 4422	PERF. 3380	-	3470					
ELLIOTT		WELL #:		1051											
01		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			-0-
02		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-			-0-
03		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-			-0-
04		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-			-0-
05		434 N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-			-0-
06		450 N	95	-0-	-355	-0-	95	2			N	-0-			-0-
07		465 N	351	-0-	-114	-0-	351	2			N	-0-			-0-
08		434 N	352	-0-	-82	-0-	352	2			N	-0-			-0-
09		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-			-0-
10		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			-0-
11		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			-0-
*12		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,530				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

IBEX, EAST (MARBLE FALLS)		44164 568		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS									
BRECK OPERATING CORP.		089974													
COMPTON, HENRY		WELL #:		1	RRCID -> 017796	COMPL. DATE 12/19/1959	TOTAL DEPTH 4308	PERF. 3998	-	4006					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

IBEX SOUTH (JENNINGS) VAN OPERATING, LTD. SPURGIN, KENNITH		44168 200 881442	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD							
		WELL #: 2	RRCID -> 123993	COMPL. DATE 05/23/1985	TOTAL DEPTH 4326	PERF. 2502	- 2512					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		682 N	344	-0-	-338	-0-	344 3	N	-0-			-0-
02		464 N	247	-0-	-217	-0-	247 3	N	-0-			-0-
03		372 N	231	-0-	-141	-0-	231 3	N	-0-			-0-
04		330 N	208	-0-	-122	-0-	208 3	N	-0-			-0-
05		279 N	168	-0-	-111	-0-	168 3	N	-0-			-0-
06		210 N	76	-0-	-134	-0-	76 3	N	-0-			-0-
07		217 N	65	-0-	-152	-0-	65 3	N	-0-			-0-
08		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-			-0-
09		90 N	63	-0-	-27	-0-	63 3	N	-0-			-0-
10		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-			-0-
11		240 N	104	-0-	-136	-0-	104 3	N	-0-			-0-
*12		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,955									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IBEX, SW (CONGL. LOWER) PETEX MUSSELMAN, J.E., SR.		44170 200 659782	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD							
		WELL #: 1	RRCID -> 122053	COMPL. DATE 08/22/1986	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 4020	- 4030					
01		1736 N	1680	-0-	-56	-0-	1680 2	N	-0-			-0-
02		1624 N	1587	-0-	-37	-0-	1587 2	N	-0-			-0-
03		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 2	N	-0-			-0-
04		1620 N	1488	-0-	-132	-0-	1488 2	N	-0-			-0-
05		1705 N	1694	-0-	-11	-0-	1694 2	N	-0-			-0-
06		1680 N	1633	-0-	-47	-0-	1633 2	N	-0-			-0-
07		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 2	N	-0-			-0-
08		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707 2	N	-0-			-0-
09		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 2	N	-0-			-0-
10		1705 N	1662	-0-	-43	-0-	1662 2	N	-0-			-0-
11		1650 N	1561	-0-	-89	-0-	1561 2	N	-0-			-0-
12		1674 N	1593	-0-	-81	-0-	1593 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,674									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ILES (CONGLOMERATE) DELTA OIL & GAS LTD. ILES, G. H. "B"		44281 333 213703	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS							
		WELL #: 3	RRCID -> 169210	COMPL. DATE 07/13/1998	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 4035	- 4037					
01		1581 #	1459	-0-	-122	-0-	1459 3	N	-0-			-0-
02		1600 R	1600	-0-	-0-	-0-	1600 3	N	-0-			-0-
03		1678 R	1678	-0-	-0-	-0-	1678 3	N	-0-			-0-
04		1639 R	1639	-0-	-0-	-0-	1639 3	N	-0-			-0-
05		1705 #	1519	-0-	-186	-0-	1519 3	N	-0-			-0-
06		1650 #	1300	-0-	-350	-0-	1300 3	N	-0-			-0-
07		1705 #	1670	-0-	-35	-0-	1670 3	N	-0-			-0-
08		1725 R	1725	-0-	-0-	-0-	1725 3	N	-0-			-0-
09		1650 #	1645	-0-	-5	-0-	1645 3	N	-0-			-0-
10		1674 #	1631	-0-	-43	-0-	1631 3	N	-0-			-0-
11		1680 #	1525	-0-	-155	-0-	1525 3	N	-0-			-0-
*12		1736 #	1541	-0-	-195	-0-	1541 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,932									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

ILES (CONGLOMERATE)		//CONT.// 44281 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
ILES, G. H.		WELL #: 11		RRCID -> 219662		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3974 - 3980				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2418 #	1405	-0-	-1013	-0-	1405 3				N	-0-			-0-
02	2262 #	1112	-0-	-1150	-0-	1112 3				N	-0-			-0-
03	2294 #	1102	-0-	-1192	-0-	1102 3				N	-0-			-0-
04	1980 #	1164	-0-	-816	-0-	1164 3				N	-0-			-0-
05	1767 #	1196	-0-	-571	-0-	1196 3				N	-0-			-0-
06	1350 #	1146	-0-	-204	-0-	1146 3				N	-0-			-0-
07	1225 R	1225	-0-	-0-	-0-	1225 3				N	-0-			-0-
08	1209 #	1198	-0-	-11	-0-	1198 3				N	-0-			-0-
09	1199 R	1199	-0-	-0-	-0-	1199 3				N	-0-			-0-
10	1240 #	1170	-0-	-70	-0-	1170 3				N	-0-			-0-
11	1200 #	1178	-0-	-22	-0-	1178 3				N	-0-			-0-
*12	1240 #	1103	-0-	-137	-0-	1103 3				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,198		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ILES, G.H. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 219664		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4036 - 4042				
01	3348 #	3207	-0-	-141	-0-	3207 3				N	-0-			-0-
02	3132 #	2914	-0-	-218	-0-	2914 3				N	-0-			-0-
03	3348 #	3040	-0-	-308	-0-	3040 3				N	-0-			-0-
04	3150 #	2949	-0-	-201	-0-	2949 3				N	-0-			-0-
05	3193 #	2862	-0-	-331	-0-	2862 3				N	-0-			-0-
06	3090 #	2397	-0-	-693	-0-	2397 3				N	-0-			-0-
07	3100 #	2877	-0-	-223	-0-	2877 3				N	-0-			-0-
08	3038 #	3007	-0-	-31	-0-	3007 3				N	-0-			-0-
09	2940 #	2795	-0-	-145	-0-	2795 3				N	-0-			-0-
10	2883 #	2843	-0-	-40	-0-	2843 3				N	-0-			-0-
11	2910 #	2746	-0-	-164	-0-	2746 3				N	-0-			-0-
*12	3007 #	2859	-0-	-148	-0-	2859 3				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,496		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		RRCID -> 181631		COMPL. DATE 12/18/2000		TOTAL DEPTH 4294 PERF. 4106 - 4124						
GOGGAN		WELL #: 1												
01	1147 #	1050	-0-	-97	-0-	1050 2				N	-0-			32
02	1073 #	841	-0-	-232	-0-	841 2				N	-0-			32
03	1147 #	921	-0-	-226	-0-	921 2				N	-0-			32
04	1050 #	951	-0-	-99	-0-	951 2				N	-0-			32
05	1085 #	981	-0-	-104	-0-	981 2				N	-0-			32
06	1020 #	941	-0-	-79	-0-	941 2				N	-0-			32
07	992 #	826	-0-	-166	-0-	826 2				N	-0-			32
08	992 #	772	-0-	-220	-0-	772 2				N	-0-			32
09	960 #	784	-0-	-176	-0-	784 2				N	-0-			32
10	992 #	690	-0-	-302	-0-	690 2				N	-0-			32
11	932 R	932	-0-	-0-	-0-	932 2				N	-0-			32
*12	871 R	871	-0-	-0-	-0-	871 2				N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:		10,560		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WELLS (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44281 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: STEPHENS				
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741								
GOGGAN		WELL #:		2	RRCID ->	199196	COMPL. DATE	12/01/2003	TOTAL DEPTH	4245	PERF.	4188 - 4200
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		620 #	467	-0-	-153	-0-	467 2	N	-0-			64
02		580 #	418	-0-	-162	-0-	418 2	N	-0-			64
03		620 #	454	-0-	-166	-0-	454 2	N	-0-			64
04		480 #	439	-0-	-41	-0-	439 2	N	-0-			64
05		496 #	415	-0-	-81	-0-	415 2	N	-0-			64
06		450 #	415	-0-	-35	-0-	415 2	N	-0-			64
07		465 #	204	-0-	-261	-0-	204 2	N	-0-			64
08		465 #	123	-0-	-342	-0-	123 2	N	-0-			64
09		450 #	194	-0-	-256	-0-	194 2	N	-0-			64
10		434 #	215	-0-	-219	-0-	215 2	N	-0-			64
11		420 #	357	-0-	-63	-0-	284 2	N	66	125 1		5
*12		242 R	242	-0-	-0-	-0-	242 2	N	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		3,943		TOTAL CONDENSATE PROD:		66						

CUSTARD - PITTS		WELL #:		1	RRCID ->	215858	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	4385	PERF.	4310 - 4330
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		868 #	730	-0-	-138	-0-	730 2	N	-0-			12
02		812 #	588	-0-	-224	-0-	588 2	N	-0-			12
03		775 #	626	-0-	-149	-0-	626 2	N	-0-			12
04		720 #	-0-	-0-	-720	-0-		N	-0-			12
05		744 #	-0-	-0-	-744	-0-		N	-0-			12
06		720 #	-0-	-0-	-720	-0-		N	-0-			12
07		620 #	-0-	-0-	-620	-0-		N	-0-			12
08		620 #	-0-	-0-	-620	-0-		N	-0-			12
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	26	38 1		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,944		TOTAL CONDENSATE PROD:		26						

CUSTARD-PITTS		WELL #:		2	RRCID ->	225565	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	4483	PERF.	3992 - 4012
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		434 #	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-			175
02		406 #	2	-0-	-404	-0-	2 2	N	-0-			175
03		434 #	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-			175
04		210 #	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-			175
05		2 #	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			175
06		2 #	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			175
07		2 #	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			175
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			175
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			175
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			175
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			175
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			175
TOTAL GAS PROD:		2		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

ILES (CONGLOMERATE, UPPER)				44281 666 ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.				213703										
HARALSON				WELL #:	7	RRCID ->	218879	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4148	PERF.	4002 - 4022	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628 3			N	-0-			-0-
02		697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768 3			N	-0-			-0-
04		732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732 3			N	-0-			-0-
05		744 N	558	-0-	-186 B	-0-	558 3			N	-0-			-0-
06		803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803 3			N	-0-			-0-
07		754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754 3			N	-0-			-0-
08		727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		810 N	551	-0-	-259 B	-0-	551 3			N	-0-			-0-
10		744 N	660	-0-	-84 B	-0-	660 3			N	-0-			-0-
11		690 N	613	-0-	-77 B	-0-	613 3			N	-0-			-0-
*12		596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,087	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ILES, G. H. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	221381	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	4061 - 4063	
01		1085 N	928	-0-	-157 B	-0-	928 3			N	-0-			-0-
02		957 N	882	-0-	-75 B	-0-	882 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		992 N	951	-0-	-41 B	-0-	951 3			N	-0-			-0-
04		900 N	873	-0-	-27 B	-0-	873 3			N	-0-			-0-
05		930 N	843	-0-	-87 B	-0-	843 3			N	-0-			-0-
06		930 N	802	-0-	-128 B	-0-	802 3			N	-0-			-0-
07		899 N	769	-0-	-130 B	-0-	769 3			N	-0-			-0-
08		837 N	719	-0-	-118 B	-0-	719 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		810 N	609	-0-	-201 B	-0-	609 3			N	-0-			-0-
10		775 N	565	-0-	-210 B	-0-	565 3			N	-0-			-0-
11		690 N	489	-0-	-201 B	-0-	489 3			N	-0-			-0-
*12		620 N	494	-0-	-126 B	-0-	494 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,924	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ILES, G. H. "B"				WELL #:	2	RRCID ->	221384	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	4198	PERF.	4025 - 4039	
01		3379	2994	-0-	-385 B	1738	2994 3			N	-0-			-0-
02		3277	2064	-0-	-1213 B	525	2064 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				525										
03		3503	2769	-0-	-734 B	-209	2769 3			N	-0-			-0-
04		3187	2650	-0-	-537 B	-746	2650 3			N	-0-			-0-
05		2437	3291	-0-	854 B	108	3291 3			N	-0-			-0-
06		2910	2987	-0-	77 B	185	2987 3			N	-0-			-0-
07		2269	2776	-0-	507 B	692	2776 3			N	-0-			-0-
08		3269	2903	-0-	-366 B	326	2903 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				326										
09		3180	2547	-0-	-633 B	-307	2547 3			N	-0-			-0-
10		3286	2915	-0-	-371 B	-678	2915 3			N	-0-			-0-
11		2918	2799	-0-	-119 B	-797	2799 3			N	-0-			-0-
*12		2672	2729	-0-	57 B	-740	2729 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			33,424	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

ILES (CONGLOMERATE, UPPER)		//CONT.// 44281 666		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
COPELAND-MITCHELL "B"		WELL #: 3		RRCID -> 222997		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 4395		PERF. 3968 - 3971	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3	N	-0-		-0-
02	435 N	396	-0-	-39 B	-0-	396	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	496 N	451	-0-	-45 B	-0-	451	3	N	-0-		-0-
04	450 N	437	-0-	-13 B	-0-	437	3	N	-0-		-0-
05	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3	N	-0-		-0-
06	450 N	436	-0-	-14 B	-0-	436	3	N	-0-		-0-
07	465 N	455	-0-	-10 B	-0-	455	3	N	-0-		-0-
08	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	450 N	411	-0-	-39 B	-0-	411	3	N	-0-		-0-
10	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3	N	-0-		-0-
11	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3	N	-0-		-0-
*12	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,396		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COPELAND-MITCHELL "B"		WELL #: 5		RRCID -> 225903		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 4425		PERF. 4054 - 4064	
01	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3	N	-0-		-0-
02	406 N	380	-0-	-26 B	-0-	380	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	434 N	432	-0-	-2 B	-0-	432	3	N	-0-		-0-
04	450 N	383	-0-	-67 B	-0-	383	3	N	-0-		-0-
05	403 N	362	-0-	-41 B	-0-	362	3	N	-0-		-0-
06	420 N	307	-0-	-113 B	-0-	307	3	N	-0-		-0-
07	403 N	313	-0-	-90 B	-0-	313	3	N	-0-		-0-
08	372 N	283	-0-	-89 B	-0-	283	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3	N	-0-		-0-
10	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3	N	-0-		-0-
11	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3	N	-0-		-0-
*12	341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,368		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ILES, G. H. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 255380		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 4026 - 4033	
01	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961	3	N	-0-		-0-
02	1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	3	N	-0-		-0-
04	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	3	N	-0-		-0-
05	1302 N	986	-0-	-316 B	-0-	986	3	N	-0-		-0-
06	1140 N	954	-0-	-186 B	-0-	954	3	N	-0-		-0-
07	1116 N	875	-0-	-241 B	-0-	875	3	N	-0-		-0-
08	992 N	921	-0-	-71 B	-0-	921	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	960 N	703	-0-	-257 B	-0-	703	3	N	-0-		-0-
10	868 N	805	-0-	-63 B	-0-	805	3	N	-0-		-0-
11	900 N	853	-0-	-47 B	-0-	853	3	N	-0-		-0-
*12	713 N	660	-0-	-53 B	-0-	660	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,185		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

ILES (CONGLOMERATE, UPPER)		//CONT.// 44281 666		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
ILES, G. H. "B"		WELL #: 8		RRCID -> 267593		COMPL. DATE 03/18/2013			TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4060 - 4066			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	899 N	743	-0-	-156 B	-0-	737 3	6 9	N	5			79
02	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	844 3	8 9	N	7			86
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	825 3	1 9	N	1			87
04	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	736 3	1 9	N	1			88
05	899 N	692	-0-	-207 B	-0-	692 3		N	-0-	63 1		25
06	810 N	610	-0-	-200 B	-0-	610 3		N	-0-			25
07	775 N	604	-0-	-171 B	-0-	604 3		N	-0-			25
08	682 N	597	-0-	-85 B	-0-	597 3		N	-0-			25
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	600 N	500	-0-	-100 B	-0-	500 3		N	-0-			25
10	589 N	562	-0-	-27 B	-0-	562 3		N	-0-			25
11	570 N	524	-0-	-46 B	-0-	524 3		N	-0-			25
*12	527 N	526	-0-	-1 B	-0-	526 3		N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:		7,773		TOTAL CONDENSATE PROD:		14						

G. H. ILES 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 272377		COMPL. DATE 02/04/2014			TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4021 - 4048			
01	1488 N	1387	-0-	-101 B	-0-	1257 3	130 9	N	118	173 1		121
02	1363 N	1357	-0-	-6 B	-0-	1278 3	79 9	N	72			193
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1418 N	1418	-0-	-0- B	-0-	1329 3	89 9	N	81	170 1		104
04	1350 N	1329	-0-	-21 B	-0-	1259 3	70 9	N	64			168
05	1457 N	1289	-0-	-168 B	-0-	1254 3	35 9	N	32	108 1		92
06	1380 N	1267	-0-	-113 B	-0-	1160 3	107 9	N	97			189
07	1364 N	1172	-0-	-192 B	-0-	1140 3	32 9	N	29	88 1		130
08	1302 N	1144	-0-	-158 B	-0-	1127 3	17 9	N	15			145
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1260 N	1139	-0-	-121 B	-0-	1065 3	74 9	N	67			212
10	1178 N	1157	-0-	-21 B	-0-	1084 3	73 9	N	66	168 1		110
11	1110 N	1087	-0-	-23 B	-0-	1020 3	67 9	N	61			171
*12	1178 N	1108	-0-	-70 B	-0-	1032 3	76 9	N	69	174 1		66
TOTAL GAS PROD:		14,854		TOTAL CONDENSATE PROD:		771						

G. H. ILES 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 273805		COMPL. DATE 03/17/2014			TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4080 - 4090			
01	1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	1238 3	8 9	N	7			85
02	1189 N	1145	-0-	-44 B	-0-	1142 3	3 9	N	3			88
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1271 N	1214	-0-	-57 B	-0-	1212 3	2 9	N	2			90
04	1200 N	1173	-0-	-27 B	-0-	1171 3	2 9	N	2			92
05	1209 N	1208	-0-	-1 B	-0-	1205 3	3 9	N	3			95
06	1170 N	1025	-0-	-145 B	-0-	1022 3	3 9	N	3			98
07	1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230 3		N	-0-	82 1		16
08	1209 N	1166	-0-	-43 B	-0-	1165 3	1 9	N	1			17
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	1114 3	2 9	N	2			19
10	1240 N	1101	-0-	-139 B	-0-	1101 3		N	-0-			19
11	1140 N	1065	-0-	-75 B	-0-	1062 3	3 9	N	3			22
*12	1147 N	1086	-0-	-61 B	-0-	1086 3		N	-0-			22
TOTAL GAS PROD:		13,775		TOTAL CONDENSATE PROD:		26						

OIL AND GAS DIVISION

INDIANOLA (MARBLE FALLS)		44370 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH					
CUMMING COMPANY, INC. THE		194204											
STERLING		WELL #: 1		RRCID -> 227164		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3181 - 3207					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SUN-KEY OIL CO., INC.		829320		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH					
INDIANOLA RAILROAD		WELL #: 3		RRCID -> 088921		COMPL. DATE 04/01/1980		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3225 - 3270					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-			-0-
02	464 N	454	-0-	-10	-0-	454	2		N	-0-			-0-
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-			-0-
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-			-0-
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-			-0-
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			-0-
*07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-			-0-
*08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-			-0-
*09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-			-0-
*10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			-0-
*11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,027				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

INDIANOLA RAILROAD		WELL #: 4		RRCID -> 089059		COMPL. DATE 11/21/1987		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 1673 - 3150					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-			-0-
02	725 N	682	-0-	-43	-0-	682	2		N	-0-			-0-
03	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2		N	-0-			-0-
04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-			-0-
05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2		N	-0-			-0-
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		N	-0-			-0-
*07	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-			-0-
*08	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-			-0-
*09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-			-0-
*10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-			-0-
*11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,044				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

INDIAN KNOLL (CONGL)		44420 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005											
MCKELVAIN, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 143095		COMPL. DATE 08/29/1980		TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3793 - 3803					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

IONA HICKEY (CONGLOMERATE)		44650 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999											
STUART ESTATE "49"		WELL #: 1		RRCID -> 147111		COMPL. DATE 08/14/1993		TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3825 - 3832					
O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-			-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
09	120 N	74	-0-	-46	-0-	74	2		N	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,818				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STUART ESTATE "61"		WELL #: 2		RRCID -> 151725		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3626 - 3638					
O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) BORDERLINE OPERATING CORP. STUART ESTATE "61"		//CONT.// //CONT.//	44650 100 082999	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STUART ESTATE "61" WELL #: 4 RRCID -> 201365 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3550 - 3576																
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

STUART ESTATE "61"		WELL #:	7	RRCID ->	205048	COMPL. DATE	08/17/2004	TOTAL DEPTH	3997	PERF.	3554	-	3622			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

STUART ESTATE "61"		WELL #:	11	RRCID ->	211860	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3994	-	4020			
01	3720	X	3516	-0-	-204	-0-	3516	2		N	-0-		-0-			
02	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2		N	-0-		-0-			
03	3720	X	3701	-0-	-19	-0-	3701	2		N	-0-		-0-			
04	3600	X	2712	-0-	-888	-0-	2712	2		N	-0-		-0-			
05	3565	X	2658	-0-	-907	-0-	2658	2		N	-0-		-0-			
06	3600	X	2275	-0-	-1325	-0-	2275	2		N	-0-		-0-			
07	3720	X	2253	-0-	-1467	-0-	2253	2		N	-0-		-0-			
08	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		N	-0-		-0-			
09	1860	X	1351	-0-	-509	-0-	1351	2		N	-0-		-0-			
10	1922	X	1685	-0-	-237	-0-	1685	2		N	-0-		-0-			
11	1860	X	1291	-0-	-569	-0-	1291	2		N	-0-		-0-			
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD:		26,138		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) DALLAS PRODUCTION, INC. IONI CREEK "60"		//CONT.//	44650 100 197690	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO		
		WELL #:	2	RRCID -> 151130	COMPL. DATE 08/20/1994	TOTAL DEPTH 4014	PERF. 3837	- 3886
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND * * DISPOSITIONS * * EOM M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3		N -0- 1
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N -0- 1
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N -0- 1
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N -0- 1
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N -0- 1
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N -0- 1
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N -0- 1
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N -0- 1
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	117 3		N -0- 1
10	124 N	99	-0-	-25	-0-	99 3		N -0- 1
11	120 N	96	-0-	-24	-0-	96 3		N -0- 1
12	124 N	49	-0-	-75	-0-	49 3		N -0- 1
TOTAL GAS PROD:		1,210				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

KOKOMO ENERGY, INC. MOUNTAIN TOP		474070	WELL #:	8	RRCID -> 149389	COMPL. DATE 04/12/1999	TOTAL DEPTH 4118	PERF. 4002	- 4006
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

MARJAC OIL COMPANY, INC. THOMPSON 40		526262	WELL #:	1	RRCID -> 265244	COMPL. DATE 09/19/2011	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 4024	- 4032
01	3596 X	3077	-0-	-519	-0-	3043 2	34 9	N 31 119	
02	3016 X	2780	-0-	-236	-0-	2749 2	31 9	N 28 147	
03	3224 X	2772	-0-	-452	-0-	2757 2	15 9	N 14 161	
04	3120 X	2516	-0-	-604	-0-	2514 2	2 9	N 2 141 1 22	
05	3224 X	2580	-0-	-644	-0-	2579 2	1 9	N 1 23	
06	2970 X	2170	-0-	-800	-0-	2170 2		N -0- 23	
07	2976 X	2757	-0-	-219	-0-	2757 2		N -0- 23	
08	2759 X	2738	-0-	-21	-0-	2738 2		N -0- 23	
09	2520 X	2345	-0-	-175	-0-	2345 2		N -0- 23	
10	2759 X	2081	-0-	-678	-0-	2067 2	14 9	N 13 36	
11	2670 X	2041	-0-	-629	-0-	2032 2	9 9	N 8 44	
12	2759 X	2143	-0-	-616	-0-	2130 2	13 9	N 12 56	
TOTAL GAS PROD:		30,000				TOTAL CONDENSATE PROD:		109	

OIL AND GAS DIVISION

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) MARJAC OIL COMPANY, INC. THOMPSON 40		//CONT.// //CONT.//	44650 100 526262	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798 X	1521	-0-	-277	-0-	1521	2		N	-0-			-0-
02	1508 N	1375	-0-	-133	-0-	1375	2		N	-0-			-0-
03	1612 N	1378	-0-	-234	-0-	1378	2		N	-0-			-0-
04	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2		N	-0-			-0-
05	1457 N	1290	-0-	-167	-0-	1290	2		N	-0-			-0-
06	1320 N	1085	-0-	-235	-0-	1085	2		N	-0-			-0-
07	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2		N	-0-			-0-
08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2		N	-0-			-0-
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2		N	-0-			-0-
10	1364 N	1034	-0-	-330	-0-	1034	2		N	-0-			-0-
11	1320 N	1016	-0-	-304	-0-	1016	2		N	-0-			-0-
12	1209 N	1065	-0-	-144	-0-	1065	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,940		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THOMPSON 'A'		WELL #:	1	RRCID ->	267884	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	4183	PERF.	3993	-	4003
01	1829 X	611	-0-	-1218	-0-	611	2		N	-0-			59
02	696 N	613	-0-	-83	-0-	613	2		N	-0-			59
03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-			59
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-			59
05	651 N	614	-0-	-37	-0-	614	2		N	-0-			59
06	630 N	434	-0-	-196	-0-	434	2		N	-0-			59
07	651 N	77	-0-	-574	-0-	77	2		N	-0-			59
08	620 N	87	-0-	-533	-0-	87	2		N	-0-			59
09	420 N	61	-0-	-359	-0-	61	2		N	-0-			59
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-			59
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			59
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			59
TOTAL GAS PROD:		3,976		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THOMPSON B		WELL #:	1	RRCID ->	269382	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	4172	PERF.	4012	-	4026	
01	3565 X	3327	-0-	-238	-0-	3292	2	35	9	N	32	171	1	55
02	3509 X	2895	-0-	-614	-0-	2863	2	32	9	N	29			84
03	3751 X	2998	-0-	-753	-0-	2970	2	28	9	N	25			109
04	3630 X	2809	-0-	-821	-0-	2773	2	36	9	N	33	41	1	101
05	3596 X	2900	-0-	-696	-0-	2875	2	25	9	N	23			124
06	3210 X	1915	-0-	-1295	-0-	1906	2	9	9	N	8			132
07	3100 X	2237	-0-	-863	-0-	2224	2	13	9	N	12			144
08	3007 X	2627	-0-	-380	-0-	2621	2	6	9	N	5			149
09	2820 X	2731	-0-	-89	-0-	2723	2	8	9	N	7			156
10	2914 X	2602	-0-	-312	-0-	2580	2	22	9	N	20			176
11	2550 X	2515	-0-	-35	-0-	2486	2	29	9	N	26	176	1	26
12	2821 X	2308	-0-	-513	-0-	2282	2	26	9	N	24			50
TOTAL GAS PROD:		31,864		TOTAL CONDENSATE PROD:		244								

OIL AND GAS DIVISION

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) MARJAC OIL COMPANY, INC. THOMPSON '40'		//CONT.// //CONT.//	44650 100 526262	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3596 X	3043	-0-	-553	-0-	3043 2	N	-0-	-0-
02	2987 X	2749	-0-	-238	-0-	2749 2	N	-0-	-0-
03	3193 X	2757	-0-	-436	-0-	2757 2	N	-0-	-0-
04	3090 X	2514	-0-	-576	-0-	2514 2	N	-0-	-0-
05	3193 X	2579	-0-	-614	-0-	2579 2	N	-0-	-0-
06	2940 X	2170	-0-	-770	-0-	2170 2	N	-0-	-0-
07	2945 X	2757	-0-	-188	-0-	2757 2	N	-0-	-0-
08	2759 X	2738	-0-	-21	-0-	2738 2	N	-0-	-0-
09	2520 X	2345	-0-	-175	-0-	2345 2	N	-0-	-0-
10	2759 X	2067	-0-	-692	-0-	2067 2	N	-0-	-0-
11	2670 X	2032	-0-	-638	-0-	2032 2	N	-0-	-0-
12	2759 X	2130	-0-	-629	-0-	2130 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		29,881			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

THOMPSON C		WELL #:	1	RRCID ->	273562	COMPL. DATE	09/05/2014	TOTAL DEPTH	4155	PERF.	3966	-	3976
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE				
01	9818 X	9818	-0-	-0-	-0-	9818 2	N	-0-	-0-				
02	9976 X	9090	-0-	-886	-0-	9090 2	N	-0-	-0-				
03	10261 X	9539	-0-	-722	-0-	9539 2	N	-0-	-0-				
04	9930 X	8818	-0-	-1112	-0-	8818 2	N	-0-	-0-				
05	10013 X	7694	-0-	-2319	-0-	7694 2	N	-0-	-0-				
06	9510 X	7912	-0-	-1598	-0-	7912 2	N	-0-	-0-				
07	9703 X	8768	-0-	-935	-0-	8768 2	N	-0-	-0-				
08	9548 X	8509	-0-	-1039	-0-	8509 2	N	-0-	-0-				
09	8820 X	7213	-0-	-1607	-0-	7213 2	N	-0-	-0-				
10	8773 X	6394	-0-	-2379	-0-	6394 2	N	-0-	-0-				
11	8490 X	5451	-0-	-3039	-0-	5451 2	N	-0-	-0-				
12	8773 X	3055	-0-	-5718	-0-	3055 2	N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		92,261			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GALE 39		WELL #:	1	RRCID ->	275475	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	4215	PERF.	3868	-	3876
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE				
01	186 X	154	-0-	-32	-0-	154 2	N	-0-	-0-				
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	N	-0-	-0-				
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 2	N	-0-	-0-				
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-	-0-				
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-	-0-				
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-	-0-				
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-	-0-				
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-	-0-				
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	104 2	N	-0-	-0-				
10	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 2	N	-0-	-0-				
11	120 N	89	-0-	-31	-0-	89 2	N	-0-	-0-				
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2	N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		1,434			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

IONA HICKEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44650 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
PETEX				659782							
J.R. COODY 'A'				WELL #: 10	RRCID -> 280058	COMPL. DATE 08/02/2015	TOTAL DEPTH 4365	PERF. 3710	- 3718		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	13268 X	2362	-0-	-10906	-0-	2362 2	N	-0-			-0-
02	12412 X	2036	-0-	-10376	-0-	2036 2	N	-0-			-0-
03	13268 X	2226	-0-	-11042	-0-	2226 2	N	-0-			-0-
04	12840 X	1118	-0-	-11722	-0-	1118 2	N	-0-			-0-
05	13268 X	624	-0-	-12644	-0-	624 2	N	-0-			-0-
06	12840 X	1497	-0-	-11343	-0-	1497 2	N	-0-			-0-
07	2232 X	1599	-0-	-633	-0-	1599 2	N	-0-			-0-
08	2232 X	831	-0-	-1401	-0-	831 2	N	-0-			-0-
09	1500 X	737	-0-	-763	-0-	737 2	N	-0-			-0-
10	1612 X	1196	-0-	-416	-0-	1196 2	N	-0-			-0-
11	1560 X	644	-0-	-916	-0-	644 2	N	-0-			-0-
12	1612 X	1244	-0-	-368	-0-	1244 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,114		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC				844073							
STUART, J.N. "A"				WELL #: 8	RRCID -> 157306	COMPL. DATE 11/20/1995	TOTAL DEPTH 3745	PERF. 3496	- 3508		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	127 2	Y	-0-			-0-
02	145 N	112	-0-	-33	-0-	112 2	Y	-0-			-0-
03	155 N	117	-0-	-38	-0-	117 2	Y	-0-			-0-
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 2	Y	-0-			-0-
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2	Y	-0-			-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2	Y	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		760		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRACER OPERATING, INC.				863965							
COODY 40				WELL #: 1	RRCID -> 268209	COMPL. DATE 11/06/2012	TOTAL DEPTH 4461	PERF. 4022	- 4028		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1023 N	304	-0-	-719	-0-	304 2	Y	-0-			-0-
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2	Y	-0-			-0-
03	1302 N	985	-0-	-317	-0-	985 2	Y	-0-			-0-
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 2	Y	-0-			-0-
05	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 2	Y	-0-			-0-
06	960 N	419	-0-	-541	-0-	419 2	Y	-0-			-0-
07	992 N	190	-0-	-802	-0-	190 2	Y	-0-			-0-
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	Y	-0-			-0-
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2	Y	-0-			-0-
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2	Y	-0-			-0-
*11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2	Y	-0-			-0-
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,440		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

IRSFIELD (CONGL) PALO PINTO BOND COMPANY, LLC IRSFELD ET AL		44774 300 637403		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
		WELL #: 1		RRCID -> 089069		COMPL. DATE 02/24/1980		TOTAL DEPTH 3961		PERF. 3650 - 3658						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JIANT-HINKSON		44820 500 651162		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN								
		WELL #: 1		RRCID -> 136922		COMPL. DATE 01/11/1991		TOTAL DEPTH 4005		PERF. 3762 - 3819						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	2 X	2	-0-	-0-	-0-		2	3		Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ISENHOWER (DUFFER) PENDRAGON OIL CO. ISENHOWER, JOHN D. "A"		44820 500 651162		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN								
		WELL #: 3		RRCID -> 102356		COMPL. DATE 10/07/1982		TOTAL DEPTH 3871		PERF. 3786 - 3800						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					5
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					5
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					5
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					5
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					5
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					5
10	DLQ G-10	126	-0-	126	126	126	3			Y	-0-					5
11	DLQ G-10	150	-0-	150	276	150	3			Y	-0-					5
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	276					Y	NO RPT					5
TOTAL GAS PROD:		660				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

ISENHOWER, SE. (DUFFER)		44822 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN							
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		574324		WELL #: 1		RRCID -> 105616		COMPL. DATE 03/03/1983		TOTAL DEPTH 4006		PERF. 3797 - 3812			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ISETT (CADDO)		44824 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		WELL #: 1		RRCID -> 017842		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2382 - 2392			
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7		99
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				99
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	87	1		18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				21
08	14B2 EXT	103	-0-	103	103	102	2	1	9	N	1				22
09	14B2 EXT	103	-0-	103	206	102	2	1	9	N	1				23
10	103	103	-0-	-0-	206	102	2	1	9	N	1				24
11	120	63	-0-	-57	149	63	2			N	-0-				24
*12	223 N	74	-0-	-149	-0-	73	2	1	9	N	1				25
TOTAL GAS PROD:		446				TOTAL CONDENSATE PROD:		13							

IT'S ABOUT TIME (STRAWN)		44829 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		WELL #: 3		RRCID -> 148022		COMPL. DATE 11/22/1993		TOTAL DEPTH 3365		PERF. 2147 - 2165			
01	682 N	661	-0-	-21	-0-	193	1	468	3	N	-0-				-0-
02	609 N	596	-0-	-13	-0-	183	1	413	3	N	-0-				-0-
03	682 N	630	-0-	-52	-0-	196	1	434	3	N	-0-				-0-
04	630 N	600	-0-	-30	-0-	189	1	411	3	N	-0-				-0-
05	651 N	630	-0-	-21	-0-	196	1	434	3	N	-0-				-0-
06	600 N	87	-0-	-513	-0-	7	1	80	3	N	-0-				-0-
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	46	1	599	3	N	-0-				-0-
08	620 N	521	-0-	-99	-0-	41	1	480	3	N	-0-				-0-
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	43	1	467	3	N	-0-				-0-
10	651 N	481	-0-	-170	-0-	33	1	448	3	N	-0-				-0-
11	510 N	464	-0-	-46	-0-	41	1	423	3	N	-0-				-0-
12	527 N	473	-0-	-54	-0-	59	1	414	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,298				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

IT'S ABOUT TIME (STRAWN)		//CONT.//		44829 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555									
ROBERTSON CSL		WELL #:		11	RRCID ->	150665	COMPL. DATE	08/12/1994	TOTAL DEPTH	3632	PERF.	2476 - 2497	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		13 N	12	-0-	-1	-0-	1 1	11 3	N	-0-			-0-
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	N	-0-			-0-
03		11 N	8	-0-	-3	-0-	1 1	7 3	N	-0-			-0-
04		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
05		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-
06		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			34				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DYKES, WM. C. 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	274563	COMPL. DATE	08/01/2014	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	2227 - 2254	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		210 N	210	-0-	-0-	-0-	39 1	171 3	N	-0-			-0-
02		174 N	145	-0-	-29	-0-	34 1	111 3	N	-0-			-0-
03		186 N	112	-0-	-74	-0-	33 1	79 3	N	-0-			-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			467				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LITTLESON (4300)			44830 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PARKER			
UPHAM OIL & GAS COMPANY			878925										
KOONCE "A"			WELL #: 1		RRCID -> 099049		COMPL. DATE 03/18/1982			TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4239 - 4254			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01		869 N	869	-0-	-0- B	-0-	449 1	420 3	Y	-0-			-0-
*02		857 N	857	-0-	-0- B	-0-	453 1	404 3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03		936 N	936	-0-	-0- B	-0-	411 1	525 3	Y	-0-			-0-
*04		587 N	587	-0-	-0- B	-0-	316 1	270 3	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
*05		930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-			Y	-0-			-0-
*06		419 N	419	-0-	-0- B	-0-	200 1	217 3	Y	2	2 8		-0-
							2 9						
*07		750 N	750	-0-	-0- B	-0-	357 1	389 3	Y	4	4 8		-0-
							4 9						
*08		795 N	795	-0-	-0- B	-0-	409 1	385 3	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		713 N	713	-0-	-0- B	-0-	354 1	358 3	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
*10		620 N	337	-0-	-283 B	-0-	92 1	246 3	Y	-0-			1
*11		600 N	405	-0-	-195 B	-0-	238 1	167 3	Y	-0-			1
12		620 N	33	-0-	-587 B	-0-	9 1	24 3	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			6,701		TOTAL CONDENSATE PROD:			9					

MEPCO-ELECTRA			WELL #: 1		RRCID -> 099922		COMPL. DATE 03/22/1982			TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4355 - 4370			
*01		1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	737 1	689 3	Y	-0-			3
*02		1408 N	1408	-0-	-0- B	-0-	745 1	663 3	Y	-0-			3
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03		1178 N	388	-0-	-790 B	-0-	171 1	217 3	Y	-0-			3
*04		789 N	789	-0-	-0- B	-0-	426 1	363 3	Y	-0-			3
*05		1519 N	-0-	-0-	-1519 B	-0-			Y	-0-			3
*06		1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	645 1	696 3	Y	-0-			3
*07		1645 N	1645	-0-	-0- B	-0-	786 1	859 3	Y	-0-			3
*08		1556 N	1556	-0-	-0- B	-0-	802 1	754 3	Y	-0-			3
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		T. A.	1488	-0-	188 B	188	741 1	747 3	Y	-0-			3
*10		T. A.	659	-0-	659 B	847	183 1	476 3	Y	-0-			3
*11		T. A.	1385	-0-	1385 B	2232	815 1	570 3	Y	-0-			3
12		T. A.	501	-0-	501 B	2733	139 1	362 3	Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:			12,586		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

AIRPORT			WELL #: 1 T		RRCID -> 102605		COMPL. DATE 08/30/1982			TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4389 - 4394			
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
*07		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LITTLESON (4300)		//CONT.//		44830 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PARKER						
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925											
KOONCE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	107090	COMPL. DATE	08/16/1983	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	3847 - 4291			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

AIRPORT		WELL #:		3	RRCID ->	111206	COMPL. DATE	04/24/1984	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4368 - 4387			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*01	775 N	767	-0-	-8	B	-0-	396	1	371	3	Y	-0-			-0-
*02	828 N	828	-0-	-0-	B	-0-	438	1	390	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	1004 N	1004	-0-	-0-	B	-0-	441	1	563	3	Y	-0-			-0-
*04	787 N	787	-0-	-0-	B	-0-	425	1	362	3	Y	-0-			-0-
*05	868 N	-0-	-0-	-868	B	-0-					Y	-0-			-0-
*06	850 N	850	-0-	-0-	B	-0-	409	1	441	3	Y	-0-			-0-
*07	833 N	833	-0-	-0-	B	-0-	398	1	435	3	Y	-0-			-0-
*08	964 N	964	-0-	-0-	B	-0-	497	1	467	3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	629 N	629	-0-	-0-	B	-0-	313	1	316	3	Y	-0-			-0-
*10	620 N	439	-0-	-181	B	-0-	120	1	319	3	Y	-0-			-0-
*11	900 N	900	-0-	-0-	B	-0-	530	1	370	3	Y	-0-			-0-
12	620 N	326	-0-	-294	B	-0-	88	1	238	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,327				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

IVADELL (MISS)		44834 500		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS							
PETEX		659782													
STOUARD ENHANCED RECOVERY UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	134185	COMPL. DATE	09/18/1983	TOTAL DEPTH	4660	PERF.	4294 - 4308			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	434 N	177	-0-	-257		-0-	177	2			N	-0-			77
02	555 N	555	-0-	-0-		-0-	480	2	75	9	N	68			145
03	585 N	585	-0-	-0-		-0-	521	2	64	9	N	58	170	1	33
04	525 N	525	-0-	-0-		-0-	491	2	34	9	N	31			64
05	589 N	534	-0-	-55		-0-	501	2	33	9	N	30			94
06	570 N	393	-0-	-177		-0-	365	2	28	9	N	25			119
07	754 N	754	-0-	-0-		-0-	725	2	29	9	N	26			145
08	915 N	915	-0-	-0-		-0-	887	2	28	9	N	25			170
09	471 N	471	-0-	-0-		-0-	443	2	28	9	N	25			195
10	744 N	566	-0-	-178		-0-	505	2	61	9	N	55			250
11	900 N	462	-0-	-438		-0-	426	2	36	9	N	33	167	1	116
*12	498 N	498	-0-	-0-		-0-	450	2	48	9	N	44			160
TOTAL GAS PROD:		6,435				TOTAL CONDENSATE PROD:		420							

OIL AND GAS DIVISION

IVAN (CONGL. 4000)		44838 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
PETEX		659782		WELL #: 1		RRCID -> 221564		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 4329		PERF. 4068 - 4073	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1674 N	1624	-0-	-50	-0-	1624	2	N	-0-			59	
02	1624 N	1590	-0-	-34	-0-	1590	2	N	-0-			59	
03	1736 N	1706	-0-	-30	-0-	1706	2	N	-0-			59	
04	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2	N	-0-			59	
05	1705 N	1664	-0-	-41	-0-	1664	2	N	-0-			59	
06	1650 N	1553	-0-	-97	-0-	1553	2	N	-0-			59	
07	1643 N	154	-0-	-1489	-0-	154	2	N	-0-			59	
08	1674 N	1278	-0-	-396	-0-	1278	2	N	-0-			59	
09	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2	N	-0-			59	
10	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2	N	-0-			59	
11	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2	N	-0-			59	
12	1767 N	1626	-0-	-141	-0-	1626	2	N	-0-			59	
TOTAL GAS PROD:		17,809		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

IVAN (DUFFER)		44838 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
PETEX		659782		WELL #: 1		RRCID -> 238009		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 4151		PERF. 3990 - 4020	
01	10137	7372	-0-	-2765	6934	7372	2	N	-0-			168	
02	8033	7741	-0-	-292	6642	7741	2	N	-0-			168	
03	8587	8398	-0-	-189	6453	8398	2	N	-0-			168	
04	8310	8117	-0-	-193	6260	8117	2	N	-0-			168	
05	8587	5111	-0-	-3476	2784	5111	2	N	-0-			168	
06	8310	7722	-0-	-588	2196	7722	2	N	-0-			168	
07	8587	8337	-0-	-250	1946	8337	2	N	-0-			168	
08	9095	9095	-0-	-0-	1946	9095	2	N	-0-			168	
09	8853	8853	-0-	-0-	1946	8853	2	N	-0-			168	
10	9704	9704	-0-	-0-	1946	9704	2	N	-0-			168	
11	8989	8989	-0-	-0-	1946	8989	2	N	-0-			168	
*12	9047	9047	-0-	-0-	1946	9047	2	N	-0-			168	
TOTAL GAS PROD:		98,486		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

IVAN, E. (DUFFER)		44842 580		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX		659782		WELL #: 1		RRCID -> 242480		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 4162		PERF. 3954 - 4028	
01	744 N	285	-0-	-459	-0-	285	2	N	-0-			132	
02	551 N	427	-0-	-124	-0-	427	2	N	-0-			132	
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	430	2	10 9 N				141	
04	270 N	6	-0-	-264	-0-	3	2	3 9 N				144	
05	465 N	264	-0-	-201	-0-	263	2	1 9 N				145	
06	420 N	350	-0-	-70	-0-	350	2	N	-0-			145	
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2	N	-0-			145	
08	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2	N	-0-			145	
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	556	2	7 9 N				151	
10	558 N	451	-0-	-107	-0-	449	2	2 9 N				153	
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	2	N	-0-			153	
12	589 N	213	-0-	-376	-0-	213	2	N	-0-			153	
TOTAL GAS PROD:		4,018		TOTAL CONDENSATE PROD:		21							

OIL AND GAS DIVISION

IVAN, E. (DUFFER)		//CONT.// 44842 580		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782											
MORELAND "A"		WELL #: 1		RRCID -> 250092		COMPL. DATE 06/12/2009		TOTAL DEPTH 4214		PERF. 4014 - 4026			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	1767 N	1553	-0-	-214	-0-	1529 2	24 9	N	22	171 1			44
02	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1608 2	36 9	N	33				77
03	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1656 2	28 9	N	25				102
04	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1578 2	15 9	N	14				116
05	1767 N	1649	-0-	-118	-0-	1623 2	26 9	N	24				140
06	1620 N	1550	-0-	-70	-0-	1537 2	13 9	N	12				152
07	1643 N	1477	-0-	-166	-0-	1451 2	26 9	N	24				176
08	1643 N	1246	-0-	-397	-0-	1240 2	6 9	N	5				181
09	1560 N	1325	-0-	-235	-0-	1288 2	37 9	N	34				215
10	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1471 2	17 9	N	15				230
11	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1418 2	14 9	N	13	167 1			76
*12	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1441 2	13 9	N	12	25 1			63
TOTAL GAS PROD:		18,095		TOTAL CONDENSATE PROD:		233							

KENNEDY "1065" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250617		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3940 - 3948			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	651 N	625	-0-	-26	-0-	625 2		N	-0-				-0-
02	783 N	457	-0-	-326	-0-	457 2		N	-0-				-0-
03	837 N	712	-0-	-125	-0-	712 2		N	-0-				-0-
04	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2		N	-0-				-0-
05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2		N	-0-				-0-
06	690 N	405	-0-	-285	-0-	405 2		N	-0-				-0-
07	1054 N	321	-0-	-733	-0-	321 2		N	-0-				-0-
08	837 N	126	-0-	-711	-0-	126 2		N	-0-				-0-
09	420 N	289	-0-	-131	-0-	289 2		N	-0-				-0-
10	310 N	233	-0-	-77	-0-	233 2		N	-0-				-0-
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-				-0-
12	310 N	232	-0-	-78	-0-	232 2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,480		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MORELAND "A"		WELL #: 2		RRCID -> 257451		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 4217		PERF. 4037 - 4045			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	775 N	730	-0-	-45	-0-	730 2		N	-0-				-0-
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-				-0-
03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		N	-0-				-0-
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2		N	-0-				-0-
05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2		N	-0-				-0-
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2		N	-0-				-0-
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2		N	-0-				-0-
08	806 N	638	-0-	-168	-0-	638 2		N	-0-				-0-
09	780 N	653	-0-	-127	-0-	653 2		N	-0-				-0-
10	806 N	784	-0-	-22	-0-	784 2		N	-0-				-0-
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-				-0-
12	682 N	608	-0-	-74	-0-	608 2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,781		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

IVAN, E. (DUFFER)		//CONT.// 44842 580		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.// 659782											
FORD, REBA		WELL #: 1		RRCID -> 258917		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 4342 PERF. 4156 - 4170					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643 N	1629	-0-	-14	-0-	1629	2		N	-0-			19
02	1566 N	1536	-0-	-30	-0-	1536	2		N	-0-			19
03	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2		N	-0-			19
04	1590 N	1577	-0-	-13	-0-	1577	2		N	-0-			19
05	1643 N	1620	-0-	-23	-0-	1620	2		N	-0-			19
06	1590 N	1567	-0-	-23	-0-	1567	2		N	-0-			19
07	1643 N	1633	-0-	-10	-0-	1633	2		N	-0-			19
08	1612 N	1439	-0-	-173	-0-	1439	2		N	-0-			19
09	1560 N	1323	-0-	-237	-0-	1323	2		N	-0-			19
10	1643 N	1426	-0-	-217	-0-	1426	2		N	-0-			19
11	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2		N	-0-			19
12	1364 N	1279	-0-	-85	-0-	1279	2		N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 18,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCRACKEN		WELL #: 1		RRCID -> 259264		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4134 - 4186					
01	1550 N	1229	-0-	-321	-0-	1229	2		N	-0-			-0-
02	1479 N	812	-0-	-667	-0-	812	2		N	-0-			-0-
03	1550 N	324	-0-	-1226	-0-	324	2		N	-0-			-0-
04	1200 N	1125	-0-	-75	-0-	1125	2		N	-0-			-0-
05	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2		N	-0-			-0-
06	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2		N	-0-			-0-
07	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2		N	-0-			-0-
08	1984 N	765	-0-	-1219	-0-	765	2		N	-0-			-0-
09	1800 N	151	-0-	-1649	-0-	151	2		N	-0-			-0-
10	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2		N	-0-			-0-
11	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2		N	-0-			-0-
*12	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REA-CORBETT "1072" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259727		COMPL. DATE 12/10/2010		TOTAL DEPTH 4268 PERF. 4126 - 4148					
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			-0-
02	348 N	217	-0-	-131	-0-	217	2		N	-0-			-0-
03	372 N	82	-0-	-290	-0-	82	2		N	-0-			-0-
04	360 N	1	-0-	-359	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVAN, E. (DUFFER)		//CONT.// 44842 580		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.// 659782												
MCDANIEL "1054"		WELL #: 1		RRCID -> 262010		COMPL. DATE 12/16/2011			TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4020 - 4030					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1562	2	98	9	N	89			154
02	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1431	2	72	9	N	65	164	1	55
03	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1392	2	65	9	N	59			114
04	1620 N	1308	-0-	-312	-0-	1250	2	58	9	N	53			167
05	1612 N	1283	-0-	-329	-0-	1252	2	31	9	N	28	171	1	24
06	1410 N	1211	-0-	-199	-0-	1159	2	52	9	N	47			71
07	1364 N	1284	-0-	-80	-0-	1226	2	58	9	N	53			124
08	1271 N	1265	-0-	-6	-0-	1211	2	54	9	N	49			173
09	1200 N	1194	-0-	-6	-0-	1152	2	42	9	N	38	169	1	42
10	1271 N	1253	-0-	-18	-0-	1199	2	54	9	N	49			91
11	1230 N	1050	-0-	-180	-0-	1004	2	46	9	N	42			133
*12	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1262	2	55	9	N	50	168	1	15
TOTAL GAS PROD:		15,785				TOTAL CONDENSATE PROD:			622					

GIBSON-WESLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262786		COMPL. DATE 02/06/2012			TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4034 - 4060					
01	2077 N	1843	-0-	-234	-0-	1823	2	20	9	N	18			92
02	1827 N	1664	-0-	-163	-0-	1650	2	14	9	N	13			105
03	1860 N	1696	-0-	-164	-0-	1690	2	6	9	N	5			110
04	1770 N	1660	-0-	-110	-0-	1656	2	4	9	N	4			114
05	1767 N	1203	-0-	-564	-0-	1203	2			N	-0-			114
06	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-			114
07	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-			114
08	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-			114
09	1740 N	1595	-0-	-145	-0-	1595	2			N	-0-			114
10	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1724	2	18	9	N	16			130
11	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1593	2	15	9	N	14			144
12	1643 N	1633	-0-	-10	-0-	1619	2	14	9	N	13	142	1	15
TOTAL GAS PROD:		19,606				TOTAL CONDENSATE PROD:			83					

GIBSON-WESLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 267893		COMPL. DATE 04/07/2013			TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4076 - 4110					
01	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-			-0-
02	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-			-0-
03	1581 N	1449	-0-	-132	-0-	1449	2			N	-0-			-0-
04	1530 N	1247	-0-	-283	-0-	1247	2			N	-0-			-0-
05	1581 N	1182	-0-	-399	-0-	1182	2			N	-0-			-0-
06	1410 N	1045	-0-	-365	-0-	1045	2			N	-0-			-0-
07	1302 N	970	-0-	-332	-0-	970	2			N	-0-			-0-
08	1178 N	893	-0-	-285	-0-	893	2			N	-0-			-0-
09	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-			-0-
10	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-			-0-
11	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-			-0-
*12	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,491				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

J.B.T. (CONGLOMERATE)		44924 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO		
ATHENA RESOURCES, INC.		036056								
BONNIE		WELL #: 1		RRCID -> 272376		COMPL. DATE 12/15/2013		TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3501 - 3508		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	3074	-0-	3074 B	49141	3074 2	N	-0-		10
02	DLQ G-10	200	-0-	200 B	49341	200 2	N	-0-		10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 49341										
03	DLQ G-10	2595	-0-	2595 B	51936	2595 2	N	-0-		10
04	DLQ G-10	2995	-0-	2995 B	54931	2995 2	N	-0-		10
05	DLQ G-10	3492	-0-	3492 B	58423	3492 2	N	-0-		10
06	DLQ G-10	2896	-0-	2896 B	61319	2896 2	N	-0-		10
07	0	1910	-0-	1910 B	63229	1910 2	N	-0-		10
08	0	1963	-0-	1963 B	65192	1963 2	N	-0-		10
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 65192										
09	0	1963	-0-	1963 B	67155	1963 2	N	-0-		10
10	1478	NO RPT	-0-	-1478 B	65677		N	NO RPT		10
11	2464	NO RPT	-0-	-2464 B	63213		N	NO RPT		10
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	63213		N	NO RPT		10

TOTAL GAS PROD: 21,088

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRACER OPERATING, INC.		863965		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
MILLION		WELL #: 3		RRCID -> 112338		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3956 - 3964		
01	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 2	N	-0-		64
02	1399 N	1399	-0-	-0- B	-0-	1366 2	N	30		94
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1424 N	1424	-0-	-0- B	-0-	1382 2	N	38		132
04	1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1287 2	N	14		146
05	1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267 2	N	-0-		146
06	1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139 2	N	-0-		146
07	1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	1521 2	N	10		156
08	1429 N	1429	-0-	-0- B	-0-	1422 2	N	6		162
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	1339 2	N	4		166
10	1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	1316 2	N	1	150 1	17
11	1380 N	1114	-0-	-266 B	-0-	1112 2	N	2		19
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		19

TOTAL GAS PROD: 13,705

TOTAL CONDENSATE PROD: 105

J.J.O. (4450 CONGL.)		45036 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694								
GALLAGHER		WELL #:		RRCID -> 118567		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 4499 PERF. 4418 - 4428		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		5

PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2014

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

J. LEE (LAKE SAND)		45083 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		574324										
COTTLE HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 122156		COMPL. DATE 07/28/1986		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3729 - 3731		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JMJ (MARBLE FALLS)		45100 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726										
SNEED		WELL #: 4		RRCID -> 177568		COMPL. DATE 12/30/1984		TOTAL DEPTH 3850		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LOWRANCE INC.		511345		ASSOCIATED		103381		CNTY: EASTLAND				
REED		WELL #: 1		RRCID -> 103381		COMPL. DATE 09/02/1981		TOTAL DEPTH 3956		PERF. 3469 - 3478		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		93 #	89	-0-	-4	-0-	89 3	N	-0-			28
02		87 #	78	-0-	-9	-0-	78 3	N	-0-			28
03		93 #	87	-0-	-6	-0-	87 3	N	-0-			28
04		102 R	102	-0-	-0-	-0-	101 3	N	1			29
05		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-			29
06		90 #	75	-0-	-15	-0-	75 3	N	-0-			29
07		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-			29
08		93 #	80	-0-	-13	-0-	80 3	N	-0-			29
09		90 #	76	-0-	-14	-0-	76 3	N	-0-			29
10		93 #	75	-0-	-18	-0-	75 3	N	-0-			29
11		90 #	88	-0-	-2	-0-	88 3	N	-0-			29
12		93 #	58	-0-	-35	-0-	58 3	N	-0-			29
TOTAL GAS PROD:			1,001			TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

JMJ (MARBLE FALLS)		//CONT.//		45100 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694										
PENCE		WELL #:		RRCID -> 166154	COMPL. DATE 01/01/1998	TOTAL DEPTH 3938	PERF. 3491	- 3504						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
					RECLASSIFIED TO OIL	04/01/1999								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		HARRISON, B. "A"		WELL #:	1	RRCID -> 110896	COMPL. DATE 08/30/1983	TOTAL DEPTH 3780	PERF. 3412	- 3424		
01	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-			55
02	116 #	95	-0-	-21	-0-	95	3			N	-0-			55
03	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-			55
04	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-			55
05	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-			55
06	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			55
07	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-			55
08	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			55
09	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-			55
10	124 #	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-			55
11	150 R	150	-0-	-0-	-0-	116	3	34	9	N	31	78	1	8
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:		1,308		TOTAL CONDENSATE PROD:		31								

HARRISON, B. "B"		850964		HARRISON, B. "B"		WELL #:	1	RRCID -> 110897	COMPL. DATE 08/18/1983	TOTAL DEPTH 3830	PERF. 2445	- 3460		
01	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-			-0-
02	116 #	95	-0-	-21	-0-	95	3			N	-0-			-0-
03	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-			-0-
04	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-			-0-
05	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-			-0-
06	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-
07	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-			-0-
08	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
09	120 #	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-			-0-
10	124 #	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-			-0-
11	120 #	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-			-0-
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,272		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JMM (CANYON)		45110 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN							
KATSCO ENERGY, INC.		451645													
MCLAUGHLIN		WELL #: 5		RRCID -> 114305		COMPL. DATE 09/04/1979		TOTAL DEPTH 5926		PERF. 5625 - 5835					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1705 #	677	-0-	-1028	-0-	677	3			N	-0-				-0-
02	1595 #	1293	-0-	-302	-0-	1293	3			N	-0-				-0-
03	1705 #	1269	-0-	-436	-0-	1269	3			N	-0-				-0-
04	1650 #	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-				-0-
05	1927 R	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-				-0-
06	1817 R	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-				-0-
07	1429 R	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-				-0-
08	1271 #	1211	-0-	-60	-0-	1211	3			N	-0-				-0-
09	1650 #	1530	-0-	-120	-0-	1530	3			N	-0-				-0-
10	1705 #	1280	-0-	-425	-0-	1280	3			N	-0-				-0-
*11	1658 R	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-				-0-
12	1426 #	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		14,091		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MCLAUGHLIN		WELL #: 9		RRCID -> 114341		COMPL. DATE 10/22/1979		TOTAL DEPTH 5964		PERF. 5740 - 5876					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	465 #	310	-0-	-155	-0-	310	3			N	-0-				145
02	435 #	424	-0-	-11	-0-	424	3			N	-0-				145
03	516 R	516	-0-	-0-	-0-	515	3	1	9	N	1				146
04	480 #	330	-0-	-150	-0-	330	3			N	-0-				146
05	648 R	648	-0-	-0-	-0-	644	3	4	9	N	4				150
06	678 R	678	-0-	-0-	-0-	672	3	6	9	N	5				155
07	711 R	711	-0-	-0-	-0-	710	3	1	9	N	1				156
08	718 R	718	-0-	-0-	-0-	716	3	2	9	N	2				158
09	697 R	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-				158
10	758 R	758	-0-	-0-	-0-	752	3	6	9	N	5				163
*11	743 R	743	-0-	-0-	-0-	730	3	13	9	N	12				175
12	713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT				175
TOTAL GAS PROD:		6,533		TOTAL CONDENSATE PROD:		30									

MCLAUGHLIN		WELL #: 12		RRCID -> 130125		COMPL. DATE 03/10/1989		TOTAL DEPTH 6147		PERF. 5898 - 5992					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				188
02	377 #	14	-0-	-363	-0-	14	3			N	-0-				188
03	403 #	19	-0-	-384	-0-	19	3			N	-0-				188
04	1281 R	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-				188
05	971 R	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-				188
06	787 R	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-				188
07	1048 R	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-				188
08	1333 #	1302	-0-	-31	-0-	1302	3			N	-0-				188
09	1290 #	849	-0-	-441	-0-	849	3			N	-0-				188
10	988 R	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-				188
11	1020 #	611	-0-	-409	-0-	611	3			N	-0-				188
12	1302 #	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT				188
TOTAL GAS PROD:		7,870		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

JMM (CANYON,UPPER)		45110 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN						
ALARON ENERGY, INC.		010450		WELL #: 1		RRCID -> 128369		COMPL. DATE 07/29/1980		TOTAL DEPTH 7213		PERF. 5780 - 6050		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		186 #	123	-0-	-63	-0-	121 3	2	9	N	2			134
02		174 R	174	-0-	-0-	-0-	172 3	2	9	N	2			136
03		186 #	174	-0-	-12	-0-	172 3	2	9	N	2			138
04		192 R	192	-0-	-0-	-0-	190 3	2	9	N	2			140
05		187 R	187	-0-	-0-	-0-	187 3			N	-0-			140
06		193 R	193	-0-	-0-	-0-	193 3			N	-0-			140
07		186 #	174	-0-	-12	-0-	172 3	2	9	N	2			142
08		186 #	176	-0-	-10	-0-	173 3	3	9	N	3			145
09		192 R	192	-0-	-0-	-0-	180 3	12	9	N	11			156
10		186 #	182	-0-	-4	-0-	173 3	9	9	N	8	164 1		-0-
11		180 #	177	-0-	-3	-0-	177 3			N	-0-			-0-
12		186 #	165	-0-	-21	-0-	165 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,109		TOTAL CONDENSATE PROD:		32								

J M M, SOUTH (COOK)		45115 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NOLAN						
ALARON ENERGY, INC.		010450		WELL #: 1011		RRCID -> 092761		COMPL. DATE 02/01/1981		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5702 - 5710		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3			Y	-0-			22
02		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3			Y	-0-			22
03		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3			Y	-0-			22
04		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3			Y	-0-			22
05		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3			Y	-0-			22
06		338 N	338	-0-	-0-	-0-	336 3	2	9	Y	2			24
07		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3			Y	-0-			24
08		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3			Y	-0-			24
09		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3			Y	-0-			24
10		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3			Y	-0-			24
11		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3			Y	-0-			24
*12		375 N	375	-0-	-0-	-0-	373 3	2	9	Y	2			26
TOTAL GAS PROD:		3,984		TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

MCLAUGHLIN, J.M.		45110 2011		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NOLAN						
MCLAUGHLIN, J.M.		010450		WELL #: 2011		RRCID -> 093277		COMPL. DATE 05/01/1981		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5669 - 5797		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3			Y	-0-			22
02		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3			Y	-0-			22
03		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3			Y	-0-			22
04		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3			Y	-0-			22
05		341 N	338	-0-	-3	-0-	338 3			Y	-0-			22
06		339 N	339	-0-	-0-	-0-	337 3	2	9	Y	2			24
07		372 N	342	-0-	-30	-0-	342 3			Y	-0-			24
08		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3			Y	-0-			24
09		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3			Y	-0-			24
10		341 N	336	-0-	-5	-0-	336 3			Y	-0-			24
11		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3			Y	-0-			24
*12		376 N	376	-0-	-0-	-0-	374 3	2	9	Y	2			26
TOTAL GAS PROD:		3,996		TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

J M M, SOUTH (COOK) //CONT.// 45115 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN
 ALARON ENERGY, INC. //CONT.// 010450
 MCLAUGHLIN, J.M. WELL #: 2012 RRCID -> 093613 COMPL. DATE 05/25/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5661 - 5784

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-				22
02		328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-				22
03		307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-				22
04		352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-				22
05		341 N	339	-0-	-2	-0-	-0-	339	3			Y	-0-				22
06		340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	338	3	2	9	Y	2				24
07		343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-				24
08		357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-				24
09		343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-				24
10		341 N	337	-0-	-4	-0-	-0-	337	3			Y	-0-				24
11		360 N	331	-0-	-29	-0-	-0-	331	3			Y	-0-				24
*12		377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	375	3	2	9	Y	2				26
TOTAL GAS PROD:			4,008			TOTAL CONDENSATE PROD:			4								

MCLAUGHLIN, J.M. WELL #: 5011 RRCID -> 096130 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5725 - 5783

01		142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-				22
02		174 N	173	-0-	-1	-0-	-0-	173	3			Y	-0-				22
03		168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-				22
04		174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-				22
05		186 N	165	-0-	-21	-0-	-0-	165	3			Y	-0-				22
06		158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	156	3	2	9	Y	2				24
07		186 N	123	-0-	-63	-0-	-0-	123	3			Y	-0-				24
08		155 N	127	-0-	-28	-0-	-0-	127	3			Y	-0-				24
09		150 N	128	-0-	-22	-0-	-0-	128	3			Y	-0-				24
10		147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-				24
11		144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-				24
*12		136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	134	3	2	9	Y	2				26
TOTAL GAS PROD:			1,785			TOTAL CONDENSATE PROD:			4								

MCLAUGHLIN, J.M. WELL #: 7012 RRCID -> 104763 COMPL. DATE 03/27/1983 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5650 - 5734

01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-				22
02		116 N	97	-0-	-19	-0-	-0-	97	3			Y	-0-				22
03		106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-				22
04		116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-				22
05		121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-				22
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	122	3	2	9	Y	2				24
07		176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-				24
08		175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-				24
09		181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-				24
10		186 N	168	-0-	-18	-0-	-0-	168	3			Y	-0-				24
11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-				24
12		186 N	185	-0-	-1	-0-	-0-	183	3	2	9	Y	2				26
TOTAL GAS PROD:			1,707			TOTAL CONDENSATE PROD:			4								

OIL AND GAS DIVISION

J M M, SOUTH (COOK) //CONT.// 45115 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN
 ALARON ENERGY, INC. //CONT.// 010450
 MCLAUGHLIN, J. M. WELL #: 1112 RRCID -> 106337 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5626 - 5716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		Y	-0-			22
02	116 N	98	-0-	-18	-0-	98	3		Y	-0-			22
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		Y	-0-			22
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		Y	-0-			22
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		Y	-0-			22
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	123	3	2 9	Y	2			24
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		Y	-0-			24
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		Y	-0-			24
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		Y	-0-			24
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3		Y	-0-			24
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		Y	-0-			24
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	182	3	2 9	Y	2			26
TOTAL GAS PROD:		1,718		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

MCLAUGHLIN, J. M. WELL #: 6012 RRCID -> 109573 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5590 - 5717

01	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3		Y	-0-			22
02	1566 N	1559	-0-	-7	-0-	1559	3		Y	-0-			22
03	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3		Y	-0-			22
04	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3		Y	-0-			22
05	1674 N	1607	-0-	-67	-0-	1607	3		Y	-0-			22
06	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1571	3	2 9	Y	2			24
07	1767 N	1175	-0-	-592	-0-	1175	3		Y	-0-			24
08	1612 N	1399	-0-	-213	-0-	1399	3		Y	-0-			24
09	1560 N	1409	-0-	-151	-0-	1409	3		Y	-0-			24
10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3		Y	-0-			24
11	1350 N	1216	-0-	-134	-0-	1216	3		Y	-0-			24
12	1457 N	1333	-0-	-124	-0-	1331	3	2 9	Y	2			26
TOTAL GAS PROD:		17,085		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

EXXON-PRICE WELL #: 1 RRCID -> 116330 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5834 - 5850

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	110 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

J M M, SOUTH (COOK)		//CONT.//		45115 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NOLAN					
ENRICH OIL CORPORATION				253100									
FOSTER-PRICE				WELL #:	1	RRCID ->	083058	COMPL. DATE	05/21/1979	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5781 - 5809
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	279 N	266	-0-	-13	-0-	266 2		N	-0-			139	
02	261 N	243	-0-	-18	-0-	243 2		N	-0-			139	
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-			139	
04	270 N	254	-0-	-16	-0-	254 2		N	-0-			139	
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-			139	
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-			139	
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-			139	
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-			139	
09	240 N	227	-0-	-13	-0-	227 2		N	-0-			139	
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-			139	
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-			139	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			139	
TOTAL GAS PROD:		2,670		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

J. R. G. CANYON				45180 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN					
KOLLAO PROPERTIES LLC				474275									
LAWRENCE, W. L.				WELL #:	1	RRCID ->	092760	COMPL. DATE	11/27/1980	TOTAL DEPTH	2590	PERF.	2198 - 2202
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COOK, C.				WELL #:	1	RRCID ->	094544	COMPL. DATE	06/03/1981	TOTAL DEPTH	2307	PERF.	2201 - 2205
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

J. R. G. CANYON //CONT.// 45180 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
KOLLAO PROPERTIES LLC //CONT.// 474275
LAWRENCE, W.L.-A- WELL #: 1 RRCID -> 095192 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 3087 PERF. 2239 - 2243

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GIBBS, N.V. WELL #: 1 RRCID -> 096374 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 2247 PERF. 2199 - 2204

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WYLIE, G. WELL #: 2 RRCID -> 099647 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 2163 - 2179

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

J. R. G. CANYON //CONT.// 45180 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
KOLLAO PROPERTIES LLC //CONT.// 474275
LAWRENCE, W. L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 099648 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2167 - 2175

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

CALDWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 125508 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 2292 PERF. 2214 - 2218

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

J. R. JACOBS (BIG SALINE) 45196 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
REVAL EXPLORATION LLC 703607
BOGGUS WELL #: 1 RRCID -> 150756 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3062 - 3078

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

OIL AND GAS DIVISION

J. R. JACOBS (BIG SALINE) //CONT.// 45196 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 REVAL EXPLORATION LLC //CONT.// 703607
 PROCTOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153998 COMPL. DATE 04/02/1995 TOTAL DEPTH 3594 PERF. 3073 - 3085

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155337 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 3592 PERF. 3078 - 3090

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REXROAT WELL #: 1A RRCID -> 157321 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3052 - 3056

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. R. JACOBS (BIG SALINE) //CONT.// 45196 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 REVAL EXPLORATION LLC //CONT.// 703607
 BOGGUS WELL #: 3 RRCID -> 158666 COMPL. DATE 04/17/1995 TOTAL DEPTH 3599 PERF. 3106 - 3111

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BOGGUS WELL #: 2 RRCID -> 159601 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3080 - 3086

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

VESS, DAVID C. WELL #: 1 RRCID -> 163956 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3270 - 3279

01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	837					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	837					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	837					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	837					N	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	837					N	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	837					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	837					N	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	837					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	837					N	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	837					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	837					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	837					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS) 45210 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
BGM PRODUCTION, LLC 068494
PITZER, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 093964 COMPL. DATE 12/28/1969 TOTAL DEPTH 2553 PERF. 2441 - 2453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2		Y	-0-			-0-
02	29 #	14	-0-	-15	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
03	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2		Y	-0-			-0-
04	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
05	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
06	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-			-0-
07	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
08	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-			-0-
09	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
10	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
*11	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2		Y	-0-			-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		575				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PITZER, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 093965 COMPL. DATE 06/09/1970 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2438 - 2458

01	123 R	62	-0-	-61	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
02	29 #	13	-0-	-16	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
03	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
04	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2		Y	-0-			-0-
05	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
06	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-			-0-
07	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2		Y	-0-			-0-
08	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2		Y	-0-			-0-
09	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-			-0-
10	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
*11	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		560				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PITZER, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 093966 COMPL. DATE 06/25/1970 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2424 - 2436

01	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
02	29 #	12	-0-	-17	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
03	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
04	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-			-0-
05	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
06	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2		Y	-0-			-0-
07	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2		Y	-0-			-0-
08	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
09	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
10	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-			-0-
*11	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		551				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		45210 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN			
D.N.I.				221589						
PHILLIPS, J. W.		WELL #:		2	RRCID -> 142428	COMPL. DATE 10/02/1970	TOTAL DEPTH 2550	PERF. 2483	- 2493	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825			N	NO RPT	78
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825			N	NO RPT	78
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825			N	NO RPT	78
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825			N	NO RPT	78
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825			N	NO RPT	78
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825			N	NO RPT	78
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825			N	NO RPT	78
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825			N	NO RPT	78
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825			N	NO RPT	78
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825			N	NO RPT	78
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825			N	NO RPT	78
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825			N	NO RPT	78
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PHILLIPS, J. W.		WELL #:		3	RRCID -> 142429	COMPL. DATE 09/19/1970	TOTAL DEPTH 2540	PERF. 2491	- 2500	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

K & W VANPELT COMPANY		448748		WELL #:		1	RRCID -> 081209	COMPL. DATE 06/01/1971	TOTAL DEPTH 2515	PERF. 2474	- 2484
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	50	-0-	50	50	2		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	100	-0-	100	100	2		N	-0-	-0-	
09	250 R	100	-0-	-150	-0-	100	2	N	-0-	-0-	
10	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-	-0-	
11	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-	-0-	
*12	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		550		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		45210 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BROWN				
OTEX LLC				628115										
JONES & BURROUGHS				WELL #: 2	RRCID -> 053131	COMPL. DATE 11/23/1971	TOTAL DEPTH 2560	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
02		46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
03		62 #	16	-0-	-46	-0-	16	2		N	-0-			-0-
04		60 #	22	-0-	-38	-0-	22	2		N	-0-			-0-
05		62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-
06		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
07		62 #	22	-0-	-40	-0-	22	2		N	-0-			-0-
08		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
09		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
10		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		211		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

JONES & BURROUGHS				WELL #: 1	RRCID -> 081211	COMPL. DATE 10/28/1971	TOTAL DEPTH 2541	PERF. 2501 - 2506						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
02		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
03		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
04		30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
05		31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
06		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
07		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
08		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
09		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
10		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		227		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

STOVER, D. G.				WELL #: 2	RRCID -> 081212	COMPL. DATE 09/03/1971	TOTAL DEPTH 2549	PERF. 2500 - 2505						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		45210 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN							
OTEX LLC		//CONT.//		628115										
STOVER, D. G.		WELL #:		1 A	RRCID ->	081213	COMPL. DATE	07/12/1971	TOTAL DEPTH	2490	PERF.	2449 - 2453		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			33
02		29 #	23	-0-	-6	-0-	23	2		N	-0-			33
03		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			33
04		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			33
05		31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			33
06		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			33
07		62 #	23	-0-	-39	-0-	23	2		N	-0-			33
08		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			33
09		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			33
10		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			33
11		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			33
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
TOTAL GAS PROD:			195			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

JONES-BURROUGHS		WELL #:		4	RRCID ->	142423	COMPL. DATE	05/31/1992	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2453 - 2458		
01		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
02		29 #	20	-0-	-9	-0-	20	2		N	-0-			-0-
03		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
04		30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
05		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
09		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
10		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			116			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190		WELL #:		2	RRCID ->	152495	COMPL. DATE	01/14/1971	TOTAL DEPTH	2463	PERF.	N/A
01		279 #	221	-0-	-58	-0-	221	3		N	-0-			-0-
02		261 #	220	-0-	-41	-0-	220	3		N	-0-			-0-
03		279 #	173	-0-	-106	-0-	173	3		N	-0-			-0-
04		270 #	166	-0-	-104	-0-	166	3		N	-0-			-0-
05		248 #	134	-0-	-114	-0-	134	3		N	-0-			-0-
06		240 #	87	-0-	-153	-0-	87	3		N	-0-			-0-
07		248 #	138	-0-	-110	-0-	138	3		N	-0-			-0-
08		186 #	85	-0-	-101	-0-	85	3		N	-0-			-0-
09		180 #	85	-0-	-95	-0-	85	3		N	-0-			-0-
10		124 #	87	-0-	-37	-0-	87	3		N	-0-			-0-
11		120 #	61	-0-	-59	-0-	61	3		N	-0-			-0-
*12		180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,637			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 45210 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
BIBBY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 152515 COMPL. DATE 10/28/1970 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2491 - 2502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 #	442	-0-	-240	-0-	442	3		N	-0-			-0-
02	638 #	441	-0-	-197	-0-	441	3		N	-0-			-0-
03	682 #	346	-0-	-336	-0-	346	3		N	-0-			-0-
04	570 #	332	-0-	-238	-0-	332	3		N	-0-			-0-
05	527 #	268	-0-	-259	-0-	268	3		N	-0-			-0-
06	450 #	174	-0-	-276	-0-	174	3		N	-0-			-0-
07	465 #	276	-0-	-189	-0-	276	3		N	-0-			-0-
08	341 #	170	-0-	-171	-0-	170	3		N	-0-			-0-
09	330 #	170	-0-	-160	-0-	170	3		N	-0-			-0-
10	279 #	175	-0-	-104	-0-	175	3		N	-0-			-0-
11	270 #	123	-0-	-147	-0-	123	3		N	-0-			-0-
*12	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,277		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

J. T. RANCH (DUFFER) 45211 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION 022922
CHOATE "B" WELL #: 6 RRCID -> 100364 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 4082 PERF. 3905 - 3908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			-0-
02	58 N	56	-0-	-2	-0-	56	2		N	-0-			-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2		N	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		853		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHOATE WELL #: 8 RRCID -> 105714 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 4071 PERF. 3918 - 3931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			20
02	58 N	53	-0-	-5	-0-	53	2		N	-0-			20
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			20
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2		N	-0-			20
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			20
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			20
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			20
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			20
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			20
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			20
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2		N	-0-			20
*12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		844		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

J. T. RANCH (DUFFER) //CONT.// 45211 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
 CHOATE "A" WELL #: 9 RRCID -> 112774 COMPL. DATE 11/28/1982 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3980 - 3990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	217	2	4	9	Y	4		182
02	232 N	219	-0-	-13	-0-	202	2	17	9	Y	15		197
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-		197
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-		197
05	248 N	179	-0-	-69	-0-	179	2			Y	-0-		197
06	270 N	197	-0-	-73	-0-	197	2			Y	-0-		197
07	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2			Y	-0-		197
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-		197
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-	147 1	50
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	311	2	11	9	Y	10		60
11	210 N	149	-0-	-61	-0-	149	2			Y	-0-		60
12	279 N	132	-0-	-147	-0-	132	2			Y	-0-		60
TOTAL GAS PROD:		2,580		TOTAL CONDENSATE PROD:		29							

CHOATE "A" WELL #: 10 RRCID -> 126767 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 4212 PERF. 4008 - 4054

01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-		-0-
02	87 N	86	-0-	-1	-0-	86	2			Y	-0-		-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-		-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-		-0-
05	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-		-0-
06	90 N	48	-0-	-42	-0-	48	2			Y	-0-		-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-		-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-		-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-		-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-		-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-		-0-
*12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,018		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

J. V. T. (CONGL. 4250) 45214 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 BIG STAR EXPLORATION 070442
 ROGERS WELL #: 8 RRCID -> 141040 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4222 - 4234

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	101	-0-	101	B	101	3			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	104	-0-	104	B	205	3			N	-0-		-0-
12	0 X NO RPT		-0-	-0-	B	205				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		205		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

J. V. T. (CONGL. 4250) //CONT.// 45214 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 271352 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 4561 PERF. 4102 - 4108

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			129
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			129
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			129
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			129
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			129
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			129
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			129
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			129
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			129
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			129
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			129
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			129
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
RHODES RANCH WELL #: 114 RRCID -> 072485 COMPL. DATE 03/14/1977 TOTAL DEPTH 4405 PERF. N/A

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. -D- WELL #: 17D RRCID -> 073065 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 4425 PERF. N/A

01		899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-			N	-0-			62
02		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2	N	-0-			62
03		1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621	2	N	-0-			62
04		1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443	2	N	-0-			62
05		1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286	2	N	-0-			62
06		1560 N	1346	-0-	-214 B	-0-	1346	2	N	-0-			62
07		1488 N	871	-0-	-617 B	-0-	871	2	N	-0-			62
08		1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574	2	N	-0-			62
09		1520 N	1520	-0-	-0- B	-0-	1520	2	N	-0-			62
10		1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363	2	N	-0-			62
11		943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943	2	N	-0-			62
12		1581 N	877	-0-	-704 B	-0-	877	2	N	-0-			62
TOTAL GAS PROD:			12,849				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

J. V. T. (CONGL. 4250) //CONT.// 45214 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
 MCMURREY, M.H. "D" WELL #: 77D RRCID -> 101490 COMPL. DATE 06/14/1982 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 4325 - 4332

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
02		58 N	48	-0-	-10 B	-0-	48	2		N	-0-			-0-
03		62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
04		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
05		62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
06		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
07		62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
08		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
09		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2		N	-0-			-0-
10		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
11		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2		N	-0-			-0-
12		62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			540											
											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

MCMURREY, M. H. "D" WELL #: 1502 RRCID -> 267903 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 4340 - 4344

01		589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-				N	-0-			44
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
03		842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842	2		N	-0-			44
04		695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2		N	-0-			44
05		613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2		N	-0-			44
06		810 N	585	-0-	-225 B	-0-	585	2		N	-0-			44
07		713 N	497	-0-	-216 B	-0-	497	2		N	-0-			44
08		620 N	506	-0-	-114 B	-0-	506	2		N	-0-			44
09		600 N	475	-0-	-125 B	-0-	475	2		N	-0-			44
10		496 N	491	-0-	-5 B	-0-	476	2	15	9	N	14		58
11		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2		N	-0-			58
12		496 N	217	-0-	-279 B	-0-	217	2		N	-0-			52
TOTAL GAS PROD:			5,299											
											TOTAL CONDENSATE PROD:			14

PARKS, RHONE INC. 641520
 JORDAN, TOM -B- WELL #: 1 RRCID -> 096647 COMPL. DATE 06/14/1981 TOTAL DEPTH 4237 PERF. 4155 - 4164

01		1085 N	1079	-0-	-6 B	-0-	1079	2		N	-0-			-0-
02		1021 N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021	2		N	-0-			-0-
03		1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	2		N	-0-			-0-
04		1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	2		N	-0-			-0-
05		1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205	2		N	-0-			-0-
06		1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	2		N	-0-			-0-
07		1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	2		N	-0-			-0-
08		1209 N	983	-0-	-226 B	-0-	983	2		N	-0-			-0-
09		1170 N	1129	-0-	-41 B	-0-	1129	2		N	-0-			-0-
10		1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	2		N	-0-			-0-
*11		1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,183											
											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

J. V. T. (CONGL. 4250)		//CONT.//		45214 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629									
MATHIS		WELL #:		1 T	RRCID -> 099420	COMPL. DATE 01/05/1982	TOTAL DEPTH 4399	PERF. 3976	- 3981				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			59
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			59
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			59
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			59
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			59
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			59
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			59
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			59
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			59
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			59
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			59
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			59
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TARPON OIL & GAS CO.		836178		WELL #:		1	RRCID -> 267571	COMPL. DATE 01/10/2013	TOTAL DEPTH 4603	PERF. 4038	- 4042		
ANACONDA													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3875 X	2709	-0-	-1166 B	-0-	2709 3		N	-0-			137
02	DLQ	G-10	2975	-0-	2975 B	2975	2975 3		N	-0-			137
03	DLQ	G-10	2955	-0-	2955 B	5930	2955 3		N	-0-			137
04		8813 X	2883	-0-	-5930 B	-0-	2880 3	3 9	N	3			140
05		1388 X	1388	-0-	-0- B	-0-	1388 3		N	-0-			140
06		3090 X	1600	-0-	-1490 B	-0-	1600 3		N	-0-			140
07		3193 X	2284	-0-	-909 B	-0-	2284 3		N	-0-			140
08		2976 X	2383	-0-	-593 B	-0-	2383 3		N	-0-			140
09		2880 X	2703	-0-	-177 B	-0-	2703 3		N	-0-			140
10		2294 X	2135	-0-	-159 B	-0-	2135 3		N	-0-			140
*11		2406 X	2406	-0-	-0- B	-0-	2406 3		N	-0-			140
12		2387 X	NO RPT	-0-	-2387 B	-0-			N	NO RPT			140
TOTAL GAS PROD:		26,421				TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

RHODES RANCH		WELL #:		3D	RRCID -> 277427	COMPL. DATE 11/14/2014	TOTAL DEPTH 4560	PERF. 4120	- 4127				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		SHUT IN	1172	-0-	1172 B	1172	1172 3		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,172				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

J. V. T. (CONGL. 4250)		//CONT.//		45214 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
XPLORE OPERATING, LLC				946023								
RHODES W. J. B		WELL #:		4		RRCID -> 061415		COMPL. DATE 03/15/1975		TOTAL DEPTH 4472 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547 1		N	-0-		-0-
02		658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658 1		N	-0-		-0-
03		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 1		N	-0-		-0-
04		563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 1		N	-0-		-0-
05		713 N	271	-0-	-442 B	-0-	21 1	250 3	N	-0-		-0-
06		380 N	380	-0-	-0- B	-0-	24 1	356 3	N	-0-		-0-
07		589 N	401	-0-	-188 B	-0-	26 1	375 3	N	-0-		-0-
08		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	29 1	413 3	N	-0-		-0-
09		390 N	1	-0-	-389 B	-0-	1 3		N	-0-		-0-
10		403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-			N	-0-		-0-
11		420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-			N	-0-		-0-
12		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,556				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

J. V. T. (STRAWN 2400)				45214 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
BOX HILL OPERATING, INC.				084427								
LUKE		WELL #:		K 3		RRCID -> 232473		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 4399 PERF. 2182 - 2200		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-		-0-
02		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-		-0-
03		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3		N	-0-		-0-
04		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3		N	-0-		-0-
05		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3		N	-0-		-0-
06		750 N	529	-0-	-221	-0-	529 3		N	-0-		-0-
07		682 N	497	-0-	-185	-0-	497 3		N	-0-		-0-
08		527 N	373	-0-	-154	-0-	373 3		N	-0-		-0-
09		540 N	342	-0-	-198	-0-	342 3		N	-0-		-0-
10		496 N	252	-0-	-244	-0-	252 3		N	-0-		-0-
11		360 N	265	-0-	-95	-0-	265 3		N	-0-		-0-
12		341 N	258	-0-	-83	-0-	258 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,454				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600		NON-ASSOCIATED				CNTY: PALO PINTO		
TAYLOR		WELL #:		1		RRCID -> 116391		COMPL. DATE 05/03/1985		TOTAL DEPTH 2713 PERF. 1945 - 2155		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2		N	-0-		232
02		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-		232
03		93 N	58	-0-	-35	-0-	58 2		N	-0-		232
04		60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2		N	-0-		232
05		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-		232
06		60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2		N	-0-		232
07		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2		N	-0-		232
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-		232
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		232
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-		232
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-		232
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		232
TOTAL GAS PROD:		724				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
 TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 116392 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 2398 PERF. 2046 - 2140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-			350
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			350
03	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	2		N	-0-			350
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2		N	-0-			350
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			350
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2		N	-0-			350
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			350
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			350
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			350
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			350
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2		N	-0-			350
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			350
TOTAL GAS PROD:		1,087		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
 PADGETT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 066384 COMPL. DATE 10/23/1975 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 2407 - 0

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

PADGETT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 091076 COMPL. DATE 12/20/1980 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2400 - 2428

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

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
 PADGETT RANCH WELL #: 5 RRCID -> 096302 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2363 - 2426

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
03		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
05		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
06		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			169				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PADGETT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 096379 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 1785 - 1828

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

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
 LITTLEFIELD, CARL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096655 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2035 - 2228

01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	43	1	299	2	N	-0-			-0-
02	174 N	167	-0-	-7	-0-	167	2			N	-0-			-0-
03	279 N	168	-0-	-111	-0-	168	2			N	-0-			-0-
04	330 N	155	-0-	-175	-0-	155	2			N	-0-			-0-
05	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-			-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-			-0-
08	186 N	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-			-0-
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-			-0-
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-			-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			-0-
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,007				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
 MATHIS WELL #: 1 C RRCID -> 099601 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 2124 - 2178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	63	1	442	2	N	-0-	-0-	-0-
02	290 N	242	-0-	-48	-0-	242	2			N	-0-	-0-	-0-
03	496 N	270	-0-	-226	-0-	270	2			N	-0-	-0-	-0-
04	480 N	247	-0-	-233	-0-	247	2			N	-0-	-0-	-0-
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-	-0-	-0-
06	270 N	249	-0-	-21	-0-	249	2			N	-0-	-0-	-0-
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-	-0-	-0-
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-	-0-	-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-	-0-	-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-	-0-	-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,447		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PARISH WELL #: 2036 RRCID -> 109766 COMPL. DATE 02/28/1984 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2018 - 2352

01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	15	1	107	2	N	-0-	-0-	-0-
02	87 N	58	-0-	-29	-0-	58	2			N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-	-0-	-0-
04	120 N	54	-0-	-66	-0-	54	2			N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-	-0-	-0-
06	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-	-0-	-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-	-0-	-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-	-0-	-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		776		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 186158 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1969 - 2005

01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	20	1	143	2	N	-0-	-0-	-0-
02	116 N	82	-0-	-34	-0-	82	2			N	-0-	-0-	-0-
03	155 N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-	-0-	-0-
04	150 N	78	-0-	-72	-0-	78	2			N	-0-	-0-	-0-
05	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-	-0-	-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-	-0-	-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-	-0-	-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-	-0-	-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-	-0-	-0-
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-	-0-	-0-
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,253		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
 PARISH WELL #: 3036 RRCID -> 192394 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1902 - 1956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	15	1	104	2	N	-0-	-0-	-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-	-0-	-0-
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-	-0-	-0-
05	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-	-0-	-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-	-0-	-0-
07	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-	-0-	-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-	-0-	-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-	-0-	-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-	-0-	-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		865			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FORTNEY, W. D. WELL #: 2025 RRCID -> 206447 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2098 - 2150

01	248 N	75	-0-	-173	-0-	9	1	66	2	N	-0-	-0-	-0-
02	290 N	91	-0-	-199	-0-	91	2			N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-	-0-	-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-	-0-	-0-
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-	-0-	-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-	-0-	-0-
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-	-0-	-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-	-0-	-0-
09	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-	-0-	-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-	-0-	-0-
*12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,130			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
 HARRIS, LAVERNE WELL #: 2 RRCID -> 204785 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 1867 - 1919

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

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC //CONT.// 684645
 LAVERNE HARRIS A WELL #: 5 RRCID -> 209080 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 1998 - 2061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

LAVERNE HARRIS -B- WELL #: 6 RRCID -> 209081 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2021 - 2066

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

HARRIS, LAVERNE -G- WELL #: 11 RRCID -> 213669 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 2271 PERF. 1999 - 2081

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

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC //CONT.// 684645
 HARRIS, LAVERNE -C- WELL #: 7 RRCID -> 213692 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 2271 PERF. 2010 - 2045

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

LAVERNE HARRIS -E- WELL #: 9 RRCID -> 214152 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2006 - 2060

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

LAVERNE HARRIS-F- WELL #: 10 RRCID -> 214156 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 2934 PERF. 1987 - 2041

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

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC //CONT.// 684645
 PADGETT-A- WELL #: 2 RRCID -> 214158 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 2176 PERF. 1879 - 1936

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

PADGETT -B- WELL #: 3 RRCID -> 214792 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 1968 - 2011

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

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
 TAYLOR, JOYCE -B- WELL #: 1 RRCID -> 100428 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2029 - 2044

01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	68	1	121	2	N	-0-		-0-													
02		174 N	172	-0-	-2	-0-	81	1	91	2	N	-0-		-0-													
03		197 N	197	-0-	-0-	-0-	89	1	108	2	N	-0-		-0-													
04		182 N	182	-0-	-0-	-0-	81	1	101	2	N	-0-		-0-													
05		205 N	205	-0-	-0-	-0-	81	1	124	2	N	-0-		-0-													
06		209 N	209	-0-	-0-	-0-	97	1	112	2	N	-0-		-0-													
07		220 N	220	-0-	-0-	-0-	111	1	109	2	N	-0-		-0-													
08		217 N	208	-0-	-9	-0-	88	1	120	2	N	-0-		-0-													
09		210 N	209	-0-	-1	-0-	94	1	115	2	N	-0-		-0-													
10		217 N	200	-0-	-17	-0-	91	1	109	2	N	-0-		-0-													
11		210 N	201	-0-	-9	-0-	103	1	98	2	N	-0-		-0-													
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT		-0-													
TOTAL GAS PROD: 2,192														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 XPLORE OPERATING, LLC 946023
 RHODES W. J. -B- WELL #: 2 RRCID -> 059140 COMPL. DATE 05/08/1974 TOTAL DEPTH 4477 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	3 N	-0-	3	-0-	-0-		3	1		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RHODES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 102973 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2417 - 2498

01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	1			N	-0-			-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-			-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-			-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	1			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		83		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

J. W. BARTLETT (MARBLE FALLS) 45218 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
 SIMPCO OIL & GAS 783485
 WALKER, M. T. WELL #: 1 RRCID -> 017313 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2188 - 2209

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

J. W. BARTLETT (MARBLE FALLS) //CONT.// 45218 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
WILSON, KELLY 929355
FRAZIER WELL #: 1 RRCID -> 017316 COMPL. DATE 04/14/1960 TOTAL DEPTH 2217 PERF. 2181 - 2191

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

JACK-FRED-BOB (CANYON REEF) 45279 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JONES
M-TEX RESOURCES, INC. 518935
HOOKER TRUST WELL #: 4 RRCID -> 183901 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

JACKSON (STRAWN) 45395 666 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
COPELAND RANCH 'A' WELL #: 26 RRCID -> 275283 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 4036 PERF. 3850 - 3860

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-				-0-
02		0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		2 #		-0-	-0-	-2				N	-0-				-0-
05		2 #		-0-	-0-	-2				N	-0-				-0-
06		2 #		-0-	-0-	-2				N	-0-				-0-
07		0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			2			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

JACKSON (STRAWN) //CONT.// 45395 666 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500
 GRAHAM HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 146467 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 1668 PERF. 1493 - 1554

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		217 #	163	-0-	-54	-0-	163	2		N	-0-			-0-	
02		203 #	123	-0-	-80	-0-	123	2		N	-0-			-0-	
03		186 #	167	-0-	-19	-0-	167	2		N	-0-			-0-	
04		182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-	
05		195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-	
06		195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-	
07		204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-	
08		191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-	
09		210 #	205	-0-	-5	-0-	205	2		N	-0-			-0-	
10		217 #	212	-0-	-5	-0-	212	2		N	-0-			-0-	
11		210 #	199	-0-	-11	-0-	199	2		N	-0-			-0-	
12		217 #	202	-0-	-15	-0-	202	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,238											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 153931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1838 PERF. 1498 - 1546

01		279 #	176	-0-	-103	-0-	176	2		N	-0-			-0-	
02		261 #	134	-0-	-127	-0-	134	2		N	-0-			-0-	
03		248 #	180	-0-	-68	-0-	180	2		N	-0-			-0-	
04		210 #	197	-0-	-13	-0-	197	2		N	-0-			-0-	
05		217 #	211	-0-	-6	-0-	211	2		N	-0-			-0-	
06		212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-	
07		222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-	
08		217 #	206	-0-	-11	-0-	206	2		N	-0-			-0-	
09		222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-	
10		229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-	
11		215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-	
*12		219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,423											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GRAHAM WELL #: 17 RRCID -> 181463 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 1901 PERF. 1548 - 1610

01		310 #	217	-0-	-93	-0-	217	2		N	-0-			-0-	
02		290 #	165	-0-	-125	-0-	165	2		N	-0-			-0-	
03		310 #	222	-0-	-88	-0-	222	2		N	-0-			-0-	
04		270 #	242	-0-	-28	-0-	242	2		N	-0-			-0-	
05		279 #	260	-0-	-19	-0-	260	2		N	-0-			-0-	
06		260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-	
07		274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-	
08		254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-	
09		274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-	
10		282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-	
11		270 #	265	-0-	-5	-0-	265	2		N	-0-			-0-	
12		279 #	270	-0-	-9	-0-	270	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,985											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

JACKSON (STRAWN) //CONT.// 45395 666 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 ROB-JOE GAS & OIL CO. //CONT.// 715500
 GRAHAM WELL #: 15 RRCID -> 181899 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1531 - 1608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 #	122	-0-	-33	-0-	122	2		N	-0-			-0-
02	145 #	93	-0-	-52	-0-	93	2		N	-0-			-0-
03	155 #	125	-0-	-30	-0-	125	2		N	-0-			-0-
04	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
05	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
06	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
07	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
08	186 #	175	-0-	-11	-0-	175	2		N	-0-			-0-
09	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
10	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
11	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
12	186 #	185	-0-	-1	-0-	185	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,975			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

JANELLEN (CADDO) 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
 BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298
 BOENICKE-FULLER WELL #: 2 RRCID -> 017816 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1154 - 1160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CARTWRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 017817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1180 - 1210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

JANELLEN (CADDO) //CONT.// 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
 BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298
 DAVIS, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 017818 COMPL. DATE 04/15/1922 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1154 - 1157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLER CO. SCHOOL WELL #: 1 RRCID -> 017826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1140 - 1148

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANKIN, B.J. WELL #: 3 RRCID -> 081805 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1206 - 1212

01	0 W	-0-	-0-	-0-	672				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	672				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	672				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	672				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	672				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	672				N	-0-			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	672				N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	672				N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	672				N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	672				N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	672				N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	672				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANELLEN (CADDO) //CONT.// 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
 BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298
 RANKIN, B J WELL #: 1 RRCID -> 081808 COMPL. DATE 08/20/1978 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1146 - 1154

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 W	-0-	-0-	-0-	676				N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	676				N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	676				N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	676				N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	676				N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	676				N	-0-			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	676				N	NO RPT			-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	676				N	NO RPT			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	676				N	NO RPT			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	676				N	NO RPT			-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	676				N	NO RPT			-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	676				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTON, T.G. WELL #: 1 RRCID -> 081816 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1068 - 1120

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTON, T.G. WELL #: 2 RRCID -> 082076 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1070 - 1220

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANELLEN (CADDO) //CONT.// 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
 BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298
 FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 090563 COMPL. DATE 04/27/1980 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1116 - 1200

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 W	-0-	-0-	-0-	388				N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	388				N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	388				N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	388				N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	388				N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	388				N	-0-			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	388				N	NO RPT			-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	388				N	NO RPT			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	388				N	NO RPT			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	388				N	NO RPT			-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	388				N	NO RPT			-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	388				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNIE, TERRY WELL #: 3 RRCID -> 115321 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 1265 PERF. 1131 - 1190

01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIKES WELL #: 2 RRCID -> 136923 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 1260 PERF. 1102 - 1228

01		0 W	-0-	-0-	-0-	347				N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	347				N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	347				N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	347				N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	347				N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	347				N	-0-			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	347				N	NO RPT			-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	347				N	NO RPT			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	347				N	NO RPT			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	347				N	NO RPT			-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	347				N	NO RPT			-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	347				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANELLEN (CADDO) //CONT.// 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
 BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298
 SIKES WELL #: 1 RRCID -> 136925 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1104 - 1228

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 W	-0-	-0-	-0-	388				N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	388				N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	388				N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	388				N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	388				N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	388				N	-0-			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	388				N	NO RPT			-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	388				N	NO RPT			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	388				N	NO RPT			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	388				N	NO RPT			-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	388				N	NO RPT			-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	388				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHISON, B. WELL #: 3 RRCID -> 137575 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1153 - 1182

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLER COUNTY SCHOOL WELL #: 1 RRCID -> 144011 COMPL. DATE 11/13/1978 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1228 - 1232

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANELLEN (CADDO) DOWN-HOLE PUMP SERVICE CO., INC. RICHARDSON		//CONT.//	45694 200	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: BROWN		
		227570						
		WELL #:	RRCID -> 082466	COMPL. DATE 05/02/1979	TOTAL DEPTH 1900	PERF. 1088	-	1230
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20
		PLUGGED AND ABANDONED		01/26/2005				

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION ENERGY INC. RICHARDSON			570410			CNTY: BROWN		
		WELL #:	RRCID -> 082669	COMPL. DATE 04/06/1979	TOTAL DEPTH 1400	PERF. 1104	-	1238
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	53
		PLUGGED AND ABANDONED		02/18/2013				

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROLIA GROUP, L.L.C. J. L. MORRIS			660810			CNTY: BROWN		
		WELL #:	RRCID -> 017813	COMPL. DATE 06/08/1941	TOTAL DEPTH 1170	PERF. 1080	-	1170
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1021	Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1021	Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1021	Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1021	Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1021	Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1021	Y	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021	Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021	Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021	Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021	Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021	Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANELLEN (CADDO) PETROLIA GROUP, L.L.C. DAVIS, W. B.		//CONT.// //CONT.//	45694 200 660810	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: BROWN							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAVIS, W. B.		WELL #:	3	RRCID ->	017820	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1260	PERF.	1239	-	1245
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAVIS, W. B.		WELL #:	4	RRCID ->	017821	COMPL. DATE	10/24/1954	TOTAL DEPTH	1920	PERF.	1162	-	1167
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JANELLEN (CADDO)		//CONT.//		45694 200	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BROWN					
PETROLIA GROUP, L.L.C.		//CONT.//		660810									
HUTCHINSON, B.		WELL #:		1	RRCID ->	017822	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1053 - 1070		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LEACH, J. S.		WELL #:		1	RRCID ->	017823	COMPL. DATE	04/01/1932	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1068 - 1118		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

J. L. MORRIS		WELL #:		1	RRCID ->	017824	COMPL. DATE	08/04/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1085 - 1086		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JANELLEN (CADDO)		//CONT.//		45694 200	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BROWN			
PETROLIA GROUP, L.L.C.		//CONT.//		660810							
WALLACE, JOHN C.		WELL #:		1	RRCID ->	017825	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1038 - 1065
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNIE, TERRY		WELL #:		1	RRCID ->	101553	COMPL. DATE	10/31/1978	TOTAL DEPTH	3518	PERF. 1107 - 1184
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNIE, TERRY		WELL #:		2	RRCID ->	134148	COMPL. DATE	00/00/1978	TOTAL DEPTH	2218	PERF. 1112 - 1171
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

JANELLEN, SOUTH (FRY) 45698 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298
HUGGINS WELL #: 1 RRCID -> 101957 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1030 - 1039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, ALVIN L. 567641
MILLER, ALVIN L. WELL #: 1 RRCID -> 089537 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 1177 PERF. 860 - 864

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, ALVIN L. WELL #: 6 RRCID -> 094797 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 490 PERF. 433 - 441

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANELLEN, SOUTH (FRY)		//CONT.//	45698 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN					
MILLER, ALVIN L.		//CONT.//	567641								
MILLER, ALVIN L.		WELL #:	5	RRCID -> 094918	COMPL. DATE 07/01/1981	TOTAL DEPTH	965	PERF. 433	-	441	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MILLER, ALVIN L.		WELL #:	2	RRCID -> 095003	COMPL. DATE 07/01/1981	TOTAL DEPTH	580	PERF. 433	-	442	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

JANET (GRAY 2600)		45708 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLEMAN						
KOLLAO PROPERTIES LLC		474275									
YOUNG, ROY		WELL #:	1	RRCID -> 053964	COMPL. DATE 07/14/1972	TOTAL DEPTH	2665	PERF. 2614	-	0	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED			12/07/2016	-	P/A 12/07/16						
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

JANET (GRAY 2600)		//CONT.//		45708 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN						
MISSION ENERGY INC.				570410										
YOUNG, ROY "A"		WELL #:		5	RRCID ->	089539	COMPL. DATE	12/18/1972	TOTAL DEPTH	2670	PERF. 2614 - 2670			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			157
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROY YOUNG "B" UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	125905	COMPL. DATE	12/08/1987	TOTAL DEPTH	3736	PERF. 2623 - 2650			
01	186	N	67	-0-	-119	-0-	67	3	N	-0-	-0-			
02	145	N	5	-0-	-140	-0-	5	3	N	-0-	-0-			
03	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	3	N	-0-	-0-			
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3	N	-0-	-0-			
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3	N	-0-	-0-			
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-			
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-	-0-			
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3	N	-0-	-0-			
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-			
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-			
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-			
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		101		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

YOUNG, ROY DEANE		949387		WELL #:		3	RRCID ->	087078	COMPL. DATE	04/01/1980	TOTAL DEPTH	3520	PERF. 2609 - 2614	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JANICE (SADDLE CREEK)		45727 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON			
RICHARDS, TOT OIL CO.		707430									
JANICE, DARLA		WELL #:		6	RRCID ->	103798	COMPL. DATE	09/10/1982	TOTAL DEPTH	852	PERF. 780 - 786
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED		02/19/2016		- PLUGGED		02/19/16					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

JANICE (SADDLE CREEK) //CONT.// 45727 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
 RICHARDS, TOT OIL CO. //CONT.// 707430
 JANICE, DARLA WELL #: 5 RRCID -> 104567 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 906 - 910

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/29/2016 - PLUGGED 02/29/16													

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRELL WELL #: 2 RRCID -> 111182 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 841 PERF. 786 - 790

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/06/2016 - PLUGGED 04/06/16													

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAYMA RHEA (MISS.) 45967 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 BRECK OPERATING CORP. 089974
 MATTHEWS "20" WELL #: 1 RRCID -> 165948 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4301 - 4401

01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-			114
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			114
03	651 N	596	-0-	-55	-0-	596	2		N	-0-			114
04	660 N	570	-0-	-90	-0-	570	2		N	-0-			114
05	620 N	578	-0-	-42	-0-	578	2		N	-0-			114
06	570 N	556	-0-	-14	-0-	556	2		N	-0-			114
07	589 N	564	-0-	-25	-0-	564	2		N	-0-			114
08	589 N	557	-0-	-32	-0-	557	2		N	-0-			114
09	570 N	534	-0-	-36	-0-	534	2		N	-0-			114
10	558 N	548	-0-	-10	-0-	548	2		N	-0-			114
11	540 N	522	-0-	-18	-0-	522	2		N	-0-			114
12	558 N	532	-0-	-26	-0-	532	2		N	-0-			114

TOTAL GAS PROD: 6,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNIE FAYE (DUFFER) 46170 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
 D.J. & T. ENERGY 196227
 LUTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 182904 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3966 - 3980

*01	PRTL PLG	13	-0-	13	60	1	2	12	9	N	11		53	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-	53	1	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OIL AND GAS DIVISION

JENNIFER (DUFFER) CF OIL & GAS, LLC MCAFEE, CHARLES		46176 300 142196		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD								
WELL #:		1		RRCID -> 162685		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4293 PERF. 4086 - 4094						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1044 R	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2			N	-0-					-0-
02		1392 #	1014	-0-	-378	-0-	1014 2			N	-0-					-0-
03		1488 #	967	-0-	-521	-0-	967 2			N	-0-					-0-
04		1140 #	967	-0-	-173	-0-	967 2			N	-0-					-0-
05		1085 #	931	-0-	-154	-0-	931 2			N	-0-					-0-
06		1050 #	766	-0-	-284	-0-	766 2			N	-0-					-0-
07		1085 #	974	-0-	-111	-0-	974 2			N	-0-					-0-
08		1018 R	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2			N	-0-					-0-
09		960 #	922	-0-	-38	-0-	922 2			N	-0-					-0-
10		930 #	805	-0-	-125	-0-	805 2			N	-0-					-0-
11		990 #	620	-0-	-370	-0-	620 2			N	-0-					-0-
12		1023 #	953	-0-	-70	-0-	953 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		10,981		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SUCHIL ENERGY, LLC MOORE JOHNSTON		828545		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON								
WELL #:		1		RRCID -> 261284		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 4359 PERF. 4053 - 4055								
01		124 #	29	-0-	-95	-0-	29 2			N	-0-					-0-
02		58 #	22	-0-	-36	-0-	22 2			N	-0-					-0-
03		21 R	21	-0-	-0-	-0-	21 2			N	-0-					-0-
04		30 #	7	-0-	-23	-0-	7 2			N	-0-					-0-
05		31 #	5	-0-	-26	-0-	5 2			N	-0-					-0-
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 W	66	-0-	66	66	66 99			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		150		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

JERALD CECIL (CADDO) EXLCO, INC. BOYD, G. G. "B"		46244 500 256985		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON								
WELL #:		1		RRCID -> 140714		COMPL. DATE 02/00/1972		TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3900 - 3910								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

JESSIE LEE (U. LAKE SAND)		46308 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
BACON ENERGY		042398		WELL #: 1		RRCID -> 110891		COMPL. DATE 05/02/1984		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 3538 - 3543		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JETT (DUFFER)		46320 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		058851		WELL #: 2		RRCID -> 130755		COMPL. DATE 10/17/1983		TOTAL DEPTH 3422		PERF. 3103 - 3150		
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2	Y	-0-					-0-
02	116 N	83	-0-	-33	-0-	83	2	Y	-0-					-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	Y	-0-					-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-					-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	Y	-0-					-0-
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2	Y	-0-					-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	Y	-0-					-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	Y	-0-					-0-
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2	Y	-0-					-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2	Y	-0-					-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	Y	-0-					-0-
*12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,126				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JILL (CONGL. N)		46356 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		WELL #: 1A		RRCID -> 127158		COMPL. DATE 05/10/1988		TOTAL DEPTH 4135		PERF. 4050 - 4056		
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-					-0-
02	87 N	82	-0-	-5	-0-	82	2	N	-0-					-0-
03	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2	N	-0-					-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2	N	-0-					-0-
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2	N	-0-					-0-
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2	N	-0-					-0-
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2	N	-0-					-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-					-0-
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2	N	-0-					-0-
10	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2	N	-0-					-0-
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2	N	-0-					-0-
*12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		963				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JILL (CONGL. N)		//CONT.//		46356 400	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741								
HARALSON, ELLA		WELL #:		1	RRCID ->	139229	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4126	PERF. 4088	- 4103
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	155 N	15	-0-	-140	-0-	15	2	N	-0-			118
02	87 N	28	-0-	-59	-0-	28	2	N	-0-			118
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-			118
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-			118
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-			118
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-			118
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2	N	-0-			118
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			118
09	120 N	13	-0-	-107	-0-	13	2	N	-0-			118
10	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2	N	-0-			118
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-			118
12	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	2	N	-0-			118
TOTAL GAS PROD:		602		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JILL, N. (CONGL. 4050)		46358 500		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741										
HARALSON, ELLA -A-		WELL #:		3	RRCID ->	118689	COMPL. DATE	10/01/1985	TOTAL DEPTH	4115	PERF. 4056	- 4062
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-			43
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-			43
03	558 N	525	-0-	-33	-0-	525	2	N	-0-			43
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2	N	-0-			43
05	527 N	423	-0-	-104	-0-	423	2	N	-0-			43
06	510 N	384	-0-	-126	-0-	384	2	N	-0-			43
07	527 N	298	-0-	-229	-0-	298	2	N	-0-			43
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-			43
09	390 N	329	-0-	-61	-0-	329	2	N	-0-			43
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-			43
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-			43
*12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-			43
TOTAL GAS PROD:		5,001		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JILL, N. (3900)		46358 750		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
VAN OPERATING, LTD.		881442										
RANCH, P. K.		WELL #:		14 C	RRCID ->	180760	COMPL. DATE	12/15/2000	TOTAL DEPTH	4127	PERF. 3870	- 3880
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			25
02	667 N	-0-	-0-	-667	-0-			N	8			33
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14			47
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		22						

JIM NED RHYNE, J.V. CUMMINGS		46465 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
		706379		WELL #: 1		RRCID -> 151679		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH 4070		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JIM NED (MORRIS) RHYNE, J.V. RICHEY, J. E.		46465 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
		706379		WELL #: 3		RRCID -> 109855		COMPL. DATE 01/27/1984		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3450 - 3460		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1655 R	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-			-0-
02	1944 R	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-			-0-
03	2124 R	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1970	-0-	1970	1970	1970	2			N	-0-			-0-
05	14B DENY	2001	-0-	2001	3971	2001	2			N	-0-			-0-
06	0	568	-0-	568	4539	568	2			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4539					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4539					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4539					N	-0-			-0-
10	3875	-0-	-0-	-3875	664					N	-0-			-0-
*11	1866 R	1202	-0-	-664	-0-	1202	2			N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,464				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOE BOB (MARBLE FALLS REEF) CARR, TIMOTHY CHARLES CARR "A"		46650 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
		135095		WELL #: 1		RRCID -> 121747		COMPL. DATE 05/17/1986		TOTAL DEPTH 1240		PERF. 1190 - 1200		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOE BOB (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 46650 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 J.W.S. 427277
 STANLEY WELL #: 1B RRCID -> 116753 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1152 - 1160

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANLEY, RUFUS WELL #: 2D RRCID -> 121336 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1170 - 1180

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANLEY, RUFUS WELL #: 1A RRCID -> 121919 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1132 - 1137

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOE & GRADY DAWS (STRAWN UPPER) 46668 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
 GOOPCO, INC. 315960
 MCKEICHAN, WILL WELL #: 2 RRCID -> 150412 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 4531 PERF. 3320 - 3334

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		124 N	58	-0-	-66	-0-	58	2		N	-0-			-0-	
02		58 N	52	-0-	-6	-0-	52	2		N	-0-			-0-	
03		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-			-0-	
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-	
05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-	
06		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-	
07		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-	
08		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-			-0-	
09		90 N	17	-0-	-73	-0-	17	2		N	-0-			-0-	
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-	
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-	
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			689												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

JOHN DEAN (CONGL. 3850) 46845 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 ECHO PRODUCTION, INC. 240125
 MCCLURE, J. WELL #: 7 RRCID -> 074355 COMPL. DATE 11/16/1977 TOTAL DEPTH 4226 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 06/16/2016 - P/A 06/16/16															
TOTAL GAS PROD:			-0-												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

JOHN DEAN (CONGL. 4000) 46845 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 KEATING ENERGY, INC. 453142
 MCCLURE, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 080380 COMPL. DATE 10/22/1978 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4008 - 4024

01	589 N	475	-0-	-114	-0-	475	3			N	-0-			-0-	
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-			-0-	
03	527 N	457	-0-	-70	-0-	457	3			N	-0-			-0-	
04	450 N	433	-0-	-17	-0-	433	3			N	-0-			-0-	
05	496 N	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-			-0-	
06	450 N	278	-0-	-172	-0-	278	2			N	-0-			-0-	
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-	
08	496 N	199	-0-	-297	-0-	199	2			N	-0-			-0-	
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			-0-	
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-			-0-	
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			-0-	
12	527 N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,734												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

OIL AND GAS DIVISION

JOHN K. (GRAY) 46875 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
SUN-KEY OIL CO., INC. 829320
SEALY-SMITH "121" WELL #: 1 RRCID -> 125728 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 3528 - 3560

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	40	2	17	9	N	15				97
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	41	2	9	9	N	8				105
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	44	2	9	9	N	8				113
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	55	2	8	9	N	7				120
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	56	2	12	9	N	11				131
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	53	2	8	9	N	7				138
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	128	1		16
*08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	40	2	4	9	N	4				20
*09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	16	2	6	9	N	5				25
*10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	45	2	7	9	N	6				31
*11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	8	2	19	9	N	17				48
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				48
TOTAL GAS PROD:		497				TOTAL CONDENSATE PROD:		94							

JOHN R. JACOBS (BEND CONGL.) 46914 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
REVAL EXPLORATION LLC 703607
STOCKSTILL WELL #: 1 RRCID -> 159133 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3138 - 3144

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GIBSON WELL #: 1U RRCID -> 163006 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3111 - 3119

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOHN R. JACOBS (BEND CONGL.) //CONT.// 46914 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 REVAL EXPLORATION LLC //CONT.// 703607
 TCU WELL #: 1 RRCID -> 165330 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 3464 PERF. 3130 - 3146

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 2 RRCID -> 169421 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3082 - 3090

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 174163 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3229 - 3232

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

JOHN R. JACOBS (BEND CONGL.)		//CONT.//		46914 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH						
REVAL EXPLORATION LLC		//CONT.//		703607										
TCU		WELL #:		3	RRCID ->	175260	COMPL. DATE	10/04/1999	TOTAL DEPTH	3475	PERF.	3160 - 3166		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TCU		WELL #:		4	RRCID ->	182704	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	3281	PERF.	3073 - 3081		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HILL		WELL #:		1	RRCID ->	211104	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3448 - 3453		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	238					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	238					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	238					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	238					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	238					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	238					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	238					N	NO RPT			-0-
08	238 X	NO RPT	-0-	-238	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/10/2016 - P/A 10/10/16										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JOHNNY (CONGL.)		46982 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS				
PETEX		659782										
DUGGAN-HARRELL (CONGL) UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	200330	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3862 - 3866	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		385 R	385	-0-	-0-	-0-	385 2	N	-0-			-0-
02		364 R	364	-0-	-0-	-0-	364 2	N	-0-			-0-
03		389 R	389	-0-	-0-	-0-	389 2	N	-0-			-0-
04		360 #	342	-0-	-18	-0-	342 2	N	-0-			-0-
05		403 #	332	-0-	-71	-0-	332 2	N	-0-			-0-
06		390 #	305	-0-	-85	-0-	305 2	N	-0-			-0-
07		403 #	292	-0-	-111	-0-	292 2	N	-0-			-0-
08		403 #	274	-0-	-129	-0-	274 2	N	-0-			-0-
09		330 #	317	-0-	-13	-0-	317 2	N	-0-			-0-
10		414 R	414	-0-	-0-	-0-	414 2	N	-0-			-0-
11		367 R	367	-0-	-0-	-0-	367 2	N	-0-			-0-
*12		379 R	379	-0-	-0-	-0-	379 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,160		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOHNSON BEND (BEND CONGL.)		47012 050		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
BASA RESOURCES, INC.		053974									
JOHNSON, FANNIE T.		WELL #:	2	RRCID ->	184507	COMPL. DATE	07/01/2001	TOTAL DEPTH	4493	PERF.	3990 - 3996
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	-0-	22 1	1435 2	Y	-0-		10
1363 N	1229	-0-	-134	-0-	-0-	9 1	1220 2	Y	-0-		10
1457 N	1178	-0-	-279	-0-	-0-	7 1	1171 2	Y	-0-		10
1410 N	1146	-0-	-264	-0-	-0-	1146 2		Y	-0-		10
1302 N	1248	-0-	-54	-0-	-0-	1248 2		Y	-0-		10
1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	1055 2	85 4	Y	-0-		10
1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	-0-	71 1	1107 2	Y	-0-		10
1240 N	1178	-0-	-62	-0-	-0-	109 1	1069 2	Y	-0-		10
1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	78 1	1062 2	Y	-0-		10
1178 N	1090	-0-	-88	-0-	-0-	5 1	1085 2	Y	-0-		10
1140 N	1040	-0-	-100	-0-	-0-	1040 2		Y	-0-		10
1178 N	1063	-0-	-115	-0-	-0-	1063 2		Y	-0-		10
TOTAL GAS PROD:		14,087		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JOHNSON, FANNIE T.		WELL #:	2	RRCID ->	251360	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	4435	PERF.	3966 - 4055
01 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
02 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
03 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
04 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
05 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
06 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
07 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
08 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
09 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
10 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
11 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
12 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/09/2013

OIL AND GAS DIVISION

JOHNSTON GAP (MARBLE FALLS)			47064 600		ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
HUNTER ENERGY, INC.			418929														
RIEBE, ANGELINA			WELL #: 2 A		RRCID -> 143126			COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3694 - 3710				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	111					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	111					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	111					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	111					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

RIEBE, ANGELINA			WELL #: 1		RRCID -> 144530			COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3760 - 3805				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					53
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					53
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					53
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					53
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	63					Y	NO RPT					53
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	63					Y	NO RPT					53
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	63					Y	NO RPT					53
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	63					Y	NO RPT					53
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	63					Y	NO RPT					53
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	63					Y	NO RPT					53
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	63					Y	NO RPT					53
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	63					Y	NO RPT					53
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

LANGFORD "C"			WELL #: 2		RRCID -> 218837			COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4170	PERF. 3685 - 3694				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

JOHNSTON GAP (MARBLE FALLS)		//CONT.//		47064 600	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
HUNTER ENERGY, INC.		//CONT.//		418929										
LANGFORD "C"		WELL #:		4	RRCID -> 218838	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4140	PERF.	3689 - 3697			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LANGFORD "C"		WELL #:		7	RRCID -> 218840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4125	PERF.	3668 - 3677			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LANGFORD "C"		WELL #:		8	RRCID -> 218841	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4179	PERF.	3664 - 3669			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

JOHNSTON GAP (MARBLE FALLS)		//CONT.//		47064 600	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
HUNTER ENERGY, INC.		//CONT.//		418929									
RIEBE, ANGELINA		WELL #:		3 A	RRCID ->	218842	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3864 -	3870
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	19		Y	-0-			-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	19		Y	-0-			-0-	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	19		Y	-0-			-0-	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	19		Y	-0-			-0-	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	19		Y	NO RPT			-0-	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	19		Y	NO RPT			-0-	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	19		Y	NO RPT			-0-	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	19		Y	NO RPT			-0-	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	19		Y	NO RPT			-0-	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	19		Y	NO RPT			-0-	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	19		Y	NO RPT			-0-	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	19		Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JONES COUNTY REGULAR (GAS)				47113 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JONES					
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750									
HODO		WELL #:		1	RRCID ->	267249	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	5370	PERF.	3970 -	4370
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			154	
02	464 N	38	-0-	-426	-0-	38 2		N	-0-			154	
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-			154	
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-			154	
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-	97 1		57	
06	480 N	404	-0-	-76	-0-	404 2		N	-0-			57	
07	434 N	416	-0-	-18	-0-	416 2		N	-0-			57	
08	341 N	323	-0-	-18	-0-	323 2		N	-0-			57	
09	390 N	120	-0-	-270	-0-	106 2	14 9	N	13			70	
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			70	
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	10			80	
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			80	
TOTAL GAS PROD:		2,559				TOTAL CONDENSATE PROD:		23					

JONES & LEWIS (CADDO)				47159 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN					
K & W VANPELT COMPANY				448748									
CLARK, JEAN		WELL #:		1 U	RRCID ->	043556	COMPL. DATE	02/01/1968	TOTAL DEPTH	2574	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	100	-0-	100	100	100 2		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	100	-0-	100	200	100 2		N	-0-			-0-	
09	300 R	100	-0-	-200	-0-	100 2		N	-0-			-0-	
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-	
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-	
*12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		600				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

JONES & LEWIS (CADDO) //CONT.// 47159 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
K & W VANPELT COMPANY //CONT.// 448748
CLARK, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 043557 COMPL. DATE 02/10/1968 TOTAL DEPTH 2067 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		310 N	287	-0-	-23	-0-	287 2		N	-0-			-0-
02		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-			-0-
03		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-			-0-
04		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-			-0-
05		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-			-0-
06		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-			-0-
07		341 N	191	-0-	-150	-0-	191 2		N	-0-			-0-
08		403 N	185	-0-	-218	-0-	185 2		N	-0-			-0-
09		330 N	156	-0-	-174	-0-	156 2		N	-0-			-0-
10		186 N	155	-0-	-31	-0-	155 2		N	-0-			-0-
11		180 N	120	-0-	-60	-0-	120 2		N	-0-			-0-
*12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,010	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

JONES & LEWIS (MARBLE FALLS) 47159 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
K & W VANPELT COMPANY 448748
CLARK, JEAN WELL #: 1 L RRCID -> 043558 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 2574 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

JONI LYNN (BEND CONGLOMERATE) 47222 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
WHITTENBURG J WELL #: 1 RRCID -> 275744 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4176 - 4188

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4743 #	4393	-0-	-350	-0-	4384 3	9 9	N	8			86
02		4263 #	4110	-0-	-153	-0-	4103 3	7 9	N	6			92
03		4557 #	4365	-0-	-192	-0-	4361 3	4 9	N	4			96
04		4350 #	4210	-0-	-140	-0-	4206 3	4 9	N	4			100
05		4433 #	4332	-0-	-101	-0-	4328 3	4 9	N	4			104
06		4260 #	4156	-0-	-104	-0-	4150 3	6 9	N	5			109
07		4402 #	4241	-0-	-161	-0-	4237 3	4 9	N	4			113
08		4371 #	4167	-0-	-204	-0-	4165 3	2 9	N	2			115
09		4200 #	3923	-0-	-277	-0-	3920 3	3 9	N	3			118
10		4340 #	3996	-0-	-344	-0-	3990 3	6 9	N	5			123
11		4170 #	3920	-0-	-250	-0-	3918 3	2 9	N	2			125
12		4247 #	3888	-0-	-359	-0-	3886 3	2 9	N	2			127
TOTAL GAS PROD:			49,701	TOTAL CONDENSATE PROD:			49						

OIL AND GAS DIVISION

JONISUE BOWDEN (CANYON)			47233 500		ASSOCIATED			49B		CNTY: FISHER				
FOREE OIL COMPANY			275700											
JONISUE			WELL #: 1 B		RRCID -> 218245		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 5173		PERF. 4890 - 4900			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1457 #	1418	-0-	-39	-0-	1418	2		N	-0-			131
02		1363 #	1199	-0-	-164	-0-	1199	2		N	-0-			131
03		1481 R	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2		N	-0-			131
04		1410 #	1376	-0-	-34	-0-	1376	2		N	-0-			131
05		1426 #	1366	-0-	-60	-0-	1366	2		N	-0-			131
06		1440 #	1326	-0-	-114	-0-	1326	2		N	-0-			131
07		1488 #	1333	-0-	-155	-0-	1333	2		N	-0-			131
08		1488 #	1325	-0-	-163	-0-	1325	2		N	-0-			131
09		1380 #	1282	-0-	-98	-0-	1282	2		N	-0-			131
10		1364 #	1340	-0-	-24	-0-	1340	2		N	-0-			131
11		1320 #	1227	-0-	-93	-0-	1227	2		N	-0-			131
12		1333 #	243	-0-	-1090	-0-	243	2		N	-0-			131
TOTAL GAS PROD:			14,916		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SWEETWATER PRODUCTION, INC.			833297							CNTY: FISHER				
SMITH			WELL #: 2		RRCID -> 130267		COMPL. DATE 02/28/1986		TOTAL DEPTH 4975		PERF. 4870 - 4885			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3		Y	-0-			-0-
02		232 #	219	-0-	-13	-0-	219	3		Y	-0-			-0-
03		248 #	229	-0-	-19	-0-	229	3		Y	-0-			-0-
04		240 #	209	-0-	-31	-0-	209	3		Y	-0-			-0-
05		248 #	215	-0-	-33	-0-	215	3		Y	-0-			-0-
06		240 #	184	-0-	-56	-0-	184	3		Y	-0-			-0-
07		248 #	117	-0-	-131	-0-	117	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	90	-0-	90	90	90	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	138	-0-	138	228	138	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	151	-0-	151	379	151	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	38	-0-	38	417	38	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	226	-0-	226	643	226	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,038		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

JOSEPH H. BYRNE (DUFFER)			47291 080		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.			105675											
BENNETT			WELL #: 1		RRCID -> 199754		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 3266		PERF. 3112 - 3120			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
04		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
07		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
08		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	38	-0-	38	38	38	2		N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	36	-0-	36	74	36	2		N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	74				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			439		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

JOSEPH H. BYRNE (DUFFER) //CONT.// 47291 080 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. //CONT.// 105675
BENNETT WELL #: 6 RRCID -> 211318 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 3128 - 3200

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			28	
02		58 #	46	-0-	-12	-0-	46	2		N	-0-			28	
03		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			28	
04		49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			28	
05		62 #	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			28	
06		60 #	41	-0-	-19	-0-	41	2		N	-0-			28	
07		62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-			28	
08		62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			28	
09		60 #	41	-0-	-19	-0-	41	2		N	-0-			28	
10		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			28	
*11		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			28	
12		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			28	
TOTAL GAS PROD:			475												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

JOSH THOMPSON (CONGL.) 47323 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
CDJ OIL CO. 140598
THOMPSON JOSH WELL #: 3 RRCID -> 061109 COMPL. DATE 04/27/1973 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 4355 - 0

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-	
02		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			616												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

THOMPSON JOSH WELL #: 4 C RRCID -> 061110 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 4584 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-	
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-	
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-	
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-	
05		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			40												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

JOSH THOMPSON (CONGL.) //CONT.// 47323 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 CDJ OIL CO. //CONT.// 140598
 THOMPSON, JOSH WELL #: 5 RRCID -> 226040 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 4344 - 4369

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-			-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		616			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOSH THOMPSON (MISS) 47323 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
 PETEX 659782
 THOMPSON, JOSH 568 WELL #: 1 RRCID -> 261291 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4643 - 4655

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOSHUA (CONGL) 47326 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 KORNIE-TILLMAN COMPANY 475741
 HALEY-HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 100490 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3589 - 3599

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOSHUA (CONGL) //CONT.// 47326 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
LOWRANCE INC. 511345
HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 239792 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3366 - 3373

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
02		29 #	16	-0-	-13	-0-	16	3		N	-0-			-0-
03		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-
04		30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-			-0-
05		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-
06		30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-			-0-
07		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-
08		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-
09		30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-			-0-
10		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-
11		30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-			-0-
12		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			182											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

HUNTER WELL #: 2 RRCID -> 246340 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 3706 PERF. 3591 - 3599

01		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
02		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
03		11 #	10	-0-	-1	-0-	10	3		N	-0-			-0-
04		11 #	10	-0-	-1	-0-	10	3		N	-0-			-0-
05		11 #	10	-0-	-1	-0-	10	3		N	-0-			-0-
06		11 #	10	-0-	-1	-0-	10	3		N	-0-			-0-
07		11 #	10	-0-	-1	-0-	10	3		N	-0-			-0-
08		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
09		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
10		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
11		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
12		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			122											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
WOODS WELL #: 1 RRCID -> 108992 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3560 - 3572

01		125 R	125	-0-	-0-	-0-	69	2	56	9	N	51		52
02		87 #	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-		52
03		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		52
04		120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		52
05		124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		52
06		120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		52
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
TOTAL GAS PROD:			125											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		51	

OIL AND GAS DIVISION

JOSHUA (CONGL)		//CONT.//		47326 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
PLACE OIL AND GAS CO.				667700										
CARROLL, BOB				WELL #:	2	RRCID ->	158003	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3690	PERF.	3606 -	3212
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		310 #	280	-0-	-30	-0-	280	2	N	-0-			-0-	
02		319 #	99	-0-	-220	-0-	99	2	N	-0-			-0-	
03		341 #	236	-0-	-105	-0-	236	2	N	-0-			-0-	
04		300 #	275	-0-	-25	-0-	275	2	N	-0-			-0-	
05		310 #	190	-0-	-120	-0-	190	2	N	-0-			-0-	
06		377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-			-0-	
07		285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-			-0-	
08		279 #	81	-0-	-198	-0-	81	2	N	-0-			-0-	
09		270 #	15	-0-	-255	-0-	15	2	N	-0-			-0-	
10		403 #	1	-0-	-402	-0-	1	2	N	-0-			-0-	
11		390 #	1	-0-	-389	-0-	1	2	N	-0-			-0-	
12		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,840				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JUDY (CADD)				47516 150	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: THROCKMORTON							
NORTH TEXAS OIL & GAS, LLC				614212										
MATTHEWS 70				WELL #:	1	RRCID ->	102602	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4615 -	4625
01		713 N	603	-0-	-110	-0-	603	3	N	-0-			111	
02		654 N	654	-0-	-0-	-0-	644	3	N	9			120	
03		819 N	819	-0-	-0-	-0-	802	3	N	15			135	
04		570 N	300	-0-	-270	-0-	300	3	N	-0-			135	
05		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3	N	-0-			135	
06		780 N	611	-0-	-169	-0-	608	3	N	3	122	1	16	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16	
09		600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			16	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16	
11		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-			16	
*12		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-			16	
TOTAL GAS PROD:			4,298				TOTAL CONDENSATE PROD:			27				

KAY (CADD)				47786 300	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BROWN							
KLH OIL & GAS, INC.				448810										
TABER RANCH				WELL #:	101	RRCID ->	100424	COMPL. DATE	08/01/1994	TOTAL DEPTH	3113	PERF.	1864 -	1868
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

KAY (CADDO) //CONT.// 47786 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
 KLH OIL & GAS, INC. //CONT.// 448810
 TABER RANCH WELL #: 104 RRCID -> 102912 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 3096 PERF. 1858 - 1870

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			-0-
02		58 N	44	-0-	-14	-0-	44	2		N	-0-			-0-
03		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-
04		60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2		N	-0-			-0-
05		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-
06		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
07		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-
08		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
09		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
10		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			-0-
11		60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2		N	-0-			-0-
12		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			554											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

TABOR RANCH -A- WELL #: 107 RRCID -> 109211 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 1858 - 1863

01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
03		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-			-0-
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
05		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			-0-
06		90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2		N	-0-			-0-
07		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
08		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
12		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,099											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

KDE (MISS.) 47826 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 BRECK OPERATING CORP. 089974
 SOUTH GREEN "1-49" WELL #: 149 RRCID -> 150927 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4353 - 4702

01		164 N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	N	-0-		134
02		203 N	118	-0-	-85	-0-	7	1	111	2	N	-0-		134
03		236 N	236	-0-	-0-	-0-	7	1	229	2	N	-0-		134
04		301 N	301	-0-	-0-	-0-	7	1	294	2	N	-0-		134
05		313 N	313	-0-	-0-	-0-	7	1	306	2	N	-0-		134
06		290 N	290	-0-	-0-	-0-	7	1	283	2	N	-0-		134
07		310 N	39	-0-	-271	-0-	7	1	32	2	N	-0-		134
08		310 N	70	-0-	-240	-0-	7	1	63	2	N	-0-		134
09		300 N	36	-0-	-264	-0-	7	1	29	2	N	-0-		134
10		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	1			N	-0-		134
11		60 N	7	-0-	-53	-0-	7	1			N	-0-		134
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	7	1	13	2	N	-0-		134
TOTAL GAS PROD:			1,601											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

KADANE-BEAUMONT (DUFFER) BRECK OPERATING CORP. DELAFOSSÉ "C"		47986 200 089974	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
		WELL #:	1	RRCID ->	018269	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	4094	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		713 N	699	-0-	-14	-0-	699	3				-0-
02		667 N	646	-0-	-21	-0-	646	3				-0-
03		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3				-0-
04		690 N	661	-0-	-29	-0-	661	3				-0-
05		682 N	679	-0-	-3	-0-	679	3				-0-
06		660 N	597	-0-	-63	-0-	597	3				-0-
07		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3				-0-
08		682 N	675	-0-	-7	-0-	675	3				-0-
09		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3				-0-
10		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3				-0-
11		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3				-0-
12		775 N	692	-0-	-83	-0-	692	3				-0-
TOTAL GAS PROD:			8,175				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

KEECHI CREEK (2100) COX, LEE INVESTMENTS INC. JAGGERS, T.L.		48408 800 185990	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
		WELL #:	2	RRCID ->	083189	COMPL. DATE	06/26/1979	TOTAL DEPTH	4595	PERF.	2120 - 2130	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12	
01		310 N	228	-0-	-82	-0-	228	2				-0-
02		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2				-0-
03		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2				-0-
04		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2				-0-
05		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2				-0-
06		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2				-0-
07		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2				-0-
08		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2				-0-
09		300 N	220	-0-	-80	-0-	220	2				-0-
10		341 N	250	-0-	-91	-0-	250	2				-0-
11		270 N	268	-0-	-2	-0-	268	2				-0-
*12		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2				-0-
TOTAL GAS PROD:			3,330				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

KEES (ELLENBURGER) ARNOT OIL COMPANY, LLC SANDERS		48465 080 033012	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
		WELL #:	2	RRCID ->	181596	COMPL. DATE	06/22/1997	TOTAL DEPTH	4369	PERF.	4281 - 4369	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1				-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1				-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1				-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1				-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1				-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1				-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1				-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1				-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1				-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1				-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1				-0-
12		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			11				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

KELLY (STRAWN)		48555 777		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX		659782											
COODY, J.R. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 161660		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 3998 PERF. 2578 - 2708					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KELSAY (STRAWN)		48626 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER					
OXXN		630579											
ANCELIN, D.		WELL #: 2		RRCID -> 165967		COMPL. DATE 06/13/1984		TOTAL DEPTH 5680 PERF. 3262 - 3330					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	227	-0-	-52	-0-	227	2		N	-0-			-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
03	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	2		N	-0-			-0-
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
05	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2		N	-0-			-0-
06	240 N	216	-0-	-24	-0-	216	2		N	-0-			-0-
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
11	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,486				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KEN ROSE (LO. CONGL.)		48780 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
ROYAL TEXAN ENERGY CO.		732104											
CHANEY, C.B.		WELL #: 1		RRCID -> 121547		COMPL. DATE 05/26/1986		TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3829 - 3831					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KESSLER (STRAWN)		49095 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
SMITH, J.V. OIL COMPANY		792516									
KESSLER		WELL #: 1		RRCID -> 102668		COMPL. DATE 08/31/1981		TOTAL DEPTH 4696 PERF. 3133 - 3144			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	1	N	-0-		-0-
02	87 N	38	-0-	-49	-0-	38	1	N	-0-		-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	1	N	-0-		-0-
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	1	N	-0-		-0-
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	1	N	-0-		-0-
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	1	N	-0-		-0-
07	155 N	13	-0-	-142	-0-	13	1	N	-0-		-0-
08	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2	N	-0-		-0-
09	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	2	N	-0-		-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-		-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,016		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KESSLER (3980)		49095 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER			
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC		179256									
JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 105180		COMPL. DATE 04/19/1983		TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3723 - 3757			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DALLAS PRODUCTION, INC.		197690		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TARRANT			
MILLER, ARLENE		WELL #: 1		RRCID -> 274399		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 5006 PERF. 2999 - 3004			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KEVIN (ATOKA 4470)		49106 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964												
HALSELL, J. R. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 142620		COMPL. DATE 09/04/1992		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4500 - 4508				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3			N	-0-			186
02		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3			N	-0-			186
03		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3			N	-0-			186
04		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3			N	-0-			186
05		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3			N	-0-			186
06		150 N	137	-0-	-13	-0-	137 3			N	-0-			186
07		186 N	118	-0-	-68	-0-	118 3			N	-0-			186
08		155 N	94	-0-	-61	-0-	94 3			N	-0-			186
09		150 N	70	-0-	-80	-0-	70 3			N	-0-			186
10		124 N	45	-0-	-79	-0-	45 3			N	-0-			186
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			186
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			186
TOTAL GAS PROD:		1,155				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KEVIN, NE (ATOKA)		49110 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO						
NALL OIL & GAS		599295												
HALSELL		WELL #: 4		RRCID -> 109353		COMPL. DATE 02/21/1984		TOTAL DEPTH 4576		PERF. 4319 - 4332				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		208 R	208	-0-	-0-	-0-	28 1	180 2		N	-0-			-0-
02		174 #	132	-0-	-42	-0-	20 1	112 2		N	-0-			-0-
03		186 #	138	-0-	-48	-0-	21 1	117 2		N	-0-			-0-
04		210 #	131	-0-	-79	-0-	20 1	111 2		N	-0-			-0-
05		217 #	96	-0-	-121	-0-	15 1	81 2		N	-0-			-0-
06		210 #	89	-0-	-121	-0-	14 1	75 2		N	-0-			-0-
07		155 #	91	-0-	-64	-0-	15 1	76 2		N	-0-			-0-
08		124 #	82	-0-	-42	-0-	14 1	68 2		N	-0-			-0-
09		120 #	54	-0-	-66	-0-	9 1	45 2		N	-0-			-0-
10		99 R	99	-0-	-0-	-0-	16 1	83 2		N	-0-			-0-
11		126 R	126	-0-	-0-	-0-	20 1	106 2		N	-0-			-0-
*12		156 R	156	-0-	-0-	-0-	26 1	130 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,402				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HALSELL "B"		WELL #: 8 B		RRCID -> 218175		COMPL. DATE 07/09/1984		TOTAL DEPTH 4582		PERF. 4376 - 4380				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		155 #	90	-0-	-65	-0-	12 1	78 2		N	-0-			-0-
02		116 #	104	-0-	-12	-0-	16 1	88 2		N	-0-			-0-
03		124 #	111	-0-	-13	-0-	17 1	94 2		N	-0-			-0-
04		120 #	105	-0-	-15	-0-	16 1	89 2		N	-0-			-0-
05		124 #	107	-0-	-17	-0-	17 1	90 2		N	-0-			-0-
06		120 #	94	-0-	-26	-0-	15 1	79 2		N	-0-			-0-
07		124 #	83	-0-	-41	-0-	14 1	69 2		N	-0-			-0-
08		124 #	80	-0-	-44	-0-	13 1	67 2		N	-0-			-0-
09		120 #	83	-0-	-37	-0-	14 1	69 2		N	-0-			-0-
10		93 #	71	-0-	-22	-0-	12 1	59 2		N	-0-			-0-
11		90 #	86	-0-	-4	-0-	14 1	72 2		N	-0-			-0-
12		93 #	88	-0-	-5	-0-	15 1	73 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,102				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

KIDD (STRAWN, UPPER) CROWN EQUIPMENT CO. CLARK		49171 500 191534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
		WELL #:	1	RRCID ->	089135	COMPL. DATE	06/02/1980	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 1770 - 1784	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2	N	-0-		-0-
02	145 N	143	-0-	-2	-0-	143	2	N	-0-		-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-		-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-		-0-
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-		-0-
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-		-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-		-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-		-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-		-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-		-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-		-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,077		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DOLLINS, RICHARD E. IRVINE		222209		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
		WELL #:	1	RRCID ->	084921	COMPL. DATE	08/01/1979	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 1727 - 1735	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KIGHT (CONGL 3750) DELTA OIL & GAS LTD. JUDITH WINSTON KIGHT "D"		49180 100 213703		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
		WELL #:	1	RRCID ->	111770	COMPL. DATE	01/05/1984	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3749 - 3754	
01	15 N	11	-0-	-4	-0-	11	3	Y	-0-		-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	Y	-0-		-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	Y	-0-		-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	Y	-0-		-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	Y	-0-		-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	Y	-0-		-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	Y	-0-		-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	Y	-0-		-0-
09	60 N	18	-0-	-42	-0-	18	3	Y	-0-		-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3	Y	-0-		-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3	Y	-0-		-0-
*12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		327		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KIGHT (DUFFER)		49180 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD.		213703													
JUDITH WINSTON KIGHT "D"		WELL #: 2		RRCID -> 112309		COMPL. DATE 07/31/1984		TOTAL DEPTH 4119		PERF. 3995 - 4095					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-				-0-
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-				-0-
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-				-0-
04	690 N	266	-0-	-424	-0-	266	3			N	-0-				-0-
05	713 N	496	-0-	-217	-0-	496	3			N	-0-				-0-
06	480 N	442	-0-	-38	-0-	442	3			N	-0-				-0-
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-				-0-
08	496 N	453	-0-	-43	-0-	453	3			N	-0-				-0-
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-				-0-
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-				-0-
11	450 N	331	-0-	-119	-0-	331	3			N	-0-				-0-
*12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,587		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

KIGHT, JUDITH WINSTON "C"		WELL #: 2		RRCID -> 127494		COMPL. DATE 05/16/1988		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3929 - 3939					
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	356	3	189	9	N	172	174	1		63
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	320	3	131	9	N	119				182
03	465 N	458	-0-	-7	-0-	323	3	135	9	N	123	167	1		138
04	540 N	401	-0-	-139	-0-	290	3	111	9	N	101	172	1		67
05	496 N	412	-0-	-84	-0-	279	3	133	9	N	121	168	1		20
06	450 N	390	-0-	-60	-0-	254	3	136	9	N	124				144
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	260	3	143	9	N	130	167	1		107
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	284	3	129	9	N	117	171	1		53
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	284	3	123	9	N	112				165
10	403 N	358	-0-	-45	-0-	290	3	68	9	N	62	204	1		23
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	293	3	199	9	N	181				204
*12	434 N	379	-0-	-55	-0-	273	3	106	9	N	96	172	1		128
TOTAL GAS PROD:		5,109		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,458									

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620)		49295 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO							
BOX HILL OPERATING, INC.		084427													
B.R.A.		WELL #: 6		RRCID -> 128115		COMPL. DATE 07/09/1988		TOTAL DEPTH 4006		PERF. 3685 - 3700					
01	14B2 EXT	100	-0-	100	100	100	3			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	20	-0-	20	120	20	3			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	15	-0-	15	135	15	3			N	-0-				-0-
04	240 R	105	-0-	-135	-0-	105	3			N	-0-				-0-
05	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-				-0-
06	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-				-0-
07	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-				-0-
08	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-				-0-
09	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-				-0-
10	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-				-0-
11	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-				-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		952		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620) //CONT.// 49295 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 BOX HILL OPERATING, INC. //CONT.// 084427
 B.R.A. WELL #: 3 RRCID -> 128865 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3624 - 3631

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	100	-0-	100	100	100 3		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	20	-0-	20	120	20 3		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	18	-0-	18	138	18 3		N	-0-			-0-
04		238 R	100	-0-	-138	-0-	100 3		N	-0-			-0-
05		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
06		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
07		110 R	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-			-0-
08		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-
09		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
10		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
11		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
12		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.R.A. WELL #: 1 RRCID -> 133640 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 3834 - 3840

01		93 #	47	-0-	-46	-0-	47 3		N	-0-			-0-
02		58 #	40	-0-	-18	-0-	40 3		N	-0-			-0-
03		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-
04		60 #	26	-0-	-34	-0-	26 3		N	-0-			-0-
05		62 #	18	-0-	-44	-0-	18 3		N	-0-			-0-
06		60 #	46	-0-	-14	-0-	46 3		N	-0-			-0-
07		54 R	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-			-0-
08		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			-0-
09		60 #	48	-0-	-12	-0-	48 3		N	-0-			-0-
10		62 #	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-			-0-
11		60 #	38	-0-	-22	-0-	38 3		N	-0-			-0-
12		62 #	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS-FISH WELL #: 1 RRCID -> 142116 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 4199 PERF. 3766 - 3793

01		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			-0-
02		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
03		20 R	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-			-0-
04		30 #	15	-0-	-15	-0-	15 3		N	-0-			-0-
05		31 #	15	-0-	-16	-0-	15 3		N	-0-			-0-
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08		31 #	10	-0-	-21	-0-	10 3		N	-0-			-0-
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10		15 #	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			-0-
11		10 #	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
12		10 #	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620)		//CONT.//		49295 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO								
KIMBERLIN ENERGY GROUP				462705				TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3589 - 3596					
KIMBERLIN		WELL #:		3	RRCID ->	119458	COMPL. DATE	12/09/1985								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		217 #	141	-0-	-76	-0-	4	1	137	2	Y	-0-				6
02		203 #	103	-0-	-100	-0-	4	1	99	2	Y	-0-				6
03		93 #	47	-0-	-46	-0-	4	1	43	2	Y	-0-				6
04		150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				6
05		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				6
06		150 #	80	-0-	-70	-0-	4	1	76	2	Y	-0-				6
07		124 #	123	-0-	-1	-0-	4	1	119	2	Y	-0-				6
08		62 #	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	2	Y	-0-				6
09		90 #	69	-0-	-21	-0-	4	1	65	2	Y	-0-				6
10		124 #	121	-0-	-3	-0-	4	1	117	2	Y	-0-				6
11		120 #	86	-0-	-34	-0-	4	1	82	2	Y	-0-				6
12		124 #	41	-0-	-83	-0-	4	1	37	2	Y	-0-				6
TOTAL GAS PROD:		851				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KIMBERLIN		WELL #:		6	RRCID ->	181953	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3662 - 3670				
01		31 #	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-				
02		29 #	13	-0-	-16	-0-	1	1	12	2	N	-0-				
03		11 #	6	-0-	-5	-0-	1	1	5	2	N	-0-				
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				
06		30 #	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-				
07		16 R	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-				
08		6 R	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-				
09		11 #	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	2	N	-0-				
10		31 #	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-				
11		30 #	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-				
12		31 #	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	N	-0-				
TOTAL GAS PROD:		112				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3700)		49295 225		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO									
KIMBERLIN ENERGY GROUP				462705			TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3718 - 3728						
KIMBERLIN-HUNTER		WELL #:		12	RRCID ->	122750	COMPL. DATE	11/18/1986								
01		383 N	383	-0-	-0-	-0-	12	1	371	2	Y	-0-				
02		279 N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	2	Y	-0-				
03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	2	Y	-0-				
04		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-				
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				
06		217 N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	Y	-0-				
07		334 N	334	-0-	-0-	-0-	12	1	322	2	Y	-0-				
08		109 N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	2	Y	-0-				
09		210 N	187	-0-	-23	-0-	12	1	175	2	Y	-0-				
10		341 N	328	-0-	-13	-0-	12	1	316	2	Y	-0-				
11		234 N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	2	Y	-0-				
12		186 N	112	-0-	-74	-0-	12	1	100	2	Y	-0-				
TOTAL GAS PROD:		2,312				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KIMBERLIN RANCH (CONG. 3850)		49295 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
KIMBERLIN ENERGY GROUP		462705													
KIMBERLIN		WELL #: 9		RRCID -> 122241		COMPL. DATE 08/29/1986		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3850 - 3858					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	Y	-0-				4
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-				4
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-				4
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				4
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				4
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-				4
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	Y	-0-				4
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	-0-				4
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	2	Y	-0-				4
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	3	1	80	2	Y	-0-				4
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-				4
12	62 N	28	-0-	-34	-0-	3	1	25	2	Y	-0-				4
TOTAL GAS PROD:		583		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

KING-TINDALL (MISS.)		49440 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563													
TINDALL "C"		WELL #: 1		RRCID -> 137606		COMPL. DATE 01/30/1987		TOTAL DEPTH 3855		PERF. 3590 - 3650					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TINDALL III		WELL #: 4		RRCID -> 141951		COMPL. DATE 07/07/1987		TOTAL DEPTH 3631		PERF. 3610 - 3626					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

KING-TINDALL (MISS.)		//CONT.//	49440 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND									
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	088563												
TINDALL I		WELL #:	1	RRCID -> 147071	COMPL. DATE 01/25/1987	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3591	-	3625					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MULLOY, J. J.		WELL #:	1	RRCID -> 217131	COMPL. DATE 01/30/1987	TOTAL DEPTH	4496	PERF. 3594	-	3599					
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

KIPI (MISS)		49589 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS										
KEATING ENERGY, INC.		453142													
HARRIS, MAGGIE		WELL #:	7	RRCID -> 192984	COMPL. DATE 01/05/2003	TOTAL DEPTH	4272	PERF. 4252	-	4272					
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	18	3	1	9	Y	1			1
02	29	N	16	-0-	-13	-0-	15	3	1	9	Y	1			2
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	18	3	1	9	Y	1	3	1	-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	15	3	1	9	Y	1			1
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	15	2	1	9	Y	1			2
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	15	2	1	9	Y	1			3
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	15	2	1	9	Y	1			4
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	15	2	1	9	Y	1	5	1	-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	13	2	1	9	Y	1			1
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	13	2	1	9	Y	1			2
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	15	2	1	9	Y	1			3
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	Y	1	4	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			194	TOTAL CONDENSATE PROD:			12								

KIRBY WOB (STRAWN) ABX OIL & GAS, INC. GILBERT		49614 400 003646		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
WELL #:		3 A		RRCID -> 152763		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 4137 PERF. 2366 - 2394								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KIRK BURNS, LOUISE BURNES, J.C.		49635 001 111067		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COMANCHE								
WELL #:		3A		RRCID -> 133706		COMPL. DATE 11/08/1948		TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2764 - 2780								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KLEINER (DUFFER) SO OPERATING COMPANY CARR, J.C. 499		49832 100 800281		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
WELL #:		3		RRCID -> 122538		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3876 - 3890								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	744 N	719	-0-	-25	-0-	719	2			N	-0-					-0-
02	725 N	636	-0-	-89	-0-	636	2			N	-0-					-0-
03	713 N	684	-0-	-29	-0-	684	2			N	-0-					-0-
04	690 N	684	-0-	-6	-0-	684	2			N	-0-					-0-
05	682 N	644	-0-	-38	-0-	644	2			N	-0-					-0-
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
07	713 N	621	-0-	-92	-0-	621	2			N	-0-					-0-
08	651 N	583	-0-	-68	-0-	583	2			N	-0-					-0-
09	720 N	543	-0-	-177	-0-	543	2			N	-0-					-0-
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
11	570 N	470	-0-	-100	-0-	470	2			N	-0-					-0-
12	558 N	351	-0-	-207	-0-	351	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,288				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KLEINER (LAKE)		49832 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BRECK OPERATING CORP.		089974										
KLEINER, CHAS. J.		WELL #: 4		RRCID -> 017839		COMPL. DATE 02/27/1957		TOTAL DEPTH 4004		PERF. 3400 - 3498		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		682 N	559	-0-	-123	-0-	30 1	526 3	N	3		172
							3 9					
02		645 N	645	-0-	-0-	-0-	30 1	614 3	N	1		173
							1 9					
03		673 N	673	-0-	-0-	-0-	30 1	636 3	N	6		179
							7 9					
04		623 N	623	-0-	-0-	-0-	30 1	592 3	N	1		180
							1 9					
05		682 N	594	-0-	-88	-0-	30 1	564 3	N	-0-		180
06		660 N	591	-0-	-69	-0-	30 1	560 3	N	1		181
							1 9					
07		664 N	664	-0-	-0-	-0-	30 1	634 3	N	-0-		181
08		666 N	666	-0-	-0-	-0-	30 1	634 3	N	2		183
							2 9					
09		653 N	653	-0-	-0-	-0-	30 1	619 3	N	4		187
							4 9					
10		651 N	552	-0-	-99	-0-	30 1	522 3	N	-0-		187
11		630 N	616	-0-	-14	-0-	30 1	586 3	N	-0-		187
12		682 N	641	-0-	-41	-0-	30 1	610 3	N	1		188
							1 9					
TOTAL GAS PROD:		7,477		TOTAL CONDENSATE PROD:		19						

SO OPERATING COMPANY		800281		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
CARR, J. C.		WELL #: 3		RRCID -> 104575		COMPL. DATE 10/20/1982		TOTAL DEPTH 3986		PERF. 3558 - 3568		
01		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 3		N	-0-		-0-
02		116 N	94	-0-	-22	-0-	94 3		N	-0-		-0-
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-		-0-
04		90 N	89	-0-	-1	-0-	89 3		N	-0-		-0-
05		93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3		N	-0-		-0-
06		90 N	83	-0-	-7	-0-	83 3		N	-0-		-0-
07		93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3		N	-0-		-0-
08		93 N	73	-0-	-20	-0-	73 3		N	-0-		-0-
09		90 N	74	-0-	-16	-0-	74 3		N	-0-		-0-
10		93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3		N	-0-		-0-
11		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-		-0-
*12		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,008		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RHODES-SOUTH		WELL #: 1		RRCID -> 110898		COMPL. DATE 04/21/1984		TOTAL DEPTH 4135		PERF. 3397 - 3427		
01		248 N	165	-0-	-83	-0-	165 2		N	-0-		-0-
02		232 N	200	-0-	-32	-0-	200 2		N	-0-		-0-
03		248 N	239	-0-	-9	-0-	239 2		N	-0-		-0-
04		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-		-0-
05		217 N	204	-0-	-13	-0-	204 2		N	-0-		-0-
06		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-		-0-
07		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-		-0-
08		217 N	201	-0-	-16	-0-	201 2		N	-0-		-0-
09		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-		-0-
10		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-		-0-
11		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-		-0-
12		310 N	262	-0-	-48	-0-	262 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,787		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KLEINER (LAKE)		//CONT.//		49832 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
WHITLEY, RAYMOND				920489									
WHITLEY, RAYMOND		WELL #:		1	RRCID -> 104293	COMPL. DATE 12/07/1982	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3480	-	3511			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KLEINER (LAKE SAND)				49832 225	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
SO OPERATING COMPANY				800281							
CARR, J. C. 499		WELL #:		1	RRCID -> 143342	COMPL. DATE 01/28/1984	TOTAL DEPTH 4113	PERF. 3626	-	3633	
01	93 #	80	-0-	-13	-0-	80 2	N	-0-		10	
02	87 #	71	-0-	-16	-0-	71 2	N	-0-		10	
03	93 #	76	-0-	-17	-0-	76 2	N	-0-		10	
04	90 #	76	-0-	-14	-0-	76 2	N	-0-		10	
05	93 #	72	-0-	-21	-0-	72 2	N	-0-		10	
06	90 #	81	-0-	-9	-0-	81 2	N	-0-		10	
07	93 #	69	-0-	-24	-0-	69 2	N	-0-		10	
08	93 #	65	-0-	-28	-0-	65 2	N	-0-		10	
09	90 #	60	-0-	-30	-0-	60 2	N	-0-		10	
10	93 #	69	-0-	-24	-0-	69 2	N	-0-		10	
11	90 #	52	-0-	-38	-0-	52 2	N	-0-		10	
12	62 #	39	-0-	-23	-0-	39 2	N	-0-		10	
TOTAL GAS PROD:		810				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CITY OF CISCO				WELL #:	1	RRCID -> 152589	COMPL. DATE 11/23/1982	TOTAL DEPTH 4105	PERF. N/A
01	248 #	167	-0-	-81	-0-	167 2	N	-0-	-0-
02	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232 2	N	-0-	-0-
03	248 #	237	-0-	-11	-0-	237 2	N	-0-	-0-
04	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-	-0-
05	248 #	189	-0-	-59	-0-	189 2	N	-0-	-0-
06	240 #	203	-0-	-37	-0-	203 2	N	-0-	-0-
07	248 #	192	-0-	-56	-0-	192 2	N	-0-	-0-
08	248 #	198	-0-	-50	-0-	198 2	N	-0-	-0-
09	210 #	191	-0-	-19	-0-	191 2	N	-0-	-0-
10	217 #	197	-0-	-20	-0-	197 2	N	-0-	-0-
11	210 #	189	-0-	-21	-0-	189 2	N	-0-	-0-
*12	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,386				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

KLEINER (RANGER) 49832 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 TEX-AM PETROLEUM CORP. 844144
 BURGESS-MANNING WELL #: 1 RRCID -> 130221 COMPL. DATE 01/01/1989 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3387 - 3396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COUCH WELL #: 1 RRCID -> 132709 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3400 - 3410

01	DLQ G-10	104	-0-	104	2765	104	2		N	-0-			10
02	DLQ G-10	106	-0-	106	2871	106	2		N	-0-			10
03	DLQ G-10	101	-0-	101	2972	101	2		N	-0-			10
04	DLQ G-10	103	-0-	103	3075	103	2		N	-0-			10
05	DLQ G-10	111	-0-	111	3186	111	2		N	-0-			10
06	DLQ G-10	102	-0-	102	3288	102	2		N	-0-			10
07	DLQ G-10	99	-0-	99	3387	99	2		N	-0-			10
08	DLQ G-10	106	-0-	106	3493	106	2		N	-0-			10
09	DLQ G-10	104	-0-	104	3597	104	2		N	-0-			10
10	DLQ G-10	15	-0-	15	3612	15	2		N	-0-			10
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3612				N	NO RPT			10
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3612				N	NO RPT			10
TOTAL GAS PROD:		951			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KNIGHT (DUFFER, LO. 4050) 49888 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703
 BLACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 236664 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 4041 - 4055

01	496 N	163	-0-	-333	-0-	163	3		N	-0-			-0-
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-			-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-			-0-
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	698	3	62 9	N	56	6 1		50
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	668	3	33 9	N	30			80
07	713 N	603	-0-	-110	-0-	586	3	17 9	N	15			95
08	775 N	452	-0-	-323	-0-	446	3	6 9	N	5			100
09	690 N	463	-0-	-227	-0-	423	3	40 9	N	36			136
10	589 N	520	-0-	-69	-0-	476	3	44 9	N	40			176
11	450 N	430	-0-	-20	-0-	395	3	35 9	N	32	164 1		44
*12	465 N	447	-0-	-18	-0-	400	3	47 9	N	43			87
TOTAL GAS PROD:		5,909			TOTAL CONDENSATE PROD:		257						

KNIGHT (DUFFER, LO. 4050) //CONT.// 49888 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
 BLACK "A" WELL #: 3 RRCID -> 236746 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4090 - 4110

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 5 RRCID -> 238036 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4057 - 4068

01	1085 N	929	-0-	-156	-0-	929	3			N	-0-			-0-
02	928 N	909	-0-	-19	-0-	909	3			N	-0-			-0-
03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-			-0-
04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-			-0-
05	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-			-0-
06	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-			-0-
07	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-			-0-
08	992 N	959	-0-	-33	-0-	959	3			N	-0-			-0-
09	990 N	930	-0-	-60	-0-	930	3			N	-0-			-0-
10	1147 N	1016	-0-	-131	-0-	1016	3			N	-0-			-0-
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-			-0-
*12	961 N	910	-0-	-51	-0-	910	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 243144 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4100

01	713 N	534	-0-	-179	-0-	534	3			N	-0-			-0-
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-			-0-
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-			-0-
04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-			-0-
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-			-0-
06	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-			-0-
07	682 N	222	-0-	-460	-0-	222	3			N	-0-			-0-
08	713 N	99	-0-	-614	-0-	99	3			N	-0-			-0-
09	750 N	689	-0-	-61	-0-	689	3			N	-0-			-0-
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-			-0-
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-			-0-
*12	713 N	704	-0-	-9	-0-	704	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

KNIGHT (DUFFER, LO. 4050) //CONT.// 49888 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
 BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 246061 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 4100 - 4105

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
01		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3	N	-0-			-0-
02		522 N	367	-0-	-155	-0-	367	3	N	-0-			-0-
03		558 N	403	-0-	-155	-0-	403	3	N	-0-			-0-
04		540 N	415	-0-	-125	-0-	415	3	N	-0-			-0-
05		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-			-0-
06		390 N	380	-0-	-10	-0-	380	3	N	-0-			-0-
07		434 N	390	-0-	-44	-0-	390	3	N	-0-			-0-
08		434 N	376	-0-	-58	-0-	376	3	N	-0-			-0-
09		390 N	10	-0-	-380	-0-	10	3	N	-0-			-0-
10		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-
*12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 255219 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4078 - 4084

01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2016 - PLUGGED 05/04/16

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 8 RRCID -> 259425 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 4095 - 4104

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
----	--	---	-----	-----	-----	-----	--	--	---	-----	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2016 - PLUGGED 01/19/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 3 RRCID -> 265357 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4087 - 4099

01		1116 N	1073	-0-	-43	-0-	1073	3	N	-0-			-0-
02		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3	N	-0-			-0-
03		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3	N	-0-			-0-
04		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3	N	-0-			-0-
05		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3	N	-0-			-0-
06		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3	N	-0-			-0-
07		1147 N	1006	-0-	-141	-0-	1006	3	N	-0-			-0-
08		1209 N	988	-0-	-221	-0-	988	3	N	-0-			-0-
09		1170 N	1110	-0-	-60	-0-	1110	3	N	-0-			-0-
10		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3	N	-0-			-0-
11		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3	N	-0-			-0-
*12		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

KNIGHT (DUFFER, LO. 4050) //CONT.// 49888 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
 ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 4 RRCID -> 265358 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 4064 - 4088

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 N	129	-0-	-57	-0-	129	3		N	-0-			-0-
02		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
03		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
04		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
05		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
06		210 N	206	-0-	-4	-0-	206	3		N	-0-			-0-
07		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3		N	-0-			-0-
08		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3		N	-0-			-0-
09		210 N	101	-0-	-109	-0-	101	3		N	-0-			-0-
10		744 N	236	-0-	-508	-0-	236	3		N	-0-			-0-
11		720 N	115	-0-	-605	-0-	115	3		N	-0-			-0-
*12		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOKOMA, EAST (MISS) 50098 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
 RED GAP OIL & GAS LLC 697026
 JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 146047 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3248 - 3260

01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			-0-
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
06		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
07		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
*11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOKOMO (CANYON REEF) 50100 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STONEWALL
 FLYING W RESOURCES, LLC 274919
 MCCOY WELL #: 2 RRCID -> 176281 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 4756 PERF. 3185 - 4677

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

KOKOMO CADDO (CADDO) 50101 075 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C 060138
SHOOK WELL #: 4 RRCID -> 281587 COMPL. DATE 06/02/2015 TOTAL DEPTH 3633 PERF. 3002 - 3030

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

KOKOMO ENERGY, INC. 474070
LYNDEN WELL #: 1 RRCID -> 270149 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3272 - 3287

01	4161 R	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-			-0-
02	4276 R	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-			-0-
03	4780 R	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-			-0-
04	4638 R	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-			-0-
05	5026 R	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-			-0-
06	5007 R	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-			-0-
07	5217 R	5217	-0-	-0-	-0-	5217	2			N	-0-			-0-
08	5109 R	5109	-0-	-0-	-0-	5109	2			N	-0-			-0-
09	4842 R	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2			N	-0-			-0-
10	5154 R	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-			-0-
11	5038 R	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			N	-0-			-0-
*12	5312 R	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 58,560														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

FINIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280305 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3464 - 3482

01	0	88	-0-	88	4354	88	2			N	-0-			119
02	0	76	-0-	76	4430	76	2			N	-0-			119
03	0	90	-0-	90	4520	90	2			N	-0-			119
04	0	102	-0-	102	4622	102	2			N	-0-			119
05	0	112	-0-	112	4734	112	2			N	-0-			119
06	4224	85	-0-	-4139	595	85	2			N	-0-			119
07	4278 #	73	-0-	-4205	-0-	73	2			N	-0-			119
08	4278 #	62	-0-	-4216	-0-	62	2			N	-0-			119
09	4140 #	91	-0-	-4049	-0-	91	2			N	-0-			119
10	4278 #	97	-0-	-4181	-0-	97	2			N	-0-			119
11	90 #	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-			119
12	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-			119
TOTAL GAS PROD: 1,035														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

KOKOMO CADDO (DUFFER) 50101 080 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
KOKOMO ENERGY, INC. 474070
JOINER, E. WELL #: 1 RRCID -> 198972 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3192 - 3278

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

OIL AND GAS DIVISION

KOKOMO CADDO (DUFFER)		//CONT.//		50101 080	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
KOKOMO ENERGY, INC.		//CONT.//		474070								
W.D. BROWN		WELL #:		1	RRCID -> 218147	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	3316	PERF.	3194 - 3250	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		217 #	183	-0-	-34	-0-	160 2	23 9	N	21		145
02		164 R	164	-0-	-0-	-0-	153 2	11 9	N	10		155
03		186 #	167	-0-	-19	-0-	137 2	30 9	N	27		182
04		180 #	139	-0-	-41	-0-	133 2	6 9	N	5		187
05		186 #	154	-0-	-32	-0-	137 2	17 9	N	15		202
06		180 #	131	-0-	-49	-0-	127 2	4 9	N	4		206
07		186 #	135	-0-	-51	-0-	131 2	4 9	N	4	171 1	39
08		165 R	165	-0-	-0-	-0-	143 2	22 9	N	20		59
09		151 R	151	-0-	-0-	-0-	133 2	18 9	N	16		75
10		165 R	165	-0-	-0-	-0-	144 2	21 9	N	19		94
11		150 #	146	-0-	-4	-0-	135 2	11 9	N	10		104
12		155 #	148	-0-	-7	-0-	131 2	17 9	N	15		119
TOTAL GAS PROD:		1,848		TOTAL CONDENSATE PROD:		166						

MARTHA		WELL #:		1	RRCID -> 218148	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	3366	PERF.	3240 - 3272	
01		341 #	315	-0-	-26	-0-	309 2	6 9	N	5		56
02		319 #	293	-0-	-26	-0-	291 2	2 9	N	2		58
03		341 #	315	-0-	-26	-0-	313 2	2 9	N	2		60
04		330 #	320	-0-	-10	-0-	313 2	7 9	N	6		66
05		323 R	323	-0-	-0-	-0-	320 2	3 9	N	3		69
06		316 R	316	-0-	-0-	-0-	310 2	6 9	N	5		74
07		341 #	326	-0-	-15	-0-	323 2	3 9	N	3		77
08		341 #	326	-0-	-15	-0-	324 2	2 9	N	2		79
09		330 #	307	-0-	-23	-0-	305 2	2 9	N	2		81
10		341 #	334	-0-	-7	-0-	330 2	4 9	N	4		85
11		364 R	364	-0-	-0-	-0-	362 2	2 9	N	2		87
*12		383 R	383	-0-	-0-	-0-	381 2	2 9	N	2		89
TOTAL GAS PROD:		3,922		TOTAL CONDENSATE PROD:		38						

CRAIGHEAD		WELL #:		5	RRCID -> 255438	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	3690	PERF.	3342 - 3356	
01		1457 N	1322	-0-	-135	-0-	1322 2		N	-0-		53
02		1334 N	1249	-0-	-85	-0-	1249 2		N	-0-		53
03		1395 N	1329	-0-	-66	-0-	1329 2		N	-0-		53
04		1290 N	1274	-0-	-16	-0-	1274 2		N	-0-		53
05		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2		N	-0-		53
06		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2		N	-0-		53
07		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2		N	-0-		53
08		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 2		N	-0-		53
09		1350 N	1291	-0-	-59	-0-	1291 2		N	-0-		53
10		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2		N	-0-		53
11		1350 N	1324	-0-	-26	-0-	1324 2		N	-0-		53
12		1333 N	1326	-0-	-7	-0-	1326 2		N	-0-		53
TOTAL GAS PROD:		15,965		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KRAMER (CONGL.)		50259 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		448761											
CABOT-KRAMER		WELL #: 3		RRCID -> 150610		COMPL. DATE 05/30/1994		TOTAL DEPTH 4087 PERF. 3862 - 3869					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046 X	686	-0-	-1360	-0-	686	2		N	-0-			-0-
02	1914 X	643	-0-	-1271	-0-	643	2		N	-0-			-0-
03	2046 X	693	-0-	-1353	-0-	693	2		N	-0-			-0-
04	660 X	496	-0-	-164	-0-	496	2		N	-0-			-0-
05	682 X	203	-0-	-479	-0-	203	2		N	-0-			-0-
06	660 X	376	-0-	-284	-0-	376	2		N	-0-			-0-
07	527 N	107	-0-	-420	-0-	107	2		N	-0-			-0-
08	217 N	71	-0-	-146	-0-	71	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	4032	-0-	1032	1032	4032	2		N	-0-			-0-
10	1392 N	360	-0-	-1032	-0-	360	2		N	-0-			-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-
12	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,029		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDRICKS		WELL #: 1		RRCID -> 158714		COMPL. DATE 06/07/1996		TOTAL DEPTH 4203 PERF. 3843 - 3852					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
09	90 N	32	-0-	-58	-0-	32	2		N	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		371		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDRICKS		WELL #: 2		RRCID -> 161168		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 4233 PERF. 3862 - 3867					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	214	-0-	-220	-0-	214	2		N	-0-			-0-
02	203 N	181	-0-	-22	-0-	181	2		N	-0-			-0-
03	248 N	187	-0-	-61	-0-	187	2		N	-0-			-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
06	180 N	131	-0-	-49	-0-	131	2		N	-0-			-0-
07	155 N	78	-0-	-77	-0-	78	2		N	-0-			-0-
08	217 N	101	-0-	-116	-0-	101	2		N	-0-			-0-
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-			-0-
11	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2		N	-0-			-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,614		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KRAMER (CONGL.)		//CONT.//		50259 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		//CONT.//		448761								
HENDRICKS		WELL #:		3	RRCID ->	162936	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	3713 - 3718
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		12 N	3	-0-	-9	-0-	3 2	N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2	N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			-0-
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-			-0-
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		6 N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-			-0-
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			15	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HENDRICKS		WELL #:		4	RRCID ->	165971	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	3791 - 3805
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-			-0-
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-			-0-
03		217 N	194	-0-	-23	-0-	194 2	N	-0-			-0-
04		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-			-0-
05		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2	N	-0-			-0-
06		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-			-0-
07		186 N	54	-0-	-132	-0-	54 2	N	-0-			-0-
08		217 N	59	-0-	-158	-0-	59 2	N	-0-			-0-
09		180 N	56	-0-	-124	-0-	56 2	N	-0-			-0-
10		62 N	32	-0-	-30	-0-	32 2	N	-0-			-0-
11		60 N	21	-0-	-39	-0-	21 2	N	-0-			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,407	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CABOT-KRAMER		WELL #:		4	RRCID ->	171289	COMPL. DATE	10/20/1998	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	3796 - 3802
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1209 N	604	-0-	-605	-0-	604 2	N	-0-			-0-
02		754 N	555	-0-	-199	-0-	555 2	N	-0-			-0-
03		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2	N	-0-			-0-
04		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2	N	-0-			-0-
05		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2	N	-0-			-0-
06		630 N	387	-0-	-243	-0-	387 2	N	-0-			-0-
07		589 N	278	-0-	-311	-0-	278 2	N	-0-			-0-
08		744 N	435	-0-	-309	-0-	435 2	N	-0-			-0-
09		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2	N	-0-			-0-
10		279 N	61	-0-	-218	-0-	61 2	N	-0-			-0-
11		420 N	58	-0-	-362	-0-	58 2	N	-0-			-0-
12		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,957	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

KROC (BRENEKE SAND) WCT LEASING CO. WATSON, O.H.		50310 500 888047		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN									
		WELL #: 3		RRCID -> 105058		COMPL. DATE 01/26/1983		TOTAL DEPTH 1350		PERF. 930 - 940							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

KROOKED RIVER (CADDO) STOVALL OPERATING CO. HENDRICK T-21 UNIT		50329 075 824339		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON											
		WELL #: 1		RRCID -> 154470		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 4909		PERF. 4596 - 4605									
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12								
217 N	185	-0-	-32	-0-	185	2					N	-0-						102	
203 N	171	-0-	-32	-0-	171	2					N	-0-						102	
217 N	177	-0-	-40	-0-	177	2					N	-0-						102	
180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2					N	-0-						102	
186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2					N	-0-						102	
180 N	150	-0-	-30	-0-	150	2					N	-0-						102	
186 N	152	-0-	-34	-0-	151	2	1	9			N	1						103	
319 N	319	-0-	-0-	-0-	318	2	1	9			N	1						104	
1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1019	2	3	9			N	3						107	
1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1053	2	8	9			N	7						114	
955 N	955	-0-	-0-	-0-	943	2	12	9			N	11						125	
1054 N	961	-0-	-93	-0-	947	2	14	9			N	13						138	
TOTAL GAS PROD:		5,485				TOTAL CONDENSATE PROD:		36											

KUZELL (CONGLOMERATE) GIANT NRG CO., LP MORGAN GAS UNIT		50450 500 302592		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER											
		WELL #: 2		RRCID -> 156018		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 5475		PERF. 5103 - 5115									
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12								
519 N	519	-0-	-0-	-0-	233	1	286	2			N	-0-						-0-	
435 N	435	-0-	-0-	-0-	210	1	225	2			N	-0-						-0-	
620 N	399	-0-	-221	-0-	233	1	166	2			N	-0-						-0-	
510 N	388	-0-	-122	-0-	225	1	163	2			N	-0-						-0-	
503 N	503	-0-	-0-	-0-	233	1	270	2			N	-0-						-0-	
476 N	476	-0-	-0-	-0-	225	1	251	2			N	-0-						-0-	
468 N	468	-0-	-0-	-0-	232	1	236	2			N	-0-						-0-	
496 N	440	-0-	-56	-0-	233	1	207	2			N	-0-						-0-	
480 N	349	-0-	-131	-0-	225	1	124	2			N	-0-						-0-	
465 N	263	-0-	-202	-0-	231	1	32	2			N	-0-						-0-	
496 N	496	-0-	-0-	-0-	225	1	271	2			N	-0-						-0-	
372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-							N	NO RPT						-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,736				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

KUZELL (CONGLOMERATE)		//CONT.//		50450 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
OXXN				630579							
KIRKLAND		WELL #:		1	RRCID -> 082467	COMPL. DATE 02/20/1979	TOTAL DEPTH 5840	PERF. 5344	- 5433		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2	N	-0-		-0-
02		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2	N	-0-		-0-
03		248 N	238	-0-	-10	-0-	238 2	N	-0-		-0-
04		240 N	199	-0-	-41	-0-	199 2	N	-0-		-0-
05		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2	N	-0-		-0-
06		240 N	217	-0-	-23	-0-	217 2	N	-0-		-0-
07		217 N	205	-0-	-12	-0-	205 2	N	-0-		-0-
08		248 N	213	-0-	-35	-0-	213 2	N	-0-		-0-
09		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2	N	-0-		-0-
10		217 N	213	-0-	-4	-0-	213 2	N	-0-		-0-
11		210 N	206	-0-	-4	-0-	206 2	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,421		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GRAVES, ROBERT L		WELL #:		1	RRCID -> 083564	COMPL. DATE 03/06/1992	TOTAL DEPTH 5890	PERF. 5194	- 5204		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2	N	-0-		29
02		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2	N	-0-		29
03		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2	N	-0-		29
04		390 N	324	-0-	-66	-0-	324 2	N	-0-		29
05		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2	N	-0-		29
06		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 2	N	-0-		29
07		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2	N	-0-		29
08		465 N	304	-0-	-161	-0-	270 2	N	31	60 1	-0-
09		1320 N	366	-0-	-954	-0-	366 2	N	-0-		-0-
10		806 N	325	-0-	-481	-0-	325 2	N	-0-		-0-
11		300 N	252	-0-	-48	-0-	252 2	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,294		TOTAL CONDENSATE PROD:		31					

KWAN-MOR (LAKE SAND)		50452 500		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
QUAIL OPERATING, INC.		684501									
KWAN-MOR		WELL #:		123904	RRCID -> 123904	COMPL. DATE 04/01/1987	TOTAL DEPTH 4702	PERF. 4376	- 4381		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2011

L.B.C. (CONGL. 4550)		50476 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523														
JOHNSTON UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 084681		COMPL. DATE 03/02/1979		TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4280 - 4328								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

JOHNSTON UNIT		WELL #: 2 C		RRCID -> 086603		COMPL. DATE 09/27/1979		TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4452 - 4467								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PATON EXPLORATION, INC.		643730		RRCID -> 073980		COMPL. DATE 08/30/1977		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4745 - 4749								
WILLIAMS, L. C.		WELL #: 1														
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-					58
02	29	N	22	-0-	-7	-0-	22	2		N	-0-					58
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-					58
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-					58
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-					58
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-					58
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-					58
08	124	N	68	-0-	-56	-0-	67	2	1	9	N	-1				59
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-					59
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2		N	-0-					59
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2		N	-0-					59
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT					59
TOTAL GAS PROD:		641						TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

OIL AND GAS DIVISION

L.B.C. (CONGL. 4550)		//CONT.//		50476 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925							
ELIZABETH KING UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 146656	COMPL. DATE 08/27/1993	TOTAL DEPTH 5207	PERF. 4608	- 4618		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
*01		589 N	461	-0-	-128	-0-	88 1	373 3	Y	-0-	-0-
*02		522 N	451	-0-	-71	-0-	77 1	374 3	Y	-0-	-0-
*03		574 N	574	-0-	-0-	-0-	109 1	465 3	Y	-0-	-0-
*04		561 N	561	-0-	-0-	-0-	105 1	456 3	Y	-0-	-0-
*05		602 N	602	-0-	-0-	-0-	112 1	490 3	Y	-0-	-0-
*06		579 N	579	-0-	-0-	-0-	120 1	459 3	Y	-0-	-0-
*07		621 N	621	-0-	-0-	-0-	115 1	506 3	Y	-0-	-0-
*08		608 N	608	-0-	-0-	-0-	147 1	461 3	Y	-0-	-0-
*09		509 N	509	-0-	-0-	-0-	103 1	406 3	Y	-0-	-0-
*10		557 N	557	-0-	-0-	-0-	119 1	438 3	Y	-0-	-0-
*11		541 N	541	-0-	-0-	-0-	132 1	409 3	Y	-0-	-0-
12		310 N	230	-0-	-80	-0-	43 1	187 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,294				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

L.C. CLEVINGER (RANGER)				50481 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
FOAG, INC.				274964							
LORD, JESSIE		WELL #:		1	RRCID -> 247983	COMPL. DATE 09/01/1980	TOTAL DEPTH 4194	PERF. 3720	- 3724		
01		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-	-0-
02		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-	-0-
03		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-	-0-
04		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-	-0-
05		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-	-0-
06		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-	-0-
07		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-	-0-
08		310 N	285	-0-	-25	-0-	285 2		N	-0-	-0-
09		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-	-0-
10		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-	-0-
11		270 N	260	-0-	-10	-0-	260 2		N	-0-	-0-
12		310 N	294	-0-	-16	-0-	294 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,715				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LOWRANCE INC.				511345				CNTY: STEPHENS			
EMFINGER, B. "A"											
WELL #:		1		RRCID -> 117254	COMPL. DATE 02/02/1983	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3720	- 3724			
01		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-	-0-
02		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-	-0-
03		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-	-0-
04		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-	-0-
05		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-	-0-
06		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-	-0-
07		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-	-0-
08		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-	-0-
09		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-	-0-
10		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-	-0-
11		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-	-0-
*12		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,414				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

L & H (STRAWN) CHAPPARAL OPERATING CO. FERRELL, L.T.		50504 500 146225		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
WELL #:		1		RRCID -> 119863		COMPL. DATE 12/03/1985		TOTAL DEPTH 3594		PERF. 2348 - 2376					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		403 N	254	-0-	-149	-0-	254 2			N	-0-				51
02		290 N	180	-0-	-110	-0-	180 2			N	-0-				51
03		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2			N	-0-				51
04		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2			N	-0-				51
05		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2			N	-0-				51
06		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2			N	-0-				51
07		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2			N	-0-				51
08		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2			N	-0-				51
09		300 N	297	-0-	-3	-0-	297 2			N	-0-				51
10		310 N	181	-0-	-129	-0-	181 2			N	-0-				51
11		270 N	215	-0-	-55	-0-	215 2			N	-0-				51
12		310 N	198	-0-	-112	-0-	198 2			N	-0-				51
TOTAL GAS PROD:		2,995		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

L.H. MCCREA HEIRS (MISS) PETEX MCCREA HEIRS "A"		50515 500 659782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
WELL #:		5		RRCID -> 151225		COMPL. DATE 07/31/1994		TOTAL DEPTH 4370		PERF. 4200 - 4216					
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2			N	-0-				47
02		58 N	31	-0-	-27	-0-	27 2	4 9		N	4				51
03		62 N	8	-0-	-54	-0-	8 2			N	-0-				51
04		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2			N	-0-				51
05		55 N	55	-0-	-0-	-0-	32 2	23 9		N	21				72
06		202 N	202	-0-	-0-	-0-	200 2	2 9		N	2				74
07		139 N	139	-0-	-0-	-0-	131 2	8 9		N	7				81
08		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2			N	-0-				81
09		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2			N	-0-				81
10		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2			N	-0-				81
11		294 N	294	-0-	-0-	-0-	292 2	2 9		N	2				83
12		310 N	175	-0-	-135	-0-	168 2	7 9		N	6				89
TOTAL GAS PROD:		1,895		TOTAL CONDENSATE PROD:		42									

L 7 H (MARBLES FALLS) LOCKER, S. B. "BRAD" JR. LOCKER		50606 400 504707		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
WELL #:		1		RRCID -> 110024		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 964		PERF. 911 - 936					
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

LACASA (MARBLE FALLS)		51170 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
BURTON SERVICES, INC.		112251		RRCID -> 110729		COMPL. DATE 05/18/1984		TOTAL DEPTH	3922	PERF.	3800	-	3810
HERRINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 110729		COMPL. DATE 05/18/1984		TOTAL DEPTH	3922	PERF.	3800	-	3810
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2	N	-0-			19	
02		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2	N	-0-			19	
03		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2	N	-0-			19	
04		570 N	557	-0-	-13	-0-	557 2	N	-0-			19	
05		589 N	569	-0-	-20	-0-	569 2	N	-0-			19	
06		570 N	536	-0-	-34	-0-	536 2	N	-0-			19	
07		589 N	549	-0-	-40	-0-	549 2	N	-0-			19	
08		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2	N	-0-			19	
09		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2	N	-0-			19	
10		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2	N	-0-			19	
11		570 N	543	-0-	-27	-0-	543 2	N	-0-			19	
12		589 N	566	-0-	-23	-0-	566 2	N	-0-			19	
TOTAL GAS PROD:		6,776		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LAKE ALBANY, N. (CADD)		51382 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD					
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012		RRCID -> 141753		COMPL. DATE 05/11/1992		TOTAL DEPTH	4635	PERF.	4016	-	4028
FLIPPEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141753		COMPL. DATE 05/11/1992		TOTAL DEPTH	4635	PERF.	4016	-	4028
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		682 N	639	-0-	-43	-0-	639 2	N	-0-			62	
02		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2	N	-0-			62	
03		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2	N	-0-			62	
04		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2	N	-0-			62	
05		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2	N	-0-			62	
06		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2	N	-0-			62	
07		651 N	10	-0-	-641	-0-	10 2	N	-0-			62	
08		682 N	175	-0-	-507	-0-	175 2	N	-0-			62	
09		660 N	265	-0-	-395	-0-	265 2	N	-0-			62	
10		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2	N	-0-			62	
11		180 N	160	-0-	-20	-0-	160 2	N	-0-			62	
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT			62	
TOTAL GAS PROD:		4,711		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LAKE BROWNWOOD (MARBLE FALLS)		51393 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
CREEK ENERGY, INC.		188579		RRCID -> 017416		COMPL. DATE 01/14/1958		TOTAL DEPTH	2280	PERF.	2230	-	2240
SWEENEY, A. B.		WELL #: 1		RRCID -> 017416		COMPL. DATE 01/14/1958		TOTAL DEPTH	2280	PERF.	2230	-	2240
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LAKE BROWNWOOD (MARBLE FALLS)		//CONT.//	51393 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN							
CREEK ENERGY, INC.		//CONT.//	188579										
WHITE, ODIS		WELL #:	1	RRCID -> 017417	COMPL. DATE 11/26/1956	TOTAL DEPTH 2325	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MCFARLANE, J. R.		WELL #:	1	RRCID -> 017424	COMPL. DATE 03/21/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2682 - 2692						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GEORGE, E. F.		WELL #:	2	RRCID -> 018426	COMPL. DATE 03/02/1957	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2290 - 2314						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LAKE BROWNWOOD (MARBLE FALLS)		//CONT.//		51393 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN						
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190									
NEWTON				WELL #:	1	RRCID ->	128336	COMPL. DATE	08/29/1988	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2270 - 2280
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-			-0-	
02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-			-0-	
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-			-0-	
04		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-			-0-	
05		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-			-0-	
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-			-0-	
07		124 N	65	-0-	-59	-0-	65 3	N	-0-			-0-	
08		124 N	64	-0-	-60	-0-	64 3	N	-0-			-0-	
09		90 N	61	-0-	-29	-0-	61 3	N	-0-			-0-	
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-			-0-	
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-			-0-	
*12		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			908	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LAKE BROWNWOOD (2250)				51393 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN						
CREEK ENERGY, INC.				188579									
HOOD, BUFORD				WELL #:	1A	RRCID ->	017843	COMPL. DATE	11/05/1958	TOTAL DEPTH	2290	PERF.	2239 - 2266
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LAKE CISCO (MARBLE FALLS)				51407 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
ANDERSON PRODUCTION				022922									
BROWN, LEAH				WELL #:	2	RRCID ->	101833	COMPL. DATE	08/24/1982	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3729 - 3737
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		186 #	117	-0-	-69	-0-	117 2	N	-0-			-0-	
02		145 #	130	-0-	-15	-0-	130 2	N	-0-			-0-	
03		155 #	63	-0-	-92	-0-	63 2	N	-0-			-0-	
04		183 R	183	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-			-0-	
05		148 R	148	-0-	-0-	-0-	148 2	N	-0-			-0-	
06		120 #	92	-0-	-28	-0-	92 2	N	-0-			-0-	
07		186 #	54	-0-	-132	-0-	54 2	N	-0-			-0-	
08		186 #	94	-0-	-92	-0-	94 2	N	-0-			-0-	
09		180 #	98	-0-	-82	-0-	98 2	N	-0-			-0-	
10		155 #	100	-0-	-55	-0-	100 2	N	-0-			-0-	
11		167 R	167	-0-	-0-	-0-	167 2	N	-0-			-0-	
*12		155 R	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,401	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LAKE LEON (DUFFER)		51491 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
ANDERSON PRODUCTION		022922											
WILLIAMSON, J.		WELL #: 4		RRCID -> 115818		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 3393 - 3398			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 #	537	-0-	-114	-0-	537	2		N	-0-			10
02	638 #	454	-0-	-184	-0-	454	2		N	-0-			10
03	682 #	499	-0-	-183	-0-	499	2		N	-0-			10
04	660 #	480	-0-	-180	-0-	480	2		N	-0-			10
05	682 #	433	-0-	-249	-0-	433	2		N	-0-			10
06	510 #	408	-0-	-102	-0-	408	2		N	-0-			10
07	496 #	408	-0-	-88	-0-	408	2		N	-0-			10
08	496 #	327	-0-	-169	-0-	327	2		N	-0-			10
09	480 #	160	-0-	-320	-0-	160	2		N	-0-			10
10	434 #	262	-0-	-172	-0-	262	2		N	-0-			10
11	420 #	415	-0-	-5	-0-	415	2		N	-0-			10
*12	465 R	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		4,848		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILLIAMSON, J.		WELL #: 1A		RRCID -> 123765		COMPL. DATE 03/27/1987		TOTAL DEPTH 3652		PERF. 3369 - 3373			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		RRCID -> 123879		COMPL. DATE 03/20/1987		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3542 - 3570			
TINDALL "D"		WELL #: 1D											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563											
TINDALL II		WELL #:		3	RRCID ->	124407	COMPL. DATE	05/26/1987	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3543 - 3566			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TINDALL SOUTH		WELL #:		3	RRCID ->	124629	COMPL. DATE	07/09/1987	TOTAL DEPTH	3799	PERF.	3522 - 3544			

01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FINLEY, J.J.		WELL #:		2	RRCID ->	129491	COMPL. DATE	04/09/1985	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3544 - 3586			

01		230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-
02		206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			-0-
03		244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			-0-
04		223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			-0-
05		217 #	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-			-0-
06		240 #	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-			-0-
07		248 #	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-			-0-
08		248 #	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-			-0-
09		210 #	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-			-0-
10		217 #	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-			-0-
11		210 #	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-			-0-
12		217 #	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,463			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND									
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563												
TINDALL "D"		WELL #:		2D	RRCID ->	130966	COMPL. DATE	05/28/1989	TOTAL DEPTH	3820	PERF.	3576 - 3610				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

TINDALL "D"		WELL #:		3D	RRCID ->	130967	COMPL. DATE	05/28/1989	TOTAL DEPTH	3675	PERF.	3554 - 3576	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NORWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	138548	COMPL. DATE	01/20/1988	TOTAL DEPTH	3927	PERF.	3635 - 3648	
01	248 #	131	-0-	-117	-0-	131	2		N	-0-		8	
02	174 #	142	-0-	-32	-0-	142	2		N	-0-		8	
03	248 #	156	-0-	-92	-0-	156	2		N	-0-		8	
04	240 #	142	-0-	-98	-0-	142	2		N	-0-		8	
05	248 #	141	-0-	-107	-0-	141	2		N	-0-		8	
06	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-		8	
07	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	2		N	-0-		8	
08	155 #	134	-0-	-21	-0-	134	2		N	-0-		8	
09	180 #	88	-0-	-92	-0-	88	2		N	-0-		8	
10	186 #	128	-0-	-58	-0-	128	2		N	-0-		8	
11	180 #	120	-0-	-60	-0-	120	2		N	-0-		8	
12	155 #	100	-0-	-55	-0-	100	2		N	-0-		8	
TOTAL GAS PROD:		1,599		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
TINDALL SOUTH		WELL #:		2	RRCID ->	277576	COMPL. DATE	09/11/1987	TOTAL DEPTH	3901	PERF.	3574 - 36600	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
02	116 #	-0-	24	-92	-0-		24	2	N	-0-			-0-
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	42 R	-0-	42	-0-	-0-		42	2	N	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	31 R	-0-	31	-0-	-0-		31	2	N	-0-			-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		97				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DFG ENERGY COMPANY LLC				216724			CNTY: EASTLAND						
WATKINS				1	RRCID ->	111951	COMPL. DATE	10/23/1977	TOTAL DEPTH	3530	PERF.	3420 - 3430	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCCORD, W.H.				1	RRCID ->	126768	COMPL. DATE	01/09/1988	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3546 - 3602	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
FINLEY, CATHERN 268650
FINLEY J.J. WELL #: 1 RRCID -> 062209 COMPL. DATE 12/16/1974 TOTAL DEPTH 1531 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

M S B COMPANY 518907
MCGOUGH WELL #: 1 RRCID -> 105600 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 3533 PERF. 3495 - 3500

01	775 #	696	-0-	-79	-0-	696	2			N	-0-			-0-
02	725 #	588	-0-	-137	-0-	588	2			N	-0-			-0-
03	775 #	635	-0-	-140	-0-	635	2			N	-0-			-0-
04	720 #	611	-0-	-109	-0-	611	2			N	-0-			-0-
05	744 #	347	-0-	-397	-0-	347	2			N	-0-			-0-
06	660 #	7	-0-	-653	-0-	7	2			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,884	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MEAZELL CASEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 066857 COMPL. DATE 06/03/1976 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3511 - 0

01	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
02	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
03	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
04	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
05	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
06	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-			-0-
07	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
08	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-			-0-
09	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-			-0-
10	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-			-0-
11	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-			-0-
12	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			722	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
 MEAZELL, CASEY "D" WELL #: 1 RRCID -> 077368 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3450 - 3458

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		310 #	294	-0-	-16	-0-	294	2		N	-0-			145
02		250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			145
03		252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			145
04		270 #	256	-0-	-14	-0-	256	2		N	-0-			145
05		279 #	252	-0-	-27	-0-	252	2		N	-0-			145
06		270 #	242	-0-	-28	-0-	242	2		N	-0-			145
07		279 #	272	-0-	-7	-0-	272	2		N	-0-			145
08		279 #	241	-0-	-38	-0-	241	2		N	-0-			145
09		270 #	222	-0-	-48	-0-	222	2		N	-0-			145
10		279 #	212	-0-	-67	-0-	212	2		N	-0-			145
11		270 #	207	-0-	-63	-0-	207	2		N	-0-			145
12		279 #	246	-0-	-33	-0-	246	2		N	-0-			145

TOTAL GAS PROD: 2,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEAZELL, CASEY (DANNY) "G" WELL #: 1 RRCID -> 110982 COMPL. DATE 06/13/1980 TOTAL DEPTH 3832 PERF. 3579 - 3740

01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEAZELL "H" WELL #: 1 RRCID -> 121025 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3532 - 3540

01		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
02		87 #	85	-0-	-2	-0-	85	2		N	-0-			-0-
03		93 #	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-			-0-
04		90 #	87	-0-	-3	-0-	87	2		N	-0-			-0-
05		93 #	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-			-0-
06		90 #	82	-0-	-8	-0-	82	2		N	-0-			-0-
07		93 #	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-			-0-
08		93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-			-0-
09		90 #	75	-0-	-15	-0-	75	2		N	-0-			-0-
10		93 #	72	-0-	-21	-0-	72	2		N	-0-			-0-
11		90 #	70	-0-	-20	-0-	70	2		N	-0-			-0-
12		93 #	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
 MAZELL "F" WELL #: 1 RRCID -> 250168 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3556 - 3559

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 #	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			-0-
02		87 #	75	-0-	-12	-0-	75	2		N	-0-			-0-
03		76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
04		90 #	77	-0-	-13	-0-	77	2		N	-0-			-0-
05		93 #	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-			-0-
06		90 #	74	-0-	-16	-0-	74	2		N	-0-			-0-
07		93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-			-0-
08		93 #	72	-0-	-21	-0-	72	2		N	-0-			-0-
09		90 #	68	-0-	-22	-0-	68	2		N	-0-			-0-
10		93 #	64	-0-	-29	-0-	64	2		N	-0-			-0-
11		90 #	63	-0-	-27	-0-	63	2		N	-0-			-0-
12		93 #	74	-0-	-19	-0-	74	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			889											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

PENDRAGON OIL CO. 651162
 FREYSCHLAG WELL #: 1 RRCID -> 123258 COMPL. DATE 06/11/1986 TOTAL DEPTH 3699 PERF. 3406 - 3415

01		217 #	114	-0-	-103	-0-	111	3	3	9	Y	3	47	1	1
02		203 #	138	-0-	-65	-0-	129	3	9	9	Y	8			9
03		186 #	155	-0-	-31	-0-	145	3	10	9	Y	9			18
04		180 #	175	-0-	-5	-0-	164	3	11	9	Y	10			28
05		124 #	3	-0-	-121	-0-	2	3	1	9	Y	1			29
06		150 #	13	-0-	-137	-0-	13	3			Y	-0-			29
07		186 #	77	-0-	-109	-0-	74	3	3	9	Y	3	32	1	-0-
08		186 #	2	-0-	-184	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
09		180 #	52	-0-	-128	-0-	49	3	3	9	Y	3			3
10		116 R	116	-0-	-0-	-0-	107	3	9	9	Y	8			11
*11		103 R	103	-0-	-0-	-0-	99	3	4	9	Y	4			15
12		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:			948												
											TOTAL CONDENSATE PROD:		49		

FREYSCHLAG WELL #: 2 RRCID -> 124408 COMPL. DATE 01/15/1987 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 3436 - 3446

01		217 #	128	-0-	-89	-0-	125	3	3	9	Y	3	38	1	1
02		203 #	200	-0-	-3	-0-	193	3	7	9	Y	6			7
03		228 R	228	-0-	-0-	-0-	219	3	9	9	Y	8			15
04		222 R	222	-0-	-0-	-0-	213	3	9	9	Y	8			23
05		124 #	26	-0-	-98	-0-	26	3			Y	-0-			23
06		210 #	43	-0-	-167	-0-	43	3			Y	-0-			23
07		217 #	64	-0-	-153	-0-	61	3	3	9	Y	3	25	1	1
08		217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			1
09		210 #	5	-0-	-205	-0-	3	3	2	9	Y	2			3
10		69 R	69	-0-	-0-	-0-	61	3	8	9	Y	7			10
11		60 #	51	-0-	-9	-0-	48	3	3	9	Y	3			13
12		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:			1,036												
											TOTAL CONDENSATE PROD:		40		

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 PENDRAGON OIL CO. //CONT.// 651162
 MORTON WELL #: 2 RRCID -> 128366 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 3856 PERF. 3585 - 3630

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	3		Y	-0-			11	
02		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	3		Y	-0-			11	
03		31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3		Y	-0-			11	
04		30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3		Y	-0-			11	
05		31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3		Y	-0-			11	
06		30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3		Y	-0-			11	
07		31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3		Y	-0-			11	
08		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3		Y	-0-			11	
09		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3		Y	-0-			11	
10		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-			11	
*11		81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3		Y	-0-			11	
12		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			11	
TOTAL GAS PROD:			319											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MORTON WELL #: 3 RRCID -> 128367 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 3886 PERF. 3619 - 3631

01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8	
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8	
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MORTON WELL #: 5 RRCID -> 128368 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3594 - 3617

01		31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3		Y	-0-			12	
02		29 #	14	-0-	-15	-0-	14	3		Y	-0-			12	
03		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		Y	-0-			12	
04		30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3		Y	-0-			12	
05		31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3		Y	-0-			12	
06		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-			12	
07		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3		Y	-0-			12	
08		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			12	
09		30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3		Y	-0-			12	
10		25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	3		Y	-0-			12	
11		30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3		Y	-0-			12	
12		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			12	
TOTAL GAS PROD:			267											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
PENDRAGON OIL CO.		//CONT.//		651162									
WOODS, D.		WELL #:		1	RRCID ->	133708	COMPL. DATE	09/25/1989	TOTAL DEPTH	3680	PERF.	3639 - 3644	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	930 #	649	-0-	-281	-0-	649	3		N	-0-			88
02	754 #	496	-0-	-258	-0-	496	3		N	-0-			88
03	744 #	446	-0-	-298	-0-	446	3		N	-0-			88
04	690 #	307	-0-	-383	-0-	307	3		N	-0-			88
05	713 #	41	-0-	-672	-0-	41	3		N	-0-			88
06	630 #	509	-0-	-121	-0-	509	3		N	-0-			88
07	601 R	601	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-			88
08	434 #	362	-0-	-72	-0-	362	3		N	-0-			88
09	300 #	47	-0-	-253	-0-	47	3		N	-0-			88
10	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			88
*11	643 R	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-			88
12	589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			88
TOTAL GAS PROD:		4,263				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SUCHIL ENERGY, LLC				828545			CNTY: EASTLAND						
HANNA, MARGARET		WELL #:		1	RRCID ->	133500	COMPL. DATE	02/24/1988	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	3012 - 3020	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXOKAN OPERATING, INC.				850446			CNTY: EASTLAND						
MEAZELL, CASEY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	103937	COMPL. DATE	01/23/1978	TOTAL DEPTH	4016	PERF.	3521 - 3558	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 WILLIAMSON, J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 089057 COMPL. DATE 03/00/1978 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3425 - 3063

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		420 R	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-			50
02		290 #	228	-0-	-62	-0-	228 3		N	-0-			50
03		310 #	239	-0-	-71	-0-	239 3		N	-0-			50
04		420 #	419	-0-	-1	-0-	419 3		N	-0-			50
05		434 #	360	-0-	-74	-0-	360 3		N	-0-			50
06		420 #	338	-0-	-82	-0-	338 3		N	-0-			50
07		434 #	365	-0-	-69	-0-	365 3		N	-0-			50
08		434 #	305	-0-	-129	-0-	305 3		N	-0-			50
09		420 #	338	-0-	-82	-0-	338 3		N	-0-			50
10		372 #	275	-0-	-97	-0-	275 3		N	-0-			50
11		360 #	265	-0-	-95	-0-	265 3		N	-0-			50
12		372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			50
TOTAL GAS PROD:			3,552				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KIMBRELL WELL #: 2 RRCID -> 111634 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3529 - 3550

01		279 #	213	-0-	-66	-0-	213 3		N	-0-			-0-
02		232 #	80	-0-	-152	-0-	80 3		N	-0-			-0-
03		248 #	241	-0-	-7	-0-	241 3		N	-0-			-0-
04		240 #	235	-0-	-5	-0-	235 3		N	-0-			-0-
05		248 #	8	-0-	-240	-0-	8 3		N	-0-			-0-
06		240 #	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
07		248 #	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
08		248 #	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
09		240 #	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
10		8 #	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			777				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KIMBRELL WELL #: 3 RRCID -> 114544 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3520 - 3550

01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND						
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.				946964										
KIMBRELL		WELL #:		1	RRCID ->	122639	COMPL. DATE	01/25/1981	TOTAL DEPTH	3626	PERF.	3572 - 3580		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAKE MINERAL WELLS (3100 CONGL)				51501 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575										
MASON, VERNELL		WELL #:		1 U	RRCID ->	081018	COMPL. DATE	06/09/1978	TOTAL DEPTH	4590	PERF.	3093 - 3104		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)				51501 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690										
LATTIMORE		WELL #:		1	RRCID ->	075119	COMPL. DATE	12/13/1977	TOTAL DEPTH	4980	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-			9
02	725 N	693	-0-	-32	-0-	693	3			N	-0-			9
03	775 N	730	-0-	-45	-0-	730	3			N	-0-			9
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-			9
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-			9
06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-			9
07	775 N	685	-0-	-90	-0-	685	3			N	-0-			9
08	868 N	562	-0-	-306	-0-	562	3			N	-0-			9
09	930 N	32	-0-	-898	-0-	32	3			N	-0-			9
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			9
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			9
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			9
TOTAL GAS PROD:		6,022				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 075641 COMPL. DATE 08/24/1979 TOTAL DEPTH 4868 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

JENKINS, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 080461 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4282 - 4294

01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-						-0-
02	928 N	889	-0-	-39	-0-	889	3			N	-0-						-0-
03	1085 N	890	-0-	-195	-0-	890	3			N	-0-						-0-
04	1050 N	744	-0-	-306	-0-	744	3			N	-0-						-0-
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-						-0-
06	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-						-0-
07	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-						-0-
08	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-						-0-
09	1620 N	1109	-0-	-511	-0-	1109	3			N	-0-						-0-
10	1891 N	1104	-0-	-787	-0-	1104	3			N	-0-						-0-
11	1500 N	915	-0-	-585	-0-	915	3			N	-0-						-0-
12	1147 N	828	-0-	-319	-0-	828	3			N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			13,758												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

HOWARD R.R. WELL #: 2 RRCID -> 091532 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4173 - 4176

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 RIDGE OIL COMPANY 711100
 T.P.-BULLARD WELL #: 1 RRCID -> 072628 COMPL. DATE 10/11/1976 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-			73
02		203 N	183	-0-	-20	-0-	183	2			N	-0-			73
03		217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-			73
04		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			73
05		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			73
06		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			73
07		217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-			73
08		217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-			73
09		210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-			73
*10		187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			73
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73

PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2016 - P/A 11/02/16

TOTAL GAS PROD: 2,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING OIL AND GAS 818896
 RIDDLE WELL #: 1 RRCID -> 081814 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 4854 - 4864

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDDLE WELL #: 2 RRCID -> 093967 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 4366 - 4390

01		14B2 EXT	156	-0-	156	423	156	2			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	423					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	423					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	423					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	423					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	423					N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	423					N	-0-			-0-
08		423 R	-0-	-0-	-423	-0-					N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.//														
UPHAM OIL & GAS COMPANY														
KOONCE														
WELL #: 1 RRCID -> 082302 COMPL. DATE 08/03/1978 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4199 - 4251														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	33 1	30 3	Y		-0-			-0-
*02		77 N	77	-0-	-0-	-0-	41 1	36 3	Y		-0-			-0-
*03		93 N	68	-0-	-25	-0-	30 1	38 3	Y		-0-			-0-
*04		45 N	45	-0-	-0-	-0-	24 1	21 3	Y		-0-			-0-
*05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y		-0-			-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*07		62 N	54	-0-	-8	-0-	26 1	28 3	Y		-0-			-0-
*08		87 N	87	-0-	-0-	-0-	45 1	42 3	Y		-0-			-0-
*09		76 N	76	-0-	-0-	-0-	37 1	38 3	Y		1	1 8		-0-
							1 9							
*10		62 N	37	-0-	-25	-0-	11 1	26 3	Y		-0-			-0-
*11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	55 1	38 3	Y		-0-			1
12		62 N	32	-0-	-30	-0-	9 1	23 3	Y		-0-			1
TOTAL GAS PROD:			632	TOTAL CONDENSATE PROD:			1							

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC														
ROCK CREEK UNIT														
WELL #: 3 L RRCID -> 074171 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 4822 PERF. N/A														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

LAMINACK, R.F.														
WELL #: 1 RRCID -> 076591 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4072 - 4102														
01		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N		-0-			-0-
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N		-0-			-0-
03		248 N	222	-0-	-26	-0-	222 3		N		-0-			-0-
04		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N		-0-			-0-
05		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N		-0-			-0-
06		210 N	169	-0-	-41	-0-	169 3		N		-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
*08		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N		-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,293	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER														
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575														
MOORE, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 076592 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
02		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
03		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
04		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
05		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
06		180 N	150	-0-	-30	-0-	150	3		N	-0-			-0-
*07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
*08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,309				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PEIPELMAN, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 077498 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4132 - 4142														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HOWARD, SARA JANE WELL #: 1 RRCID -> 079704 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4174 - 4185														
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			512
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			512
03	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	3		N	-0-			512
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			512
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			512
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			512
*07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			512
*08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			512
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			512
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			512
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			512
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			512
TOTAL GAS PROD:			1,162				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: PARKER			
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575													
MASON, VERNELL WELL #: 1 L RRCID -> 080211 COMPL. DATE 06/09/1978										TOTAL DEPTH	4590	PERF.	4201 - 4206
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD SARAH JANE WELL #: 2 C RRCID -> 082433 COMPL. DATE 04/16/1979										TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4221 - 4237
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-			-0-	
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-			-0-	
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-			-0-	
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-			-0-	
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-			-0-	
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-			-0-	
*07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-			-0-	
*08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-			-0-	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD: 2,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS CHAMBER OF COMMER. WELL #: 1 RRCID -> 082436 COMPL. DATE 04/21/1979										TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4223 - 4234
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-			-0-	
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-			-0-	
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-			-0-	
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-			-0-	
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-			-0-	
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-			-0-	
*07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-			-0-	
*08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-			-0-	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD: 488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE MINERAL WELLS (4330 ATOKA) 51501 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
 YATES, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 077968 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4332 - 4339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	150	-0-	-2950	4230	150	3		N	-0-			-0-
02	2900 N	104	-0-	-2796	1434	104	3		N	-0-			-0-
03	1585 N	151	-0-	-1434	-0-	151	3		N	-0-			-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
*07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
*08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		995											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE MINERAL WELLS (4526 ATOKA) 51501 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
 ELSIE SIMS HILL WELL #: 1 RRCID -> 095002 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4591 - 4594

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
 HOWARD, SARAH JANE WELL #: 2 T RRCID -> 083399 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4531 - 4540

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE NECESSITY (STRAWN 1700)		51505 388		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
TOWER RESOURCES INC		862857										
LANGSTON		WELL #: 1		RRCID -> 112563		COMPL. DATE 08/28/1984		TOTAL DEPTH 2989		PERF. 1797 - 1807		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

LAKE NECESSITY (2900)		51505 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
S.B. STREET OPERATING, INC.		740251										
LANGFORD ET AL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 144244		COMPL. DATE 02/10/1974		TOTAL DEPTH 3007		PERF. 2874 - 2936		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7 N	6	-0-	-1	-0-	6 3	Y	-0-			-0-
02		7 N	-0-	-0-	-7	-0-		Y	-0-			-0-
03		7 N	5	-0-	-2	-0-	5 3	Y	-0-			-0-
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	Y	-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	Y	-0-			-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	Y	-0-			-0-
07		6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3	Y	-0-			-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	Y	-0-			-0-
09		5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3	Y	-0-			-0-
10		5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3	Y	-0-			-0-
11		5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3	Y	-0-			-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			53	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

LANGFORD ET AL "B"		51505 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
LANGFORD ET AL "B"		WELL #: 3		RRCID -> 144245		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2918 - 2926		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3	Y	-0-			-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-		Y	-0-			-0-
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3	Y	-0-			-0-
04		30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3	Y	-0-			-0-
05		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3	Y	-0-			-0-
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3	Y	-0-			-0-
07		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3	Y	-0-			-0-
08		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3	Y	-0-			-0-
09		30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3	Y	-0-			-0-
10		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3	Y	-0-			-0-
11		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3	Y	-0-			-0-
12		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			216	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

LAKE NECESSITY (2900) //CONT.// 51505 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251
LANGFORD, G. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150055 COMPL. DATE 12/17/1974 TOTAL DEPTH 3008 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
02		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-			-0-
03		7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
07		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
09		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
10		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
11		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			53	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

SQUYRES OIL CO., INC. 810818
LANGFORD "C" WELL #: 4 RRCID -> 122786 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2896 - 2900

01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
02		87 N	59	-0-	-28	-0-	59	3		N	-0-			-0-
03		93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3		N	-0-			-0-
04		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3		N	-0-			-0-
05		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-
06		60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-			-0-
07		62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3		N	-0-			-0-
08		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
09		60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3		N	-0-			-0-
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
11		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			751	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

LAKE TRAMMEL, S. (CANYON, MID.) 51592 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NOLAN
KATSCO ENERGY, INC. 451645
HARRIS, B.K. "T" WELL #: 1 RRCID -> 151011 COMPL. DATE 09/10/1994 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5081 - 5167

01		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3218	3	11	9	N	10		188
02		3016 X	2994	-0-	-22	-0-	2990	3	4	9	N	4		192
03		3224 X	3221	-0-	-3	-0-	3215	3	6	9	N	5		197
04		3090 X	3072	-0-	-18	-0-	3065	3	7	9	N	6		203
05		3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	4		207
06		3120 X	2953	-0-	-167	-0-	2953	3			N	-0-		207
07		3224 X	3080	-0-	-144	-0-	3060	3	20	9	N	18		225
08		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	3			N	-0-		225
09		3060 X	2969	-0-	-91	-0-	2969	3			N	-0-		225
10		3038 X	3012	-0-	-26	-0-	3012	3			N	-0-		225
*11		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	2994	3	17	9	N	15		240
12		3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT		240
TOTAL GAS PROD:			30,606	TOTAL CONDENSATE PROD: 62										

OIL AND GAS DIVISION

LAKE TRAMMEL, S. (CANYON, MID.) //CONT.//		51592 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN								
KATSCO ENERGY, INC. //CONT.//		451645														
HARRIS, B.K. "E"		WELL #: 2T		RRCID -> 152242		COMPL. DATE 12/15/1994		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5065 - 5157								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 3			N	-0-					-0-
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-		330 3			N	-0-					-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-		76 3			N	-0-					-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93 3			N	-0-					-0-
09	330 N	90	-0-	-240	-0-		90 3			N	-0-					-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-		59 3			N	-0-					-0-
*11	106 N	106	-0-	-0-	-0-		106 3			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		790		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HARRIS, B.K. "T"		WELL #: 3		RRCID -> 154960		COMPL. DATE 07/11/1995		TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5053 - 5116								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LAKE WEATHERFORD (CONGLOMERATE)		51615 150		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131														
COTTEN "A"		WELL #: 1 T		RRCID -> 083634		COMPL. DATE 01/04/1979		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5108 - 5116								
01	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
02	203 N	-0-	-0-	-203 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

LAKE WEATHERFORD (CONGLOMERATE) //CONT.// 51615 150 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
G & F OIL, INC. 292000
YEARLY WELL #: 1 RRCID -> 075165 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 2560 - 2580

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2	N	-0-			-0-
02	261 N	64	-0-	-197 B	-0-	64 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2016 - PLUGGED 04/08/16											
TOTAL GAS PROD:		164		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OXXN REAMES 630579 WELL #: 1 RRCID -> 075437 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 5696 PERF. N/A

01	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195 2	N	-0-			-0-
02	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 2	N	-0-			-0-
04	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 2	N	-0-			-0-
05	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 2	N	-0-			-0-
06	270 N	257	-0-	-13 B	-0-	257 2	N	-0-			-0-
07	279 N	154	-0-	-125 B	-0-	154 2	N	-0-			-0-
08	217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	151	-0-	-119 B	-0-	151 2	N	-0-			-0-
10	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 2	N	-0-			-0-
11	210 N	151	-0-	-59 B	-0-	151 2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,231		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REAMES "A" 630579 WELL #: 1 RRCID -> 075889 COMPL. DATE 02/20/1978 TOTAL DEPTH 5740 PERF. N/A

01	837 N	491	-0-	-346 B	-0-	491 2	N	-0-			-0-
02	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698 2	N	-0-			-0-
04	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 2	N	-0-			-0-
05	837 N	635	-0-	-202 B	-0-	635 2	N	-0-			-0-
06	690 N	483	-0-	-207 B	-0-	483 2	N	-0-			-0-
07	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604 2	N	-0-			-0-
08	620 N	545	-0-	-75 B	-0-	545 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610 2	N	-0-			-0-
10	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655 2	N	-0-			-0-
*11	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652 2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,704		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LAKESIDE (CONGL 3960)
BASA RESOURCES, INC.
BROWN, J. W. "A"

51653 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY
053974

CNTY: STEPHENS

WELL #: 1 RRCID -> 215641 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 3971 - 3990

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1240 N	563	-0-	-677	-0-	563	2			N	-0-				-0-
02		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1	1	1276	2	N	-0-				-0-
03		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1	1	1376	2	N	-0-				-0-
04		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-				-0-
05		1364 N	1264	-0-	-100	-0-	1264	2			N	-0-				-0-
06		1320 N	1282	-0-	-38	-0-	1282	2			N	-0-				-0-
07		1364 N	1362	-0-	-2	-0-	2	1	1360	2	N	-0-				-0-
08		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-				-0-
09		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	7	1	1286	2	N	-0-				-0-
10		1364 N	1326	-0-	-38	-0-	1326	2			N	-0-				-0-
11		1290 N	1258	-0-	-32	-0-	1	1	1257	2	N	-0-				-0-
12		1333 N	1118	-0-	-215	-0-	2	1	1116	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 14,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRELL, J. G.

WELL #: 1 RRCID -> 215853 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3936 - 4027

01		713 N	626	-0-	-87	-0-	1	1	625	2	N	-0-				-0-
02		746 N	746	-0-	-0-	-0-	1	1	745	2	N	-0-				-0-
03		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-				-0-
04		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-				-0-
05		806 N	730	-0-	-76	-0-	730	2			N	-0-				-0-
06		750 N	689	-0-	-61	-0-	689	2			N	-0-				-0-
07		744 N	713	-0-	-31	-0-	1	1	712	2	N	-0-				-0-
08		744 N	711	-0-	-33	-0-	711	2			N	-0-				-0-
09		690 N	676	-0-	-14	-0-	3	1	673	2	N	-0-				-0-
10		713 N	693	-0-	-20	-0-	693	2			N	-0-				-0-
11		690 N	656	-0-	-34	-0-	656	2			N	-0-				-0-
12		713 N	652	-0-	-61	-0-	1	1	651	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 8,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODWARD

WELL #: RRCID -> 242672 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3868 - 3982

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/06/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. M. "1240"

WELL #: 201 RRCID -> 245166 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 3942

01		5394 X	5364	-0-	-30	-0-	5330	2	34	9	N	31				125
02		5104 X	5051	-0-	-53	-0-	5019	2	32	9	N	29				154
03		5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	5399	2	34	9	N	31				185
04		5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	5293	2	33	9	N	30				215
05		5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5481	2	34	9	N	31				246
06		5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	5296	2	33	9	N	30	169	1		107
07		5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	5506	2	34	9	N	31				138
08		5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	5610	2	34	9	N	31				169
09		5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	5409	2	33	9	N	30				199
10		5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	5561	2	34	9	N	31				230
11		5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	5384	2	33	9	N	30				260
*12		5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	5561	2	33	9	N	30	163	1		127

TOTAL GAS PROD: 65,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

LAKESIDE (CONGL 3960)		//CONT.//		51653 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
CLEARLY PETROLEUM, LLC				159651										
SLOAN-MARTIN		WELL #:		1A	RRCID ->	192369	COMPL. DATE	10/28/2002	TOTAL DEPTH	4902	PERF. 3963 - 3969			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

PETEX				659782					CNTY: STEPHENS					
MISS SARAH				1	RRCID ->	098318	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	4457	PERF. 4003 - 4118			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1643 N	1459	-0-	-184	-0-	1459	2		N	-0-			53
02		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2		N	-0-			53
03		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2		N	-0-			53
04		1410 N	1226	-0-	-184	-0-	1226	2		N	-0-			53
05		1488 N	253	-0-	-1235	-0-	247	2	6 9	N	5			58
06		1440 N	789	-0-	-651	-0-	789	2		N	-0-			58
07		1271 N	1236	-0-	-35	-0-	1236	2		N	-0-			58
08		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2		N	-0-			58
09		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		N	-0-			58
10		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		N	-0-			58
11		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2		N	-0-			58
*12		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2		N	-0-			58
TOTAL GAS PROD:		14,283								TOTAL CONDENSATE PROD:				5

ROBBINS, ETHEL				1					CNTY: STEPHENS					
				1	RRCID ->	122042	COMPL. DATE	01/28/1986	TOTAL DEPTH	4188	PERF. 3945 - 3951			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			113
02		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			113
03		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			113
04		300 N	290	-0-	-10	-0-	289	2	1 9	N	1			114
05		310 N	245	-0-	-65	-0-	243	2	2 9	N	2			116
06		300 N	240	-0-	-60	-0-	237	2	3 9	N	3			119
07		310 N	201	-0-	-109	-0-	201	2		N	-0-			119
08		248 N	173	-0-	-75	-0-	173	2		N	-0-			119
09		240 N	160	-0-	-80	-0-	160	2		N	-0-			119
10		186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2		N	-0-			119
11		180 N	143	-0-	-37	-0-	143	2		N	-0-			119
12		155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2		N	-0-			119
TOTAL GAS PROD:		2,649								TOTAL CONDENSATE PROD:				6

OIL AND GAS DIVISION

LAKESIDE (CONGL 3960) //CONT.// 51653 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 BROWN-MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 141319 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3969 - 3973

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		1488 N	875	-0-	-613	-0-	-0-	875	2		N	-0-			-0-		
02		969 N	969	-0-	-0-	-0-	-0-	969	2		N	-0-			-0-		
03		868 N	799	-0-	-69	-0-	-0-	799	2		N	-0-			-0-		
04		840 N	-0-	-0-	-840	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05		1023 N	23	-0-	-1000	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-		
06		780 N	7	-0-	-773	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-		
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-		
08		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	-0-	1005	2		N	-0-			-0-		
09		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	-0-	1480	2		N	-0-			-0-		
10		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	-0-	1042	2		N	-0-			-0-		
11		960 N	788	-0-	-172	-0-	-0-	788	2		N	-0-			-0-		
12		1519 N	829	-0-	-690	-0-	-0-	829	2		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			7,818													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FROST HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 154023 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 4024 - 4066

01		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	-0-	2000	2		N	-0-			-0-		
02		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	-0-	1836	2		N	-0-			-0-		
03		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	-0-	1914	2		N	-0-			-0-		
04		1950 N	1937	-0-	-13	-0-	-0-	1937	2		N	-0-			-0-		
05		1953 N	1763	-0-	-190	-0-	-0-	1763	2		N	-0-			-0-		
06		1860 N	1526	-0-	-334	-0-	-0-	1526	2		N	-0-			-0-		
07		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	-0-	2064	2		N	-0-			-0-		
08		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	-0-	2007	2		N	-0-			-0-		
09		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	-0-	1768	2		N	-0-			-0-		
10		2077 N	1848	-0-	-229	-0-	-0-	1848	2		N	-0-			-0-		
11		1950 N	1878	-0-	-72	-0-	-0-	1878	2		N	-0-			-0-		
*12		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	-0-	1956	2		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			22,497													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LAKESIDE (CONGL 3960) //CONT.// 51688 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 SO OPERATING COMPANY //CONT.// 800281
 ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 118789 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2372 - 2434

01		124 N	108	-0-	-16	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-		
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-		
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-		
04		105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-		
05		124 N	105	-0-	-19	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-		
06		94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-		
07		124 N	100	-0-	-24	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-		
08		93 N	92	-0-	-1	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-		
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-		
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-		
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-		
*12		99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,202													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LAKEWOOD (CADDO)		//CONT.//		51688 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
T-SQUARE PETROLEUM CO.				833912										
STANDLEY				WELL #:	1	RRCID ->	106963	COMPL. DATE	08/28/1982	TOTAL DEPTH	2575	PERF.	2364 - 2474	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

3 S PRODUCTION, INC.				953796	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
CLARK				WELL #:	2	RRCID ->	278561	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	2592	PERF.	2322 - 2438	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		744	481	-0-	-263	-0-	-0-	472	3	9	9	N	8	16
02		696 N	420	-0-	-276	-0-	-0-	411	3	9	9	N	8	24
03		744 N	457	-0-	-287	-0-	-0-	449	3	8	9	N	7	31
04		480 N	459	-0-	-21	-0-	-0-	450	3	9	9	N	8	39
05		481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	471	3	10	9	N	9	48
06		464 N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	456	3	8	9	N	7	55
07		517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	506	3	11	9	N	10	65
08		496 N	490	-0-	-6	-0-	-0-	486	3	4	9	N	4	69
09		472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	468	3	4	9	N	4	73
10		527 N	485	-0-	-42	-0-	-0-	482	3	3	9	N	3	76
11		481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	477	3	4	9	N	4	80
12		496 N	477	-0-	-19	-0-	-0-	473	3	4	9	N	4	84
TOTAL GAS PROD:		5,684				TOTAL CONDENSATE PROD:		76						

LAMKIN (RANGER)				51756 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C				060138										
HAILEY D				WELL #:	1	RRCID ->	279779	COMPL. DATE	01/01/2016	TOTAL DEPTH	3615	PERF.	2954 - 3058	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		0	6481	-0-	6481	6481	6481	2				N	-0-	-0-
02		0	4952	-0-	4952	11433	4886	2	66	9		N	60	60
03		0	483	-0-	483	11916	469	2	14	9		N	13	73
04		12717	1829	-0-	-10888	1028	1826	2	3	9		N	3	76
05		14601	1078	-0-	-13523	-0-	1065	2	13	9		N	12	88
06		14130	13	-0-	-14117	-0-	13	2				N	-0-	88
07		14601	1568	-0-	-13033	-0-	1557	2	11	9		N	10	98
08		14601	4191	-0-	-10410	-0-	4172	2	19	9		N	17	115
09		3786 R	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2				N	-0-	115
10	DLQ	G-10	4186	-0-	4186	4186	4186	2				N	-0-	115
11	DLQ	G-10	2255	-0-	2255	6441	2255	2				N	-0-	115
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	6441						N	NO RPT	115
TOTAL GAS PROD:		30,822				TOTAL CONDENSATE PROD:		115						

OIL AND GAS DIVISION

LANEY (STRAWN)		51912 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH								
ROBERSON, C. L.		716380														
LANEY, M. E. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 017852		COMPL. DATE 10/28/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2594 - 2596								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LANEY, NE (STRAWN 2700)		51918 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH								
MARKHAM LIVESTOCK COMPANY		526294														
SIRMAN		WELL #: 1		RRCID -> 066959		COMPL. DATE 03/27/1975		TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LANGFORD (DUFFER)		51926 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
FOAG, INC.		274964														
FISHBACK		WELL #: 1		RRCID -> 102161		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 3977 PERF. 3952 - 3958								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LANGFORD (DUFFER) FOAG, INC. LANGFORD, P.C.		//CONT.// 51926 300 //CONT.// 274964		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	290	146	-0-	-629	-0-	146	2			N	-0-			-0-
02	290	24	-0-	-266	-0-	24	2			N	-0-			-0-
03	482	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-			-0-
04	544	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-			-0-
05	502	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-			-0-
06	731	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-			-0-
07	780	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-			-0-
08	822	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-			-0-
09	720	579	-0-	-141	-0-	579	2			N	-0-			-0-
10	775	658	-0-	-117	-0-	658	2			N	-0-			-0-
11	810	745	-0-	-65	-0-	745	2			N	-0-			-0-
*12	1048	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,061		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MARJAC OIL COMPANY, INC. LINK -1-		526262		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
01	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2		N	-0-			-0-
02	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2		N	-0-			-0-
03	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	6382	2		N	-0-			-0-
04	4410	X	3634	-0-	-776	-0-	3634	2		N	-0-			-0-
05	5239	X	4728	-0-	-511	-0-	4728	2		N	-0-			-0-
06	5070	X	4315	-0-	-755	-0-	4315	2		N	-0-			-0-
07	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2		N	-0-			-0-
08	5890	X	4935	-0-	-955	-0-	4935	2		N	-0-			-0-
09	4590	X	4339	-0-	-251	-0-	4339	2		N	-0-			-0-
10	5270	X	3567	-0-	-1703	-0-	3567	2		N	-0-			-0-
11	5100	X	4496	-0-	-604	-0-	4496	2		N	-0-			-0-
12	5270	X	4067	-0-	-1203	-0-	4067	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		56,428		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PARKS, RHONE INC. LANGFORD, G.R. -A-		641520		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-			-0-
02	58	N	56	-0-	-2	-0-	56	2		N	-0-			-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-			-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
*11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		770		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LANGFORD (DUFFER)		//CONT.//		51926 300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PARKS, RHONE INC.		//CONT.//		641520									
LANGFORD "A"		WELL #:		2	RRCID ->	164290	COMPL. DATE	07/23/1980	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3962 - 3985		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1550 N	1275	-0-	-275	-0-	1275 2		N	-0-		-0-	
02		1363 N	1340	-0-	-23	-0-	1340 2		N	-0-		-0-	
03		1426 N	1022	-0-	-404	-0-	1022 2		N	-0-		-0-	
04		1230 N	930	-0-	-300	-0-	930 2		N	-0-		-0-	
05		1426 N	918	-0-	-508	-0-	918 2		N	-0-		-0-	
06		990 N	471	-0-	-519	-0-	471 2		N	-0-		-0-	
07		961 N	200	-0-	-761	-0-	200 2		N	-0-		-0-	
08		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2		N	-0-		-0-	
09		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2		N	-0-		-0-	
10		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 2		N	-0-		-0-	
*11		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 2		N	-0-		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		12,506		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LANGFORD (RANGER)		51926 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
LEDBETTER, JERALD D. ESTATE OF		493707										
LONG, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	100994	COMPL. DATE	07/10/1982	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3726 - 3734	
01		4061 #	4050	-0-	-11	-0-	4050 2		N	-0-		-0-
02		3567	3714	-0-	147	-0-	3714 2		N	-0-		-0-
03		3813	3761	-0-	-52	-0-	3761 2		N	-0-		-0-
04		3664 R	3569	-0-	-95	-0-	3569 2		N	-0-		-0-
05		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814 2		N	-0-		-0-
06		3642 R	3642	-0-	-0-	-0-	3642 2		N	-0-		-0-
07		3813	3691	-0-	-122	-0-	3691 2		N	-0-		-0-
08		3782	NO RPT	-0-	-3782	-0-			N	NO RPT		-0-
09		3660	NO RPT	-0-	-3660	-0-			N	NO RPT		-0-
10		3782	NO RPT	-0-	-3782	-0-			N	NO RPT		-0-
11		3630 #	NO RPT	-0-	-3630	-0-			N	NO RPT		-0-
12		3689 #	NO RPT	-0-	-3689	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		26,241		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LARIAT (STRAWN)		52075 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
OXENERGY INCORPORATED		630140										
MARTIN, ROY		WELL #:		1G	RRCID ->	104557	COMPL. DATE	01/28/1983	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2711 - 2730	
01		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2		N	-0-		10
02		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-		10
03		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-		10
04		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-		10
05		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-		10
06		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		N	-0-		10
07		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		N	-0-		10
*08		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-		10
*09		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2		N	-0-		10
*10		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-		10
*11		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-		10
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
TOTAL GAS PROD:		4,662		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LAURA C. (MISS.)		52267 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
H. D. INVESTMENTS		340219										
BLACK "27"		WELL #: 4		RRCID -> 104554		COMPL. DATE 01/22/1983		TOTAL DEPTH 4312		PERF. 4094 - 4105		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		496 N	478	-0-	-18	-0-	478 2	N	-0-			-0-
02		464 N	448	-0-	-16	-0-	448 2	N	-0-			-0-
03		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2	N	-0-			-0-
04		450 N	438	-0-	-12	-0-	438 2	N	-0-			-0-
05		465 N	439	-0-	-26	-0-	439 2	N	-0-			-0-
06		450 N	413	-0-	-37	-0-	413 2	N	-0-			-0-
07		465 N	464	-0-	-1	-0-	464 2	N	-0-			-0-
08		434 N	223	-0-	-211	-0-	223 2	N	-0-			-0-
09		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2	N	-0-			-0-
10		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2	N	-0-			-0-
11		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2	N	-0-			-0-
*12		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,443		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAYMOND (M.F. LIME)		52507 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN				
MUCKLEROY GAS		592422										
MUCKLEROY		WELL #: 3		RRCID -> 115222		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 3380		PERF. 2559 - 2578		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		248 N	242	-0-	-6	-0-	242 2	N	-0-			-0-
02		232 N	186	-0-	-46	-0-	186 2	N	-0-			-0-
03		248 N	171	-0-	-77	-0-	171 2	N	-0-			-0-
04		240 N	36	-0-	-204	-0-	36 2	N	-0-			-0-
05		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-			-0-
06		180 N	143	-0-	-37	-0-	143 2	N	-0-			-0-
07		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2	N	-0-			-0-
08		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2	N	-0-			-0-
09		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2	N	-0-			-0-
*10		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2	N	-0-			-0-
*11		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,333		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAZARUS (G-2)		52510 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN				
CLEAR FORK, INCORPORATED		159500										
SANDERSON		WELL #: 9		RRCID -> 262704		COMPL. DATE 12/15/2011		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6065 - 6068		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LAZY BEND GAS (STRAWN) 52525 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
CHENAULT "B" WELL #: 2 RRCID -> 114816 COMPL. DATE 06/09/1984 TOTAL DEPTH 2216 PERF. 1895 - 1972

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	23	-0-	-101	-0-	23	2	N	-0-			7
02		29 N	25	-0-	-4	-0-	25	2	N	-0-			7
03		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-			7
04		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			7
05		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-			7
06		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-			7
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			7
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

PLUGGED AND ABANDONED 10/04/2016 - P/A 10/04/16

TOTAL GAS PROD: 136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
RICHARDS J. H. WELL #: 1 RRCID -> 060169 COMPL. DATE 09/21/1974 TOTAL DEPTH 2370 PERF. N/A

01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-			-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 073671 COMPL. DATE 11/05/1975 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2291 - 2352

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LAZY BEND GAS (STRAWN)		//CONT.// 52525 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791										
JONES-GARNER		WELL #: 1		RRCID -> 075166		COMPL. DATE 09/03/1977		TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-		-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-		-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-		-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-		-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-		-0-
07	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2		N	-0-		-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-		-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		465		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 075168		COMPL. DATE 12/31/1976		TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2143				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2143				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2143				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2143				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2143				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2143				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2143				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2143				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2143				N	-0-		-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2143				N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2143				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2143				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NELSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 092763		COMPL. DATE 01/12/1980		TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1799 - 1810				
01	434 N	86	-0-	-348	-0-	86	2		N	-0-		-0-
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-				N	-0-		-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		327		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAZY BEND GAS (STRAWN)													//CONT.// 52525 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
ROLLO RESOURCES, LLC													//CONT.// 726791									
BODIFORD													WELL #: 1		RRCID -> 092994		COMPL. DATE 08/21/1980		TOTAL DEPTH 2315		PERF. 2027 - 2039	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-					
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-					
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

MOSIER UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 092995		COMPL. DATE 02/14/1981		TOTAL DEPTH 2004		PERF. 1813 - 1870	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-					
02		261 N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-					
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-					
04		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-					
05		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-					
08		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-					
09		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-					
10		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-					
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
TOTAL GAS PROD:			1,401					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

HILL, LOIS													WELL #: 1		RRCID -> 100427		COMPL. DATE 12/11/1981		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1923 - 1990	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
01		155 N	62	-0-	-93	-0-	62	2			N	-0-					12					
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					12					
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					12					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12					
06		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					12					
07		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					12					
08		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					12					
09		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					12					
10		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					12					
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12					
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12					
TOTAL GAS PROD:			779					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

LAZY BEND GAS (STRAWN)		//CONT.//		52525 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER					
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791								
PHILLIPS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 113532	COMPL. DATE 05/12/1984	TOTAL DEPTH 2150	PERF. 1815	-	1890		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	74	-0-	-143	-0-	74 2		N	-0-			-0-
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-			N	-0-			-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-			-0-
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-			-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,158		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID -> 114545	COMPL. DATE 11/06/1984	TOTAL DEPTH 2300	PERF. 1876	-	1977		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAZY BEND (STRAWN 1950)		52525 700		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER						
ROLLO RESOURCES, LLC		726791										
THOMAS		WELL #:		1	RRCID -> 105606	COMPL. DATE 03/07/1983	TOTAL DEPTH 2210	PERF. 1939	-	1993		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAZY BEND (STRAWN 1950) //CONT.// 52525 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
 KERBY-CALAHAN WELL #: 1 RRCID -> 105607 COMPL. DATE 03/22/1983 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1919 - 1942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERBY-BROCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109575 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1905 - 2040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELL-RACHEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112348 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 2397 PERF. 1689 - 2055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDBETTER, (MARBLE FALLS)		//CONT.//	52829 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH					
LEDBETTER, JERRY D. CO.		//CONT.//	493712								
DIANE MARIE		WELL #:	1	RRCID ->	107736	COMPL. DATE	07/15/1983	TOTAL DEPTH	4118	PERF.	3681 - 3841
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LEDBETTER (LAKE)			52829 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
FOAG, INC.			274964								
MING HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	017861	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MING HEIRS				52829 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
MING HEIRS		WELL #:	2	RRCID ->	017863	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LEDBETTER (RANGER)		52829 666		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
ENSTAR ENERGY, INC.		253221											
ASHLEY 4		WELL #: 4		RRCID -> 087695		COMPL. DATE 03/30/1984		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3691 - 3697					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ASHLEY "B"		511345		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
WELL #: 5		RRCID -> 091160		COMPL. DATE 09/14/1980		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3640 - 3650							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
02	29 N	17	-0-	-12	-0-	17	2		N	-0-			-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			-0-
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
*09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-
*12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		209				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LOWRANCE INC.		511345		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
HARRELL, C.J.		WELL #: 2		RRCID -> 083577		COMPL. DATE 04/01/1979		TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3724 - 3792					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3		Y	-0-			9
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3		Y	-0-			9
03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3		Y	-0-			9
04	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3		Y	-0-			9
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3		Y	-0-			9
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3		Y	-0-			9
07	899 N	875	-0-	-24	-0-	875	3		Y	-0-			9
08	868 N	854	-0-	-14	-0-	854	3		Y	-0-			9
09	870 N	855	-0-	-15	-0-	855	3		Y	-0-			9
10	868 N	784	-0-	-84	-0-	784	3		Y	-0-			9
11	840 N	739	-0-	-101	-0-	739	3		Y	-0-			9
12	899 N	744	-0-	-155	-0-	744	3		Y	-0-			9
TOTAL GAS PROD:		9,771				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LEDBETTER (RANGER) //CONT.// 52829 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 LOWRANCE INC. //CONT.// 511345
 HARRELL WELL #: 6 RRCID -> 094666 COMPL. DATE 07/10/1981 TOTAL DEPTH 3888 PERF. 3701 - 3708

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		Y	-0-			9	
02		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		Y	-0-			9	
03		465 N	449	-0-	-16	-0-	449	3		Y	-0-			9	
04		420 N	412	-0-	-8	-0-	412	3		Y	-0-			9	
05		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		Y	-0-			9	
06		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		Y	-0-			9	
07		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		Y	-0-			9	
08		465 N	457	-0-	-8	-0-	457	3		Y	-0-			9	
09		450 N	433	-0-	-17	-0-	433	3		Y	-0-			9	
10		465 N	404	-0-	-61	-0-	404	3		Y	-0-			9	
11		450 N	438	-0-	-12	-0-	438	3		Y	-0-			9	
12		434 N	377	-0-	-57	-0-	377	3		Y	-0-			9	
TOTAL GAS PROD:			5,165											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HARRELL WELL #: 5 RRCID -> 106874 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3701 - 3717

01		155 N	37	-0-	-118	-0-	37	3		N	-0-			38	
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			38	
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			38	
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			38	
05		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			38	
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			38	
07		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			38	
08		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			38	
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			38	
10		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			38	
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			38	
*12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			38	
TOTAL GAS PROD:			563											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LEDBETTER (RANGER 3620) 52829 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 LEDBETTER, JERALD D. ESTATE OF 493707
 LEDBETTER WELL #: 1 RRCID -> 103382 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3620 - 3628

01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			98	
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			98	
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			98	
04		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			98	
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			98	
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			98	
07		14 N	5	-0-	-9	-0-	5	2		N	-0-			98	
08		8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-				N	NO RPT			98	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			98	
10		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			98	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			98	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			98	
TOTAL GAS PROD:			59											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LEE RAY (BOND) 52900 071 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 ANDERSON PRODUCTION 022922
 COMPTON, C. H., -A- WELL #: 1 T RRCID -> 017876 COMPL. DATE 07/02/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3740 - 3780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	309	-0-	-311	-0-	309	2		N	-0-			7
02	754 N	451	-0-	-303	-0-	451	2		N	-0-			7
03	682 N	637	-0-	-45	-0-	637	2		N	-0-			7
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			7
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-			7
06	630 N	514	-0-	-116	-0-	514	2		N	-0-			7
07	527 N	460	-0-	-67	-0-	460	2		N	-0-			7
08	558 N	457	-0-	-101	-0-	457	2		N	-0-			7
09	510 N	262	-0-	-248	-0-	262	2		N	-0-			7
10	465 N	345	-0-	-120	-0-	345	2		N	-0-			7
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-			7
12	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	2		N	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		5,264			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 BROWN "A" WELL #: 2 RRCID -> 115322 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3570 - 3582

01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3		N	-0-			-0-
02	1305 N	970	-0-	-335	-0-	970	3		N	-0-			-0-
03	1333 N	1022	-0-	-311	-0-	1022	3		N	-0-			-0-
04	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3		N	-0-			-0-
05	1023 N	751	-0-	-272	-0-	751	3		N	-0-			-0-
06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3		N	-0-			-0-
07	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3		N	-0-			-0-
08	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3		N	-0-			-0-
09	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3		N	-0-			-0-
10	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3		N	-0-			-0-
11	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3		N	-0-			-0-
12	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,732			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 118513 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3560 - 3570

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LEE RAY (BOND)		//CONT.//		52900 071	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964							
BROWN		WELL #:		2	RRCID ->	121364	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 3837 PERF. 2030 - 2050		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, R. L. BROWN		WELL #:		3	RRCID ->	122531	COMPL. DATE	10/15/1986	TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3630 - 3640	
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-		Y	-0-	55
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-		Y	-0-	55
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-		Y	-0-	55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	55
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	55
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	55
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	125099	COMPL. DATE	09/01/1987	TOTAL DEPTH 3856 PERF. 3560 - 3570	
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653 3	N	-0-	-0-
02	754	N	536	-0-	-218	-0-	536 3	N	-0-	-0-
03	744	N	610	-0-	-134	-0-	610 3	N	-0-	-0-
04	630	N	327	-0-	-303	-0-	327 3	N	-0-	-0-
05	558	N	520	-0-	-38	-0-	520 3	N	-0-	-0-
06	600	N	459	-0-	-141	-0-	459 3	N	-0-	-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472 3	N	-0-	-0-
08	527	N	480	-0-	-47	-0-	480 3	N	-0-	-0-
09	450	N	442	-0-	-8	-0-	442 3	N	-0-	-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493 3	N	-0-	-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484 3	N	-0-	-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 5,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE RAY (CADDO)		52900 213		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
SAFARI RESOURCES, LLC		743194							
RAY, LEE		WELL #: 2		RRCID -> 172026		COMPL. DATE 12/31/1998		TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3540 - 3543	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LEE RAY (DUFFER LIME)		52900 426		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
ANDERSON PRODUCTION		022922							
WARD, E. J.		WELL #: 5		RRCID -> 017919		COMPL. DATE 06/30/1943		TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3646 - 3665	
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	12 2	20 9	N	18
02	29 N	20	-0-	-9	-0-	14 2	6 9	N	5
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	46 2	4 9	N	4
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	17 2	4 9	N	4
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	17 2	33 9	N	30
06	60 N	24	-0-	-36	-0-	24 2		N	-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	20
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	7
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	20
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-
*12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 2	23 9	N	21
TOTAL GAS PROD:		300		TOTAL CONDENSATE PROD:		129			

WRIGHT, W.B. "A"		52900 426		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
		022922							
		WELL #: 4		RRCID -> 120512		COMPL. DATE 11/18/1985		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3654 - 3666	
01	217 N	176	-0-	-41	-0-	176 2		N	-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-
10	403 N	148	-0-	-255	-0-	148 2		N	-0-
11	390 N	370	-0-	-20	-0-	370 2		N	-0-
12	310 N	249	-0-	-61	-0-	249 2		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,265		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LEE RAY (DUFFER LIME) BRICO OIL, INC. CONNER-MCCREA		//CONT.//	52900 426	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS							
			091040										
		WELL #:	1	RRCID -> 126524	COMPL. DATE 02/18/1987	TOTAL DEPTH	4205	PERF. 3886 - 3898					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HEROD, BILL CHESLEY, J. E.			379925				CNTY: STEPHENS						
		WELL #:	2A	RRCID -> 017912	COMPL. DATE 10/03/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3757 - 3774					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 N	104	-0-	-82	-0-	104 2		N	-0-			-0-
02		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-			-0-
03		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			-0-
04		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			-0-
05		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-			-0-
06		150 N	127	-0-	-23	-0-	127 2		N	-0-			-0-
07		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-			-0-
08		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-			-0-
09		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-			-0-
10		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-			-0-
11		180 N	168	-0-	-12	-0-	168 2		N	-0-			-0-
12		372 N	168	-0-	-204	-0-	168 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,027				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

O'CONNOR, C. L.							CNTY: STEPHENS						
		WELL #:	3	RRCID -> 061228	COMPL. DATE 02/25/1975	TOTAL DEPTH	4056	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		N	-0-			-0-
02		522 N	428	-0-	-94	-0-	428 2		N	-0-			-0-
03		558 N	286	-0-	-272	-0-	286 2		N	-0-			-0-
04		570 N	214	-0-	-356	-0-	214 2		N	-0-			-0-
05		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-			-0-
06		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-			-0-
07		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-			-0-
08		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-			-0-
09		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2		N	-0-			-0-
10		558 N	548	-0-	-10	-0-	548 2		N	-0-			-0-
11		540 N	524	-0-	-16	-0-	524 2		N	-0-			-0-
12		558 N	520	-0-	-38	-0-	520 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,518				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.//		52900 426	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
HEROD, BILL		//CONT.//		379925							
MCCONNELL-MORELAND		WELL #:		1	RRCID ->	076832	COMPL. DATE	05/21/1978	TOTAL DEPTH	3850	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		227 N	227	-0-	-0-	227 2		N	-0-		-0-
02		261 N	184	-0-	-0-	184 2		N	-0-		-0-
03		310 N	198	-0-	-112	198 2		N	-0-		-0-
04		210 N	195	-0-	-15	195 2		N	-0-		-0-
05		194 N	194	-0-	-0-	194 2		N	-0-		-0-
06		196 N	196	-0-	-0-	196 2		N	-0-		-0-
07		217 N	196	-0-	-21	196 2		N	-0-		-0-
08		196 N	196	-0-	-0-	196 2		N	-0-		-0-
09		210 N	190	-0-	-20	190 2		N	-0-		-0-
10		208 N	208	-0-	-0-	208 2		N	-0-		-0-
11		200 N	200	-0-	-0-	200 2		N	-0-		-0-
*12		187 N	187	-0-	-0-	187 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,371	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CHESLEY, J. E.		WELL #:		2	RRCID ->	085310	COMPL. DATE	10/27/1979	TOTAL DEPTH	3925	PERF. 3781 - 3834
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		279 N	258	-0-	-21	258 2		N	-0-		-0-
02		259 N	259	-0-	-0-	259 2		N	-0-		-0-
03		289 N	289	-0-	-0-	289 2		N	-0-		-0-
04		278 N	278	-0-	-0-	278 2		N	-0-		-0-
05		305 N	305	-0-	-0-	305 2		N	-0-		-0-
06		341 N	341	-0-	-0-	341 2		N	-0-		-0-
07		370 N	370	-0-	-0-	370 2		N	-0-		-0-
08		378 N	378	-0-	-0-	378 2		N	-0-		-0-
09		330 N	146	-0-	-184	146 2		N	-0-		-0-
10		372 N	265	-0-	-107	265 2		N	-0-		-0-
11		360 N	194	-0-	-166	194 2		N	-0-		-0-
*12		160 N	160	-0-	-0-	160 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,243	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WINCHELL, H. L.		WELL #:		1	RRCID ->	152826	COMPL. DATE	01/02/1995	TOTAL DEPTH	3802	PERF. 3748 - 3773
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		682 N	675	-0-	-7	675 2		N	-0-		93
02		613 N	613	-0-	-0-	613 2		N	-0-		93
03		651 N	632	-0-	-19	632 2		N	-0-		93
04		662 N	662	-0-	-0-	662 2		N	-0-		93
05		640 N	640	-0-	-0-	640 2		N	-0-		93
06		645 N	645	-0-	-0-	645 2		N	-0-		93
07		682 N	675	-0-	-7	675 2		N	-0-		93
08		666 N	666	-0-	-0-	666 2		N	-0-		93
09		660 N	647	-0-	-13	647 2		N	-0-		93
10		681 N	681	-0-	-0-	681 2		N	-0-		93
11		652 N	652	-0-	-0-	652 2		N	-0-		93
12		682 N	682	-0-	-0-	682 2		N	-0-		93
TOTAL GAS PROD:			7,870	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LEE RAY (DUFFER LIME) MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. HART ESTATE		//CONT.//	52900 426	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
							2	RRCID -> 142473	COMPL. DATE 06/20/1992	TOTAL DEPTH 3928	PERF. 3810	-	3820			
01		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3				N	-0-			-0-
02		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3				N	-0-			-0-
03		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3				N	-0-			-0-
04		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3				N	-0-			-0-
05		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3				N	-0-			-0-
06		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3				N	-0-			-0-
07		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3				N	-0-			-0-
08		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3				N	-0-			-0-
09		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3				N	-0-			-0-
10		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3				N	-0-			-0-
*11		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3				N	-0-			-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,440				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PETEX GROVES, W. H.			659782				WELL #:	12	RRCID -> 017916	COMPL. DATE 11/02/1947	TOTAL DEPTH 4080	PERF. 3804	-	3820		
01		781 N	781	-0-	-0-	-0-	769	2	12	9	N	11	76	1	57	
02		783 N	720	-0-	-63	-0-	695	2	25	9	N	23			80	
03		736 N	736	-0-	-0-	-0-	712	2	24	9	N	22			102	
04		750 N	514	-0-	-236	-0-	495	2	19	9	N	17			119	
05		775 N	319	-0-	-456	-0-	319	2			N	-0-	90	1	27	
06		722 N	722	-0-	-0-	-0-	678	2	44	9	N	40			67	
07		679 N	679	-0-	-0-	-0-	660	2	19	9	N	17			84	
08		614 N	614	-0-	-0-	-0-	596	2	18	9	N	16			100	
09		720 N	684	-0-	-36	-0-	659	2	25	9	N	23	92	1	31	
10		682 N	523	-0-	-159	-0-	508	2	15	9	N	14			45	
11		600 N	543	-0-	-57	-0-	543	2			N	-0-			45	
12		713 N	170	-0-	-543	-0-	160	2	10	9	N	9			54	
TOTAL GAS PROD:			7,005				TOTAL CONDENSATE PROD:			192						

WARD, E. J.							WELL #:	7	RRCID -> 017920	COMPL. DATE 02/25/1955	TOTAL DEPTH 4052	PERF. 3650	-	3672		
01		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-			28	
02		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-			28	
03		4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			N	-0-			28	
04		4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-			28	
05		5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			N	-0-			28	
06		4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-			28	
07		6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			N	-0-			28	
08		6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-			28	
09		5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-			28	
10		5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-			28	
11		4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-			28	
*12		4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2			N	-0-			28	
TOTAL GAS PROD:			59,120				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.// 52900 426		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.// 659782										
GROVES, W H		WELL #: 6		RRCID -> 083764		COMPL. DATE 07/04/1947		TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3924 - 3934				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2312 2	34 9	N	31	98 1		16
02	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2120 2	35 9	N	32			48
03	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2308 2	32 9	N	29			77
04	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2096 2	33 9	N	30			107
05	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2152 2	22 9	N	20	81 1		46
06	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1733 2	14 9	N	13			59
07	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2109 2	19 9	N	17			76
08	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2129 2	23 9	N	21			97
09	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2211 2	23 9	N	21	74 1		44
10	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2058 2	50 9	N	45			89
11	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 2		N	-0-			89
*12	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2130 2	24 9	N	22			111
TOTAL GAS PROD:		25,587		TOTAL CONDENSATE PROD:		281						

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
SMITH-EEC #1		WELL #: 1		RRCID -> 087986		COMPL. DATE 03/10/1980		TOTAL DEPTH 3874 PERF. 3775 - 3781				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST, R. L. BROWN		709694		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
WELL #: 1		RRCID -> 123048		COMPL. DATE 11/29/1986		TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3770 - 3790						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.//		52900 426	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		//CONT.//		709694									
SMITH-EBC #2		WELL #:		2	RRCID ->	123705	COMPL. DATE	01/12/1987	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3774 - 3782		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964											
BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	087981	COMPL. DATE	03/25/1980	TOTAL DEPTH	3939	PERF. 3716 - 3724		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-		213	3	N	-0-		-0-	
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-		175	3	N	-0-		-0-	
03	217 N	160	-0-	-57	-0-		160	3	N	-0-		-0-	
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-		239	3	N	-0-		-0-	
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-		232	3	N	-0-		-0-	
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-		165	3	N	-0-		-0-	
07	248 N	163	-0-	-85	-0-		163	3	N	-0-		-0-	
08	217 N	151	-0-	-66	-0-		151	3	N	-0-		-0-	
09	180 N	136	-0-	-44	-0-		136	3	N	-0-		-0-	
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-		163	3	N	-0-		-0-	
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-		173	3	N	-0-		-0-	
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,970				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PHILLIPS-CHESLEY		WELL #:		1	RRCID ->	114906	COMPL. DATE	08/10/1984	TOTAL DEPTH	4106	PERF. 3888 - 3894		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-		240	3	N	-0-		-0-	
02	232 N	197	-0-	-35	-0-		197	3	N	-0-		-0-	
03	279 N	182	-0-	-97	-0-		182	3	N	-0-		-0-	
04	240 N	221	-0-	-19	-0-		221	3	N	-0-		-0-	
05	217 N	151	-0-	-66	-0-		151	3	N	-0-		-0-	
06	180 N	58	-0-	-122	-0-		58	3	N	-0-		-0-	
07	217 N	182	-0-	-35	-0-		182	3	N	-0-		-0-	
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-		171	3	N	-0-		-0-	
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-		178	3	N	-0-		-0-	
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-		192	3	N	-0-		-0-	
11	180 N	162	-0-	-18	-0-		162	3	N	-0-		-0-	
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,934				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LEE RAY (DUFFER LIME 3782)		52900 435		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726													
WHITE		WELL #: 3		RRCID -> 105893		COMPL. DATE 04/22/1983		TOTAL DEPTH 4135		PERF. 3880 - 3984					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITE "II"		WELL #: 2A		RRCID -> 113129		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3917		PERF. 3742 - 3762					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEE RAY (LAKE)		52900 568		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
ANDERSON PRODUCTION		022922													
MCCLELLAND, C. M.		WELL #: 3		RRCID -> 017891		COMPL. DATE 06/20/1930		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3692 - 3728					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	217 N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-				-0-
02	174 N	148	-0-	-26	-0-	148	2			N	-0-				-0-
03	186 N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-				-0-
04	180 N	93	-0-	-87	-0-	93	2			N	-0-				-0-
05	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-				-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-				-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-				-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-				-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-				-0-
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-				-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-				-0-
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,654				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEE RAY (LAKE)		//CONT.//		52900 568	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922					
HAMILTON, DAN -B-		WELL #:		1B	RRCID -> 073372	COMPL. DATE 10/11/1977	TOTAL DEPTH 3802	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	279 N	250	-0-	-29	-0-	250 2			94
02	261 N	216	-0-	-45	-0-	216 2			94
03	248 N	240	-0-	-8	-0-	240 2			94
04	240 N	226	-0-	-14	-0-	226 2			94
05	217 N	181	-0-	-36	-0-	181 2			94
06	240 N	110	-0-	-130	-0-	110 2			94
07	248 N	174	-0-	-74	-0-	174 2			94
08	186 N	149	-0-	-37	-0-	149 2			94
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2			94
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2			94
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 2			94
*12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2			94
TOTAL GAS PROD:		2,374		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CHOATE, JIM		WELL #:		4	RRCID -> 078474	COMPL. DATE 08/09/1978	TOTAL DEPTH 4064	PERF. 3603 - 3697	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	372 N	237	-0-	-135	-0-	237 2			26
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2			26
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2			26
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2			26
05	341 N	303	-0-	-38	-0-	303 2			26
06	390 N	377	-0-	-13	-0-	377 2			26
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2			26
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2			26
09	390 N	312	-0-	-78	-0-	312 2			26
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2			26
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2			26
*12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2			26
TOTAL GAS PROD:		4,123		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DOWNIE		WELL #:		3	RRCID -> 086979	COMPL. DATE 03/11/1980	TOTAL DEPTH 4090	PERF. 3654 - 3712	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2325 N	1735	-0-	-590	-0-	1735 2			30
02	2233 N	2080	-0-	-153	-0-	2080 2			30
03	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383 2			30
04	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028 2			30
05	2232 N	1822	-0-	-410	-0-	1822 2			30
06	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370 2			30
07	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197 2			30
08	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302 2			30
09	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409 2			30
10	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372 2			30
11	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273 2			30
12	2480 N	2048	-0-	-432	-0-	2048 2			30
TOTAL GAS PROD:		26,019		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LEE RAY (LAKE)		//CONT.//		52900 568	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922								
WEDDINGTON, R. B. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	148353	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3672 - 3682	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		279 N	248	-0-	-31	-0-	248 2		N	-0-		43
02		232 N	227	-0-	-5	-0-	227 2		N	-0-		43
03		248 N	240	-0-	-8	-0-	240 2		N	-0-		43
04		240 N	230	-0-	-10	-0-	230 2		N	-0-		43
05		248 N	199	-0-	-49	-0-	199 2		N	-0-		43
06		240 N	221	-0-	-19	-0-	221 2		N	-0-		43
07		248 N	217	-0-	-31	-0-	217 2		N	-0-		43
08		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-		43
09		210 N	177	-0-	-33	-0-	177 2		N	-0-		43
10		217 N	215	-0-	-2	-0-	215 2		N	-0-		43
11		210 N	182	-0-	-28	-0-	182 2		N	-0-		43
12		186 N	169	-0-	-17	-0-	169 2		N	-0-		43

TOTAL GAS PROD: 2,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #:		1	RRCID ->	017883	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3617 - 3626
CHILDERS													
01		248 N	216	-0-	-32	-0-	216 2		N	-0-		-0-	
02		261 N	232	-0-	-29	-0-	232 2		N	-0-		-0-	
03		248 N	239	-0-	-9	-0-	239 2		N	-0-		-0-	
04		210 N	136	-0-	-74	-0-	136 2		N	-0-		-0-	
05		248 N	135	-0-	-113	-0-	135 2		N	-0-		-0-	
06		240 N	129	-0-	-111	-0-	129 2		N	-0-		-0-	
07		155 N	135	-0-	-20	-0-	135 2		N	-0-		-0-	
08		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-		-0-	
09		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-		-0-	
10		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-		-0-	
11		150 N	137	-0-	-13	-0-	137 2		N	-0-		-0-	
12		155 N	97	-0-	-58	-0-	97 2		N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 1,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		105675		WELL #:		1	RRCID ->	017900	COMPL. DATE	03/15/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
GROVE, W. H., ESTATE -A-													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LEE RAY (LAKE)		//CONT.//		52900 568	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS							
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741												
KLEINER		WELL #:		1	RRCID ->	122421	COMPL. DATE	11/17/1985	TOTAL DEPTH	3980	PERF.	3454 - 3496				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		534 N	534	-0-	-0-	515	2	19	9	N	17					171
02		509 N	509	-0-	-0-	495	2	14	9	N	13					184
03		520 N	520	-0-	-0-	518	2	2	9	N	2	156	1			30
04		515 N	515	-0-	-0-	507	2	8	9	N	7					37
05		558 N	538	-0-	-20	528	2	10	9	N	9					46
06		510 N	510	-0-	-0-	502	2	8	9	N	7					53
07		532 N	532	-0-	-0-	524	2	8	9	N	7					60
08		518 N	518	-0-	-0-	510	2	8	9	N	7					67
09		510 N	496	-0-	-14	487	2	9	9	N	8					75
10		527 N	502	-0-	-25	493	2	9	9	N	8					83
11		510 N	499	-0-	-11	493	2	6	9	N	5					88
12		527 N	501	-0-	-26	493	2	8	9	N	7					95
TOTAL GAS PROD:		6,174				TOTAL CONDENSATE PROD:				97						

PETEX				659782												
HOLLAND, K. D.		WELL #:		2	RRCID ->	017889	COMPL. DATE	02/19/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3340 - 3350				
01		1508 N	1508	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
02		1528 N	1528	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
03		1412 N	1412	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
04		1440 N	1338	-0-	-102	1338	2			N	-0-					-0-
05		1488 N	1339	-0-	-149	1339	2			N	-0-					-0-
06		1609 N	1609	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
07		1534 N	1534	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
08		1545 N	1545	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
09		1440 N	1236	-0-	-204	1236	2			N	-0-					-0-
10		1488 N	1440	-0-	-48	1440	2			N	-0-					-0-
11		1440 N	1232	-0-	-208	1232	2			N	-0-					-0-
12		1271 N	1063	-0-	-208	1063	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		16,784				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

GROVES, W. H.		WELL #:		13	RRCID ->	175141	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	4096	PERF.	3542 - 3616				
01		1697 N	1697	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					54
02		1711 N	1552	-0-	-159	1552	2			N	-0-					54
03		1674 N	1601	-0-	-73	1601	2			N	-0-					54
04		1650 N	1519	-0-	-131	1519	2			N	-0-					54
05		1674 N	1659	-0-	-15	1659	2			N	-0-					54
06		1560 N	1335	-0-	-225	1335	2			N	-0-					54
07		1581 N	1457	-0-	-124	1457	2			N	-0-					54
08		1674 N	1437	-0-	-237	1437	2			N	-0-					54
09		1571 N	1571	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					54
10		1680 N	1680	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					54
11		1458 N	1458	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					54
12		1612 N	1013	-0-	-599	1013	2			N	-0-					54
TOTAL GAS PROD:		17,979				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

LEE RAY (LAKE) PETEX GROVES, W. H.		//CONT.// //CONT.//	52900 568 659782	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS				
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 15		RRCID -> 178564	COMPL. DATE 07/28/2000	TOTAL DEPTH 4188	PERF. 3884	-	3895	
01	616 N	616	-0-	-0-	614 2	2 9	N	2		68
02	594 N	594	-0-	-0-	592 2	2 9	N	2		70
03	620 N	602	-0-	-18	599 2	3 9	N	3		73
04	630 N	608	-0-	-22	604 2	4 9	N	4		77
05	620 N	521	-0-	-99	518 2	3 9	N	3		80
06	570 N	543	-0-	-27	540 2	3 9	N	3		83
07	620 N	458	-0-	-162	455 2	3 9	N	3		86
08	624 N	624	-0-	-0-	622 2	2 9	N	2		88
09	573 N	573	-0-	-0-	572 2	1 9	N	1		89
10	542 N	542	-0-	-0-	540 2	2 9	N	2		91
11	600 N	529	-0-	-71	527 2	2 9	N	2		93
12	589 N	475	-0-	-114	474 2	1 9	N	1		94
TOTAL GAS PROD:		6,685		TOTAL CONDENSATE PROD:				28		

GROVE, W H		WELL #:	14	RRCID -> 208956	COMPL. DATE 12/28/2004	TOTAL DEPTH 4097	PERF. 3562	-	3888	
01	403 N	336	-0-	-67	336 2		N	-0-	-0-	
02	377 N	308	-0-	-69	308 2		N	-0-	-0-	
03	341 N	332	-0-	-9	332 2		N	-0-	-0-	
04	330 N	322	-0-	-8	322 2		N	-0-	-0-	
05	341 N	335	-0-	-6	335 2		N	-0-	-0-	
06	330 N	320	-0-	-10	320 2		N	-0-	-0-	
07	341 N	328	-0-	-13	328 2		N	-0-	-0-	
08	341 N	339	-0-	-2	339 2		N	-0-	-0-	
09	330 N	322	-0-	-8	322 2		N	-0-	-0-	
10	341 N	340	-0-	-1	340 2		N	-0-	-0-	
11	330 N	320	-0-	-10	320 2		N	-0-	-0-	
12	341 N	339	-0-	-2	339 2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,941		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. BROWN "A"		709694 WELL #:	3	RRCID -> 118682	COMPL. DATE 09/05/1985	TOTAL DEPTH 4003	PERF. 3444	-	3450	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OIL AND GAS DIVISION

LEE RAY (LAKE)		//CONT.//		52900 568	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS				
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC				713291									
HITTSON -B-				WELL #:	2	RRCID ->	017881	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3918	PERF. 3364 - 3383	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		870 S	870	-0-	-0-	-0-	866 2	4 9	Y	4	176 1		18
02		667 S	516	-0-	-151	-0-	513 2	3 9	Y	3			21
03		832 S	832	-0-	-0-	-0-	826 2	6 9	Y	5			26
04		884 S	884	-0-	-0-	-0-	818 3	66 9	Y	60			86
05		789 S	789	-0-	-0-	-0-	721 3	68 9	Y	62			148
06		810 S	532	-0-	-278	-0-	482 3	50 9	Y	45	174 1		19
07		899 S	691	-0-	-208	-0-	657 3	34 9	Y	31			50
08		823 S	823	-0-	-0-	-0-	768 3	55 9	Y	50			100
09		827 S	827	-0-	-0-	-0-	752 3	75 9	Y	68			168
10		760 S	760	-0-	-0-	-0-	706 3	54 9	Y	49	167 1		50
11		810 S	779	-0-	-31	-0-	696 3	83 9	Y	75			125
12		868 S	825	-0-	-43	-0-	731 3	94 9	Y	85	175 1		35
TOTAL GAS PROD:		9,128				TOTAL CONDENSATE PROD:				537			

LEE RAY (MISS.)				52900 710	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS				
ANDERSON PRODUCTION				022922									
BROOKS, N.A.				WELL #:	2	RRCID ->	123183	COMPL. DATE	01/12/1987	TOTAL DEPTH	3904	PERF. 3740 - 3750	
01		124 N	42	-0-	-82	-0-	42 2		N	-0-			-0-
02		87 N	45	-0-	-42	-0-	45 2		N	-0-			-0-
03		62 N	29	-0-	-33	-0-	29 2		N	-0-			-0-
04		30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2		N	-0-			-0-
05		62 N	13	-0-	-49	-0-	13 2		N	-0-			-0-
06		30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2		N	-0-			-0-
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
09		7 N	5	-0-	-2	-0-	5 2		N	-0-			-0-
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
11		30 N	13	-0-	-17	-0-	13 2		N	-0-			-0-
*12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		210				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC				713291	ASSOCIATED				CNTY: STEPHENS				
HITTSON -B-				WELL #:	1	RRCID ->	131911	COMPL. DATE	11/20/1985	TOTAL DEPTH	3769	PERF. 3704 - 3724	
01		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		Y	-0-			-0-
02		174 N	128	-0-	-46	-0-	128 2		Y	-0-			-0-
03		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		Y	-0-			-0-
04		210 N	204	-0-	-6	-0-	204 3		Y	-0-			-0-
05		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		Y	-0-			-0-
06		210 N	120	-0-	-90	-0-	120 3		Y	-0-			-0-
07		217 N	164	-0-	-53	-0-	164 3		Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	192	-0-	192	192	192 3		Y	-0-			-0-
09		DLQ G-10	188	-0-	188	380	188 3		Y	-0-			-0-
10		557 N	177	-0-	-380	-0-	177 3		Y	-0-			-0-
11		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		Y	-0-			-0-
12		186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,133				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

LEE RAY (RANGER) 52900 781 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 ANDERSON PRODUCTION 022922
 WRIGHT, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 117094 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3632 - 3639

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		558 N	518	-0-	-40	-0-	518	2		N	-0-			67
02		580 N	413	-0-	-167	-0-	413	2		N	-0-			67
03		620 N	581	-0-	-39	-0-	581	2		N	-0-			67
04		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			67
05		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-			67
06		570 N	395	-0-	-175	-0-	395	2		N	-0-			67
07		558 N	64	-0-	-494	-0-	64	2		N	-0-			67
08		527 N	14	-0-	-513	-0-	14	2		N	-0-			67
09		390 N	17	-0-	-373	-0-	17	2		N	-0-			67
10		62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2		N	-0-			67
11		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			67
*12		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			67
TOTAL GAS PROD:			3,284	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

WRIGHT, W.B. WELL #: 201 RRCID -> 120288 COMPL. DATE 02/04/1986 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3688 - 3704

01	14B2 EXT	310	-0-	310	878	310	2		N	-0-				-0-
02	1122	244	-0-	-878	-0-	244	2		N	-0-				-0-
03	381	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-				-0-
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-				-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-				-0-
06	360 N	342	-0-	-18	-0-	342	2		N	-0-				-0-
07	341 N	234	-0-	-107	-0-	234	2		N	-0-				-0-
08	310 N	151	-0-	-159	-0-	151	2		N	-0-				-0-
09	330 N	113	-0-	-217	-0-	113	2		N	-0-				-0-
10	248 N	121	-0-	-127	-0-	121	2		N	-0-				-0-
11	150 N	80	-0-	-70	-0-	80	2		N	-0-				-0-
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			2,748	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

WRIGHT, W.B. WELL #: 301 RRCID -> 123184 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3650 - 3664

01	186 N	83	-0-	-103	-0-	83	2		N	-0-				-0-
02	174 N	73	-0-	-101	-0-	73	2		N	-0-				-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-				-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-				-0-
05	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2		N	-0-				-0-
06	180 N	42	-0-	-138	-0-	42	2		N	-0-				-0-
07	155 N	47	-0-	-108	-0-	47	2		N	-0-				-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-				-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-				-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-				-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-				-0-
12	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			935	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

LEE RAY (RANGER) ANDERSON PRODUCTION WARD, E. J.		//CONT.// 52900 781 //CONT.// 022922		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	186 N	140	-0-	-46	-0-	111	2	29	9	N	26					185
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	92	2	17	9	N	15					200
03	124 N	94	-0-	-30	-0-	50	2	44	9	N	40					240
04	150 N	74	-0-	-76	-0-	64	2	10	9	N	9	179	1			70
05	124 N	98	-0-	-26	-0-	76	2	22	9	N	20					90
06	90 N	25	-0-	-65	-0-	25	2			N	-0-					90
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	69	2	15	9	N	14					104
08	93 N	66	-0-	-27	-0-	55	2	11	9	N	10					114
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	193	2	7	9	N	6					120
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	188	2	33	9	N	30					150
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					150
12	217 N	177	-0-	-40	-0-	122	2	55	9	N	50					200
TOTAL GAS PROD:		1,399		TOTAL CONDENSATE PROD:		220										

MOGUL RESOURCES, LLC WRIGHT & HARRELL		573657		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	87 N	45	-0-	-42	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		534		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC HITTON -C-		713291		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	186 N	47	-0-	-139	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	145 N	27	-0-	-118	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,575		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LEE RAY (RANGER)		//CONT.//		52900 781	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
SUCHIL ENERGY, LLC				828545								
GUNSIGHT		WELL #:		1	RRCID -> 087603	COMPL. DATE 03/26/1980	TOTAL DEPTH 4134	PERF. 3030	- 3938			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEE RAY (STRAWN SHALLOW)				52900 923	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EASTLAND					
SAFARI RESOURCES, LLC				743194								
CALLAWAY		WELL #:		3	RRCID -> 017867	COMPL. DATE 03/22/2014	TOTAL DEPTH 2047	PERF. 2007	- 2047			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	0 K	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 K	0 K	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 K	0 K	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 K	0 K	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 K	0 K	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 K	0 K	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 K	0 K	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 K	0 K	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 K	0 K	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 K	0 K	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 K	0 K	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 K	0 K	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CALLAWAY		WELL #:		4	RRCID -> 017868	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 2042	PERF. 2007	- 2042		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 N	759	-0-	-47	-0-	759 2		N	-0-			-0-
02	812 N	697	-0-	-115	-0-	697 2		N	-0-			-0-
03	837 N	732	-0-	-105	-0-	732 2		N	-0-			-0-
04	720 N	695	-0-	-25	-0-	695 2		N	-0-			-0-
05	744 N	627	-0-	-117	-0-	627 2		N	-0-			-0-
06	720 N	665	-0-	-55	-0-	665 2		N	-0-			-0-
07	713 N	695	-0-	-18	-0-	695 2		N	-0-			-0-
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-			-0-
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2		N	-0-			-0-
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2		N	-0-			-0-
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2		N	-0-			-0-
12	806 N	700	-0-	-106	-0-	700 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,671		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LEE RAY (STRAWN SHALLOW)		//CONT.// 52900 923		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
SAFARI RESOURCES, LLC		//CONT.// 743194											
ELLIOTT, G. W.		WELL #: 9		RRCID -> 017870		COMPL. DATE 06/27/2014		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 2069 - 2150			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY, S. M.		WELL #: 3		RRCID -> 017872		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2095			PERF. 2075 - 2095		
01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2		N	-0-			-0-
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-			-0-
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-			-0-
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-			-0-
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-			-0-
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-			-0-
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-			-0-
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-			-0-
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-			-0-
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2		N	-0-			-0-
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-			-0-
*12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE RAY, NORTH (DUFFER LIME)		52902 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
ANDERSON PRODUCTION		022922											
WRIGHT, W.B. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 120338		COMPL. DATE 03/03/1985		TOTAL DEPTH 3992		PERF. 3810 - 3815			
01	434 N	150	-0-	-284	-0-	150	2		N	-0-			-0-
02	348 N	319	-0-	-29	-0-	319	2		N	-0-			-0-
03	217 N	174	-0-	-43	-0-	174	2		N	-0-			-0-
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			-0-
05	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2		N	-0-			-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
07	403 N	287	-0-	-116	-0-	287	2		N	-0-			-0-
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			-0-
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			-0-
11	360 N	161	-0-	-199	-0-	161	2		N	-0-			-0-
12	372 N	216	-0-	-156	-0-	216	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LEN-JACK (BASAL BRECKENRIDGE) ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC. NASH		53145 300 035060		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON								
WELL #:		3		RRCID -> 080556		COMPL. DATE 11/05/1978		TOTAL DEPTH 710		PERF. 671 - 674						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LEONARD (DUFFER) PETEX STRIEGLER		53275 200 659782		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
WELL #:		1		RRCID -> 110263		COMPL. DATE 02/28/1984		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3995 - 4001						
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-					-0-
03	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	2		N	-0-					-0-
04	630	N	548	-0-	-82	-0-	548	2		N	-0-					-0-
05	620	N	452	-0-	-168	-0-	452	2		N	-0-					-0-
06	570	N	357	-0-	-213	-0-	357	2		N	-0-					-0-
07	558	N	321	-0-	-237	-0-	321	2		N	-0-					-0-
08	465	N	315	-0-	-150	-0-	315	2		N	-0-					-0-
09	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	2		N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-					-0-
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	2		N	-0-					-0-
*12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,318		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FAMBRO CC		WELL #:		2		RRCID -> 163660		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 3912		PERF. 3884 - 3894				
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-					-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-					-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-					-0-
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-					-0-
11	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	2		N	-0-					-0-
*12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,259		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LESIKAR (ATOKA)		53332 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
CHAPPARAL OPERATING CO.		146225		WELL #: B 1		RRCID -> 099952		COMPL. DATE 04/27/1982		TOTAL DEPTH 4251		PERF. 4121 - 4251		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	899 N	861	-0-	-38	-0-	861 2				N	-0-			24
02	841 N	801	-0-	-40	-0-	801 2				N	-0-			24
03	868 N	861	-0-	-7	-0-	861 2				N	-0-			24
04	840 N	815	-0-	-25	-0-	814 2		1 9		N	1			25
05	943 N	943	-0-	-0-	-0-	941 2		2 9		N	2			27
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	887 2		2 9		N	2			29
07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	914 2		1 9		N	1			30
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	935 2		2 9		N	2			32
09	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2				N	-0-			32
10	930 N	908	-0-	-22	-0-	908 2				N	-0-			32
11	910 N	910	-0-	-0-	-0-	909 2		1 9		N	1			33
12	1023 N	934	-0-	-89	-0-	934 2				N	-0-			33
TOTAL GAS PROD:		10,764		TOTAL CONDENSATE PROD:		9								

LETHCOE (CONGL.)		53395 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PETEX		659782		WELL #: 1		RRCID -> 221402		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3835 - 3846		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
01	1612 N	1560	-0-	-52	-0-	1560 2				N	-0-			28
02	1479 N	1440	-0-	-39	-0-	1440 2				N	-0-			28
03	1581 N	1444	-0-	-137	-0-	1442 2		2 9		N	2			30
04	1500 N	1492	-0-	-8	-0-	1492 2				N	-0-			30
05	1550 N	1540	-0-	-10	-0-	1540 2				N	-0-			30
06	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2				N	-0-			30
07	1550 N	1520	-0-	-30	-0-	1520 2				N	-0-			30
08	1550 N	1489	-0-	-61	-0-	1489 2				N	-0-			30
09	1470 N	1423	-0-	-47	-0-	1423 2				N	-0-			30
10	1519 N	1464	-0-	-55	-0-	1464 2				N	-0-			30
11	1440 N	1393	-0-	-47	-0-	1393 2				N	-0-			30
12	1457 N	1443	-0-	-14	-0-	1440 2		3 9		N	3			33
TOTAL GAS PROD:		17,690		TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

TOMLIN "2022" UNIT		53395 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
WELL #: 1		RRCID -> 227488		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3906 - 3923						
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
01	1829 N	1768	-0-	-61	-0-	1758 2		10 9		N	9			93
02	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 2				N	-0-			93
03	1829 N	1713	-0-	-116	-0-	1713 2				N	-0-			93
04	1710 N	1649	-0-	-61	-0-	1649 2				N	-0-			93
05	1736 N	1717	-0-	-19	-0-	1717 2				N	-0-			93
06	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 2				N	-0-			93
07	1705 N	1698	-0-	-7	-0-	1698 2				N	-0-			93
08	1705 N	1686	-0-	-19	-0-	1686 2				N	-0-			93
09	1650 N	1617	-0-	-33	-0-	1617 2				N	-0-			93
10	1705 N	1642	-0-	-63	-0-	1642 2				N	-0-			93
11	1620 N	1585	-0-	-35	-0-	1585 2				N	-0-			93
12	1674 N	1596	-0-	-78	-0-	1596 2				N	-0-			93
TOTAL GAS PROD:		19,943		TOTAL CONDENSATE PROD:		9								

OIL AND GAS DIVISION

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782									
WHITESIDE "11" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	232540	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	4185	PERF.	3939 - 3944	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		558 N	534	-0-	-24	-0-	534 2		N	-0-			-0-
02		522 N	504	-0-	-18	-0-	504 2		N	-0-			-0-
03		558 N	521	-0-	-37	-0-	521 2		N	-0-			-0-
04		510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-			-0-
05		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
06		510 N	66	-0-	-444	-0-	66 2		N	-0-			-0-
07		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-			-0-
08		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-			-0-
09		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2		N	-0-			-0-
10		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2		N	-0-			-0-
11		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		N	-0-			-0-
12		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,069		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHORTES-BEENE "12"		WELL #:		1	RRCID ->	235693	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	4153	PERF.	3940 - 3964	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		310 N	1	-0-	-309	-0-	1 2		N	-0-			151
02		319 N	2	-0-	-317	-0-	2 2		N	-0-			151
03		279 N	2	-0-	-277	-0-	2 2		N	-0-			151
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			151
05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			151
06		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-			151
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			151
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			151
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
11		7 N	4	-0-	-3	-0-	4 2		N	-0-			151
*12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			151
TOTAL GAS PROD:		37		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLACKBURN, W. R. "30" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	236882	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3846 - 3864	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3007 X	2148	-0-	-859	-0-	2125 2	23 9	N	21	162 1		18
02		2755 X	1660	-0-	-1095	-0-	1656 2	4 9	N	4			22
03		2697 X	2065	-0-	-632	-0-	2052 2	13 9	N	12			34
04		2190 X	2027	-0-	-163	-0-	2024 2	3 9	N	3			37
05		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2102 2	19 9	N	17			54
06		2010 N	2009	-0-	-1	-0-	2005 2	4 9	N	4			58
07		2108 N	2041	-0-	-67	-0-	2018 2	23 9	N	21			79
08		2108 N	1994	-0-	-114	-0-	1994 2		N	-0-			79
09		2010 N	1992	-0-	-18	-0-	1992 2		N	-0-			79
10		2046 N	1792	-0-	-254	-0-	1792 2		N	-0-			79
11		1920 N	1687	-0-	-233	-0-	1683 2	4 9	N	4			83
12		2046 N	1641	-0-	-405	-0-	1638 2	3 9	N	3			86
TOTAL GAS PROD:		23,177		TOTAL CONDENSATE PROD:		89							

OIL AND GAS DIVISION

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782								
SHORTES-BEENE "12"		WELL #:		2	RRCID ->	236962	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	4176	PERF. 3942 - 3980	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-	-0-	
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-	
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	
04		90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2	N	-0-	-0-	
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	-0-	
06		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-	-0-	
07		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-	-0-	
08		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-	-0-	
09		150 N	107	-0-	-43	-0-	107	2	N	-0-	-0-	
10		155 N	35	-0-	-120	-0-	35	2	N	-0-	-0-	
11		120 N	64	-0-	-56	-0-	64	2	N	-0-	-0-	
12		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			935				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ROGERS HEIRS "2024" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	238040	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	4124	PERF. 3890 - 3908
01		589 N	587	-0-	-2	-0-	587	2	N	-0-	109
02		551 N	493	-0-	-58	-0-	493	2	N	-0-	109
03		589 N	522	-0-	-67	-0-	522	2	N	-0-	109
04		570 N	330	-0-	-240	-0-	330	2	N	-0-	109
05		527 N	523	-0-	-4	-0-	523	2	N	-0-	109
06		510 N	482	-0-	-28	-0-	482	2	N	-0-	109
07		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2	N	-0-	109
08		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-	109
09		480 N	425	-0-	-55	-0-	425	2	N	-0-	109
10		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2	N	-0-	109
11		540 N	515	-0-	-25	-0-	515	2	N	-0-	109
12		434 N	314	-0-	-120	-0-	314	2	N	-0-	109
TOTAL GAS PROD:			5,797				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

ROGERS HEIRS "2024" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	241276	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3934 - 3952
01		899 N	865	-0-	-34	-0-	865	2	N	-0-	-0-
02		841 N	607	-0-	-234	-0-	607	2	N	-0-	-0-
03		899 N	889	-0-	-10	-0-	889	2	N	-0-	-0-
04		840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-	-0-
05		651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-	-0-
06		870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,361				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.//		659782									
WHITESIDE "11" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	241451	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	4175	PERF. 3952 - 3974		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DYE, JIMMY "24"		WELL #:		1	RRCID ->	241642	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	4358	PERF. 4106 - 4114	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BOX "2021"		WELL #:		1	RRCID ->	242066	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	4102	PERF. 3870 - 3880	
01	930 N	839	-0-	-91	-0-	839	2		N	-0-		55
02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-		55
03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2		N	-0-		55
04	810 N	3	-0-	-807	-0-	3	2		N	-0-		55
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-		55
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-		55
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		55
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-		55
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1 9	N	-1		56
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-		56
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		56
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		56
TOTAL GAS PROD:		2,494				TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.//		659782									
TRAMMELL "30"		WELL #:		1	RRCID ->	244396	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3874 -	3912
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	212 2	50 9	N		45			73
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	207 2	15 9	N		14			87
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	229 2	13 9	N		12			99
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	222 2	20 9	N		18			117
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	239 2	12 9	N		11			128
06	240 N	222	-0-	-18	-0-	208 2	14 9	N		13			141
07	248 N	238	-0-	-10	-0-	225 2	13 9	N		12			153
08	248 N	224	-0-	-24	-0-	222 2	2 9	N		2			155
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	182 2	15 9	N		14			169
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	255 2	13 9	N		12			181
11	210 N	168	-0-	-42	-0-	166 2	2 9	N		2			183
*12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	227 2	9 9	N		8	166 1		25
TOTAL GAS PROD:		2,772		TOTAL CONDENSATE PROD:		163							

KELSO "9" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	245688	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	4132	PERF.	3882 -	3894
01	1333 N	1260	-0-	-73	-0-	1252 2	8 9	N		7			110
02	1276 N	922	-0-	-354	-0-	920 2	2 9	N		2			112
03	1271 N	1182	-0-	-89	-0-	1181 2	1 9	N		1			113
04	1230 N	31	-0-	-1199	-0-	31 2		N		-0-			113
05	992 N	396	-0-	-596	-0-	396 2		N		-0-			113
06	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 2		N		-0-			113
07	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2		N		-0-			113
08	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520 2		N		-0-			113
09	1620 N	1292	-0-	-328	-0-	1292 2		N		-0-	3 1		110
10	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 2		N		-0-			110
11	1470 N	1211	-0-	-259	-0-	1211 2		N		-0-			110
12	1333 N	1225	-0-	-108	-0-	1225 2		N		-0-			110
TOTAL GAS PROD:		12,887		TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

DOUGLAS "3399"		WELL #:		2	RRCID ->	259812	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	4140	PERF.	3916 -	3924
01	496 N	453	-0-	-43	-0-	453 2		N		-0-			20
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N		-0-			20
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N		-0-			20
04	450 N	25	-0-	-425	-0-	25 2		N		-0-			20
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N		-0-			20
06	420 N	151	-0-	-269	-0-	151 2		N		-0-			20
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N		-0-			20
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N		-0-			20
09	150 N	50	-0-	-100	-0-	50 2		N		-0-			20
10	155 N	54	-0-	-101	-0-	54 2		N		-0-			20
11	150 N	64	-0-	-86	-0-	64 2		N		-0-			20
*12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N		-0-			20
TOTAL GAS PROD:		2,089		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782									
HARPER "10" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259871	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3867 - 3880	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		527 N	502	-0-	-25	-0-	502 2		N	-0-			24
02		493 N	483	-0-	-10	-0-	483 2		N	-0-			24
03		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2		N	-0-			24
04		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-			24
05		527 N	417	-0-	-110	-0-	417 2		N	-0-			24
06		480 N	374	-0-	-106	-0-	374 2		N	-0-			24
07		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2		N	-0-			24
08		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-			24
09		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-	3 1		21
10		496 N	459	-0-	-37	-0-	459 2		N	-0-			21
11		480 N	443	-0-	-37	-0-	443 2		N	-0-			21
12		496 N	453	-0-	-43	-0-	453 2		N	-0-			21
TOTAL GAS PROD:		5,561		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DYE "30" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	261976	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	3853 - 3881	
01		1240 N	1090	-0-	-150	-0-	1071 2	19 9	N	17			126
02		1131 N	790	-0-	-341	-0-	783 2	7 9	N	6			132
03		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			132
04		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2		N	-0-			132
05		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1594 2	9 9	N	8			140
06		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1262 2	12 9	N	11	132 1		19
07		1302 N	1216	-0-	-86	-0-	1206 2	10 9	N	9			28
08		1612 N	1110	-0-	-502	-0-	1110 2		N	-0-			28
09		1260 N	1017	-0-	-243	-0-	1017 2		N	-0-			28
10		1209 N	979	-0-	-230	-0-	979 2		N	-0-			28
11		1080 N	647	-0-	-433	-0-	647 2		N	-0-			28
12		1054 N	608	-0-	-446	-0-	608 2		N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:		11,584		TOTAL CONDENSATE PROD:		51							

KELSO "9" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	267542	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3879 - 3891	
01		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2		N	-0-			-0-
02		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			-0-
03		93 N	25	-0-	-68	-0-	25 2		N	-0-			-0-
04		60 N	5	-0-	-55	-0-	5 2		N	-0-			-0-
05		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2		N	-0-			-0-
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
07		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			-0-
09		90 N	67	-0-	-23	-0-	67 2		N	-0-			-0-
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
11		60 N	9	-0-	-51	-0-	9 2		N	-0-			-0-
12		62 N	7	-0-	-55	-0-	7 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		492		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LIBERTY OAK (BIG SALINE) EASTLAND OPERATING, L.L.C. CALLOWAY, E. A.		53505 500 239726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH						
		WELL #:	1	RRCID ->	084174	COMPL. DATE	06/15/1979	TOTAL DEPTH	4125	PERF.	3451 -	3504		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2			N	-0-			-0-
02		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2			N	-0-			-0-
03		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2			N	-0-			-0-
04		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2			N	-0-			-0-
05		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2			N	-0-			-0-
06		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2			N	-0-			-0-
07		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2			N	-0-			-0-
08		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2			N	-0-			-0-
09		270 N	267	-0-	-3	-0-	267 2			N	-0-			-0-
10		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2			N	-0-			-0-
11		270 N	191	-0-	-79	-0-	191 2			N	-0-			-0-
*12		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,270		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAMMOND, E.R.		53505 500 239726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH						
		WELL #:	1	RRCID ->	084175	COMPL. DATE	04/17/1979	TOTAL DEPTH	4440	PERF.	3438 -	3470		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2			N	-0-			-0-
02		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2			N	-0-			-0-
03		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2			N	-0-			-0-
04		480 N	447	-0-	-33	-0-	447 2			N	-0-			-0-
05		496 N	444	-0-	-52	-0-	444 2			N	-0-			-0-
06		480 N	391	-0-	-89	-0-	391 2			N	-0-			-0-
07		465 N	374	-0-	-91	-0-	374 2			N	-0-			-0-
08		434 N	358	-0-	-76	-0-	358 2			N	-0-			-0-
09		390 N	326	-0-	-64	-0-	326 2			N	-0-			-0-
10		372 N	362	-0-	-10	-0-	362 2			N	-0-			-0-
11		360 N	289	-0-	-71	-0-	289 2			N	-0-			-0-
12		341 N	332	-0-	-9	-0-	332 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,765		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

YOUNG		53505 500 239726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH						
		WELL #:	1	RRCID ->	084176	COMPL. DATE	05/14/1979	TOTAL DEPTH	3970	PERF.	3493 -	3627		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		806 N	799	-0-	-7	-0-	799 2			N	-0-			-0-
02		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2			N	-0-			-0-
03		806 N	799	-0-	-7	-0-	799 2			N	-0-			-0-
04		780 N	752	-0-	-28	-0-	752 2			N	-0-			-0-
05		806 N	787	-0-	-19	-0-	787 2			N	-0-			-0-
06		780 N	770	-0-	-10	-0-	770 2			N	-0-			-0-
07		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2			N	-0-			-0-
08		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2			N	-0-			-0-
09		780 N	718	-0-	-62	-0-	718 2			N	-0-			-0-
10		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2			N	-0-			-0-
11		750 N	580	-0-	-170	-0-	580 2			N	-0-			-0-
*12		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,189		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//	53505 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ERATH		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	239726					
HAMMOND, E R		WELL #:	2	RRCID -> 084177	COMPL. DATE 06/26/1979	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3487	- 3502
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

HEXAGON OIL AND GAS INC.		383200						
CALLAWAY		WELL #:	1	RRCID -> 103829	COMPL. DATE 01/24/1983	TOTAL DEPTH 4675	PERF. 3518	- 3618
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-
03	217 N	201	-0-	-16	-0-	201 2	N	-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 2	N	-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2	N	-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-
*12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,309	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

MIZE,R.B. "H"		WELL #:	1	RRCID -> 121708	COMPL. DATE 07/13/1986	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3464	- 3555
01	372 N	288	-0-	-84	-0-	288 2	N	-0-
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2	N	-0-
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2	N	-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2	N	-0-
05	403 N	156	-0-	-247	-0-	156 2	N	-0-
06	330 N	130	-0-	-200	-0-	130 2	N	-0-
07	279 N	33	-0-	-246	-0-	33 2	N	-0-
08	155 N	49	-0-	-106	-0-	49 2	N	-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,056	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//	53505 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//	383200								
MIZE, R.B. "J"		WELL #:	1	RRCID ->	122535	COMPL. DATE	11/03/1986	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3678 - 3706
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		13 N	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

IPR ENERGY PARTNERS, LLC		425820									
MAYBERRY, L. H.		WELL #:	1	RRCID ->	085382	COMPL. DATE	01/30/1979	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	3487 - 3509
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-		-0-
02		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-		-0-
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-		-0-
04		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-		-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		-0-
07		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3	N	-0-		-0-
08		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-		-0-
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-		-0-
10		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-		-0-
11		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			943			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MOODY-CRAWFORD		WELL #:	1	RRCID ->	085555	COMPL. DATE	06/14/1979	TOTAL DEPTH	4526	PERF.	3494 - 3522
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//		53505 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH					
IPR ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		425820									
CARAWAY		WELL #:		10	RRCID ->	087077	COMPL. DATE	11/10/1979	TOTAL DEPTH	4698	PERF. 3712 - 3796		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3			N	-0-		-0-	
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3			N	-0-		-0-	
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3			N	-0-		-0-	
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3			N	-0-		-0-	
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	527 N	28	-0-	-499	-0-	28 3			N	-0-		-0-	
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 3			N	-0-		-0-	
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-		-0-	
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		389		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOODY-CRAWFORD		WELL #:		2	RRCID ->	146095	COMPL. DATE	04/19/1993	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3532 - 3550
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3			N	-0-	-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3			N	-0-	-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3			N	-0-	-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3			N	-0-	-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3			N	-0-	-0-
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3			N	-0-	-0-
07	93 N	22	-0-	-71	-0-	22 3			N	-0-	-0-
08	62 N	26	-0-	-36	-0-	26 3			N	-0-	-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3			N	-0-	-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3			N	-0-	-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3			N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		360		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889		WELL #:		1	RRCID ->	083012	COMPL. DATE	06/19/1979	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3454 - 3532
I.W YOUNG G V													
01	1736 N	1650	-0-	-86	-0-	30 1	1620	2	N	-0-		93	
02	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	26 1	1486	2	N	-0-		93	
03	1705 N	1664	-0-	-41	-0-	27 1	1637	2	N	-0-		93	
04	1590 N	1499	-0-	-91	-0-	16 1	1483	2	N	-0-		93	
05	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	38 1	1501	2	N	-0-		93	
06	1620 N	1473	-0-	-147	-0-	14 1	1459	2	N	-0-		93	
07	1550 N	1503	-0-	-47	-0-	18 1	1485	2	N	-0-		93	
08	1550 N	1491	-0-	-59	-0-	19 1	1472	2	N	-0-		93	
09	1470 N	1411	-0-	-59	-0-	11 1	1400	2	N	-0-		93	
10	1488 N	1454	-0-	-34	-0-	6 1	1448	2	N	-0-		93	
11	1440 N	902	-0-	-538	-0-	9 1	893	2	N	-0-		93	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		93	
TOTAL GAS PROD:		16,098		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//		53505 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH			
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		//CONT.//		629889							
I. W. YOUNG G V		WELL #:		2	RRCID ->	085610	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	4293	PERF. 3482 - 3535
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	5 1	279 2	N	-0-		-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	5 1	262 2	N	-0-		-0-
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	5 1	303 2	N	-0-		-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	3 1	273 2	N	-0-		-0-
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	7 1	281 2	N	-0-		-0-
06	300 N	283	-0-	-17	-0-	3 1	280 2	N	-0-		-0-
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	4 1	288 2	N	-0-		-0-
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	4 1	287 2	N	-0-		-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	2 1	271 2	N	-0-		-0-
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	1 1	285 2	N	-0-		-0-
11	270 N	209	-0-	-61	-0-	2 1	207 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,057		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PENDRAGON OIL CO.		651162		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 3348 - 3356	
PIERCE "A"		WELL #:		1		02/03/1982		3471		3348 - 3356	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 3578 - 3758	
QUARLES B		WELL #:		1		12/20/1978		4594		3578 - 3758	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//		53505 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH				
SWAIM, CHARLES				831570								
HAMMOND, E.R.				WELL #: 1	RRCID -> 088784	COMPL. DATE 05/17/1980	TOTAL DEPTH 4268	PERF. 3448	- 3462			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		198 N	198	-0-	-0-		198 3		N	-0-		-0-
02		245 N	245	-0-	-0-		245 3		N	-0-		-0-
03		273 N	273	-0-	-0-		273 3		N	-0-		-0-
04		261 N	261	-0-	-0-		261 3		N	-0-		-0-
05		194 N	194	-0-	-0-		194 3		N	-0-		-0-
06		270 N	24	-0-	-246		24 3		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		186 N	-0-	-0-	-186				N	-0-		-0-
09		18 N	18	-0-	-0-		18 3		N	-0-		-0-
10		77 N	77	-0-	-0-		77 3		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,290				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

HAMMOND, E.R.				WELL #: 3	RRCID -> 088785	COMPL. DATE 05/17/1980	TOTAL DEPTH 4180	PERF. 3476	- 3510			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		295 N	295	-0-	-0-		295 3		N	-0-		-0-
02		198 N	198	-0-	-0-		198 3		N	-0-		-0-
03		183 N	183	-0-	-0-		183 3		N	-0-		-0-
04		300 N	232	-0-	-68		232 3		N	-0-		-0-
05		164 N	164	-0-	-0-		164 3		N	-0-		-0-
06		180 N	38	-0-	-142		38 3		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		155 N	-0-	-0-	-155				N	-0-		-0-
09		13 N	13	-0-	-0-		13 3		N	-0-		-0-
10		52 N	52	-0-	-0-		52 3		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,175				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964		RRCID -> 084760	COMPL. DATE 11/01/1978	TOTAL DEPTH 4404	PERF. 3484	- 3940		
BOSTIC, BOSTIC & HUNT				WELL #: 1								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		682 N	652	-0-	-30		652 3		N	-0-		-0-
02		638 N	542	-0-	-96		542 3		N	-0-		-0-
03		661 N	661	-0-	-0-		661 3		N	-0-		-0-
04		630 N	627	-0-	-3		627 3		N	-0-		-0-
05		628 N	628	-0-	-0-		628 3		N	-0-		-0-
06		650 N	650	-0-	-0-		650 3		N	-0-		-0-
07		666 N	666	-0-	-0-		666 3		N	-0-		-0-
08		667 N	667	-0-	-0-		667 3		N	-0-		-0-
09		660 N	602	-0-	-58		602 3		N	-0-		-0-
10		651 N	634	-0-	-17		634 3		N	-0-		-0-
11		660 N	398	-0-	-262		398 3		N	-0-		-0-
12		620 N	NO RPT	-0-	-620				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,727				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//		53505 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH						
TORCH OPERATING LLC				862620										
GRISWOLD, G. O.				WELL #:	1	RRCID ->	084202	COMPL. DATE	11/15/1977	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	3340 - 3374	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575		RRCID ->		094072	COMPL. DATE	06/15/1981	TOTAL DEPTH	4576	PERF.	3556 - 3568
QUARLES				WELL #:	1									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			-0-
*07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			-0-
*08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,491				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LIL AUDREY (COMYN)				53565 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN						
GAYLYN, INC.				298362										
CONLEE				WELL #:	1	RRCID ->	112361	COMPL. DATE	08/20/1984	TOTAL DEPTH	3444	PERF.	3378 - 3386	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2016 - PLUGGED 04/15/16

R L S OIL AND GAS				687228		RRCID ->		102975	COMPL. DATE	10/10/1982	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3378 - 3388
HEARN-SMITH				WELL #:	2									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	56	1	41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	56	1	17
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	115	3	35	9	N	32			49
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	139	3	29	9	N	26	57	1	18
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	122	3	33	9	N	30			48
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	17	3	2	9	N	2			50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17			67
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	87	3	31	9	N	28	54	1	41
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	106	3	29	9	N	26			67
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	89	3	28	9	N	25	58	1	34
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	84	3	26	9	N	24			58
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
TOTAL GAS PROD:		972				TOTAL CONDENSATE PROD:		246						

OIL AND GAS DIVISION

LIL AUDREY (COMYN)		//CONT.//		53565 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN							
R L S OIL AND GAS		//CONT.//		687228											
HEARN-SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	104494	COMPL. DATE	08/25/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3368 - 3379			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	115	1		83
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61	114	1		30
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-					N	69				99
04	14B2 EXT	257	-0-	257	257	231	3	76	9	N	52	113	1		38
05	14B2 EXT	309	-0-	309	566	245	3	64	9	N	58				96
06	14B2 EXT	40	-0-	40	606	36	3	4	9	N	4				100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	606					N	36				136
08	849	243	-0-	-606	-0-	178	3	65	9	N	59	111	1		84
09	270 R	270	-0-	-0-	-0-	214	3	56	9	N	51				135
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	181	3	56	9	N	51	117	1		69
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	171	3	53	9	N	48				117
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				117
TOTAL GAS PROD:		1,887		TOTAL CONDENSATE PROD:		502									

WESTERMAN, L. D.		WELL #:		1	RRCID ->	105182	COMPL. DATE	01/05/1983	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2630 - 2640			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LILLY BELL (CADD)		53580 075		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
FOAG, INC.		274964													
LAW		WELL #:		1	RRCID ->	197191	COMPL. DATE	08/10/2003	TOTAL DEPTH	4496	PERF.	3996 - 4014			
01	372 N	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-				6
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-				6
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-				6
04	330 N	291	-0-	-39	-0-	291	2			N	-0-				6
05	341 N	291	-0-	-50	-0-	291	2			N	-0-				6
06	330 N	305	-0-	-25	-0-	305	2			N	-0-				6
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-				6
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-				6
09	300 N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-				6
10	372 N	179	-0-	-193	-0-	179	2			N	-0-				6
11	360 N	170	-0-	-190	-0-	170	2			N	-0-				6
12	279 N	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-				6
TOTAL GAS PROD:		3,556		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LILLY BELL (CADD)		//CONT.//		53580 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
GRIFFIN RESOURCES, LLC				333935										
COUNTY LINE "A"				WELL #: 1	RRCID -> 166535	COMPL. DATE 11/07/1997	TOTAL DEPTH 4406	PERF. 3262	- 3348					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767 N	1709	-0-	-58	-0-	107 1	1550 3	N	47	41 1				6
						52 9								
02	1798 N	1502	-0-	-296	-0-	91 1	1369 3	N	38	44 1				-0-
						42 9								
03	1705 N	1481	-0-	-224	-0-	88 1	1370 3	N	21	20 1				1
						23 9								
04	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	85 1	1548 3	N	19	20 1				-0-
						21 9								
05	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	85 1	1543 3	N	40	40 1				-0-
						44 9								
06	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	88 1	1603 3	N	19	19 1				-0-
						21 9								
07	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	121 1	1818 3	N	19					19
						21 9								
08	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	109 1	1599 3	N	27	46 1				-0-
						30 9								
09	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	108 1	1589 3	N	21	20 1				1
						23 9								
10	1953 N	1756	-0-	-197	-0-	114 1	1619 3	N	21	22 1				-0-
						23 9								
11	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	112 1	1598 3	N	43	22 1				21
						47 9								
12	1767 N	1558	-0-	-209	-0-	106 1	1417 3	N	32	43 1				10
						35 9								
TOTAL GAS PROD:		20,219		TOTAL CONDENSATE PROD:		347								

LILLY BELL (CONGL.)				53580 300	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
GRIFFIN RESOURCES, LLC				333935										
COUNTY LINE 12				WELL #: 7	RRCID -> 175215	COMPL. DATE 10/25/1999	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 4000	- 4020					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	67 1	970 3	N	32	28 1				4
						35 9								
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	43 1	644 3	N	23	27 1				-0-
						25 9								
03	1178 N	1131	-0-	-47	-0-	68 1	1052 3	N	10	10 1				-0-
						11 9								
04	1050 N	740	-0-	-310	-0-	38 1	685 3	N	15	15 1				-0-
						17 9								
05	775 N	741	-0-	-34	-0-	37 1	684 3	N	18	18 1				-0-
						20 9								
06	1080 N	723	-0-	-357	-0-	37 1	673 3	N	12	8 1				4
						13 9								
07	775 N	637	-0-	-138	-0-	40 1	595 3	N	2					6
						2 9								
08	744 N	741	-0-	-3	-0-	47 1	684 3	N	9	15 1				-0-
						10 9								
09	720 N	438	-0-	-282	-0-	27 1	400 3	N	10	8 1				2
						11 9								
10	651 N	564	-0-	-87	-0-	37 1	521 3	N	5	6 1				1
						6 9								
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	56 1	792 3	N	14	7 1				8
						15 9								
*12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	40 1	534 3	N	16	21 1				3
						18 9								
TOTAL GAS PROD:		8,954		TOTAL CONDENSATE PROD:		166								

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 9		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	213	-0-	-128	-0-	13	1	192	3	N	7	7 1	-0-
02	290 N	236	-0-	-54	-0-	14	1	216	3	N	5	5 1	-0-
03	310 N	170	-0-	-140	-0-	10	1	157	3	N	3	3 1	-0-
04	210 N	184	-0-	-26	-0-	9	1	173	3	N	2	2 1	-0-
05	248 N	185	-0-	-63	-0-	9	1	172	3	N	4	4 1	-0-
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	217	3	N	2	2 1	-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	261	3	N	2		2
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	258	3	N	5	7 1	-0-
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	24	1	353	3	N	3	3 1	-0-
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	21	1	292	3	N	5	5 1	-0-
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	22	1	313	3	N	7	4 1	3
12	403 N	290	-0-	-113	-0-	20	1	263	3	N	6	8 1	1
TOTAL GAS PROD:		3,113		TOTAL CONDENSATE PROD:		51							

COUNTY LINE 12		WELL #: A 8		RRCID -> 181620		COMPL. DATE 01/08/2001			TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4021 - 4031				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	210	-0-	-69	-0-	32	1	159	3	N	17	4 1	59
02	203 N	183	-0-	-20	-0-	22	1	151	3	N	9	5 1	63
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	26	1	148	3	N	8	2 1	69
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	24	1	196	3	N	7	2 1	74
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	26	1	196	3	N	10	5 1	79
06	180 N	156	-0-	-24	-0-	16	1	134	3	N	5	2 1	82
07	248 N	77	-0-	-171	-0-	5	1	71	3	N	1		83
08	248 N	124	-0-	-124	-0-	8	1	115	3	N	1	2 1	82
09	150 N	109	-0-	-41	-0-	7	1	100	3	N	2	1 1	83
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	N	1	1 1	83
11	120 N	70	-0-	-50	-0-	4	1	64	3	N	2	1 1	84
12	124 N	81	-0-	-43	-0-	6	1	74	3	N	1	2 1	83
TOTAL GAS PROD:		1,741		TOTAL CONDENSATE PROD:		64							

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS						
		WELL #: 10A		RRCID -> 182009		COMPL. DATE 03/19/2001				TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4020 - 4040						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	196	3	N	5	5	1			-0-
						6	9									
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	227	3	N	5	5	1			-0-
						6	9									
03	186 N	138	-0-	-48	-0-	8	1	127	3	N	3	3	1			-0-
						3	9									
04	210 N	161	-0-	-49	-0-	8	1	151	3	N	2	2	1			-0-
						2	9									
05	279 N	162	-0-	-117	-0-	8	1	150	3	N	4	4	1			-0-
						4	9									
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	2	2	1			-0-
						2	9									
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	N	3					3
						3	9									
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	N	2	5	1			-0-
						2	9									
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	194	3	N	2	2	1			-0-
						2	9									
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	187	3	N	3	3	1			-0-
						3	9									
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	188	3	N	5	2	1			3
						6	9									
12	217 N	154	-0-	-63	-0-	11	1	141	3	N	2	5	1			-0-
						2	9									
TOTAL GAS PROD:		2,217				TOTAL CONDENSATE PROD:				38						

COUNTY LINE 11		WELL #: A 16		RRCID -> 183276		COMPL. DATE 05/11/2001				TOTAL DEPTH 4145 PERF. 4033 - 4067						
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	18	1	257	3	N	7	7	1			-0-
						8	9									
02	290 N	242	-0-	-48	-0-	15	1	219	3	N	7	7	1			-0-
						8	9									
03	279 N	252	-0-	-27	-0-	15	1	234	3	N	3	3	1			-0-
						3	9									
04	270 N	268	-0-	-2	-0-	14	1	251	3	N	3	3	1			-0-
						3	9									
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	250	3	N	6	6	1			-0-
						7	9									
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	280	3	N	3	3	1			-0-
						3	9									
07	279 N	196	-0-	-83	-0-	12	1	183	3	N	1					1
						1	9									
08	279 N	211	-0-	-68	-0-	13	1	195	3	N	3	4	1			-0-
						3	9									
09	300 N	220	-0-	-80	-0-	14	1	204	3	N	2	2	1			-0-
						2	9									
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	18	1	253	3	N	3	3	1			-0-
						3	9									
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	15	1	222	3	N	4	3	1			1
						4	9									
*12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	18	1	242	3	N	5	6	1			-0-
						6	9									
TOTAL GAS PROD:		3,022				TOTAL CONDENSATE PROD:				47						

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
		WELL #: A 18		RRCID -> 183301		COMPL. DATE 05/16/2001				TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4043 - 4067			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	22 1	315 3	N	9	6 1			7
						10 9							
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	21 1	318 3	N	7	9 1			5
						8 9							
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	29 1	447 3	N	5	5 1			5
						6 9							
04	330 N	311	-0-	-19	-0-	16 1	291 3	N	4	6 1			3
						4 9							
05	372 N	315	-0-	-57	-0-	16 1	290 3	N	8	8 1			3
						9 9							
06	480 N	295	-0-	-185	-0-	15 1	277 3	N	3	4 1			2
						3 9							
07	310 N	297	-0-	-13	-0-	18 1	276 3	N	3				5
						3 9							
08	310 N	296	-0-	-14	-0-	19 1	273 3	N	4	7 1			2
						4 9							
09	300 N	234	-0-	-66	-0-	15 1	215 3	N	4	3 1			3
						4 9							
10	310 N	282	-0-	-28	-0-	18 1	261 3	N	3	3 1			3
						3 9							
11	300 N	233	-0-	-67	-0-	15 1	211 3	N	6	3 1			6
						7 9							
*12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	17 1	233 3	N	4	5 1			5
						4 9							
TOTAL GAS PROD:		3,693		TOTAL CONDENSATE PROD:		60							

COUNTY LINE 22		WELL #: 11A		RRCID -> 183491		COMPL. DATE 04/18/2001				TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3998 - 4020			
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6 1	81 3	N	2	2 1			1
						2 9							
02	87 N	79	-0-	-8	-0-	5 1	72 3	N	2	2 1			1
						2 9							
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	5 1	74 3	N	1	1 1			1
						1 9							
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	4 1	81 3	N	1	1 1			1
						1 9							
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	4 1	81 3	N	2	2 1			1
						2 9							
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	4 1	71 3	N	1	1 1			1
						1 9							
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	6 1	85 3	N	1				2
						1 9							
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	5 1	67 3	N	1	2 1			1
						1 9							
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	5 1	74 3	N	1	1 1			1
						1 9							
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	5 1	72 3	N	1	1 1			1
						1 9							
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5 1	73 3	N	2	1 1			2
						2 9							
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	5 1	72 3	N	1	2 1			1
						1 9							
TOTAL GAS PROD:		978		TOTAL CONDENSATE PROD:		16							

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS						
		WELL #: 12A		RRCID -> 183492		COMPL. DATE 05/15/2001				TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4005 - 4034						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	186 N	134	-0-	-52	-0-	8	1	122	3	N	4	3	1			5
						4	9									
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	2	3	1			4
						2	9									
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	170	3	N	2	2	1			4
						2	9									
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	N	2	3	1			3
						2	9									
05	155 N	137	-0-	-18	-0-	7	1	127	3	N	3	3	1			3
						3	9									
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	N	2	1	1			4
						2	9									
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	N	2					6
						2	9									
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	N	2	4	1			4
						2	9									
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	10	1	148	3	N	2	2	1			4
						2	9									
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	155	3	N	2	2	1			4
						2	9									
11	150 N	114	-0-	-36	-0-	7	1	103	3	N	4	2	1			6
						4	9									
*12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	N	2	3	1			5
						2	9									
TOTAL GAS PROD:		1,830		TOTAL CONDENSATE PROD:		29										

COUNTY LINE 22		WELL #: 13A		RRCID -> 183493		COMPL. DATE 04/20/2001				TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4011 - 4028						
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	19	1	273	3	N	9	7	1			3
						10	9									
02	290 N	267	-0-	-23	-0-	16	1	245	3	N	5	7	1			1
						6	9									
03	279 N	213	-0-	-66	-0-	13	1	196	3	N	4	4	1			1
						4	9									
04	300 N	225	-0-	-75	-0-	12	1	210	3	N	3	3	1			1
						3	9									
05	279 N	227	-0-	-52	-0-	11	1	210	3	N	5	5	1			1
						6	9									
06	210 N	171	-0-	-39	-0-	9	1	160	3	N	2	2	1			1
						2	9									
07	248 N	127	-0-	-121	-0-	8	1	118	3	N	1					2
						1	9									
08	217 N	78	-0-	-139	-0-	5	1	71	3	N	2	3	1			1
						2	9									
09	180 N	84	-0-	-96	-0-	5	1	78	3	N	1	1	1			1
						1	9									
10	124 N	78	-0-	-46	-0-	5	1	72	3	N	1	1	1			1
						1	9									
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	5	1	73	3	N	2	1	1			2
						2	9									
*12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	N	1	2	1			1
						1	9									
TOTAL GAS PROD:		1,962		TOTAL CONDENSATE PROD:		36										

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
		WELL #: 14A		RRCID -> 183494		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH		4510 PERF. 4084 - 4109				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	186 N	163	-0-	-23	-0-	10	1	149	3	N	4	3	1	2
						4	9							
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	N	3	4	1	1
						3	9							
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	170	3	N	2	2	1	1
						2	9							
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	7	1	128	3	N	2	2	1	1
						2	9							
05	186 N	137	-0-	-49	-0-	7	1	127	3	N	3	3	1	1
						3	9							
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	N	2	2	1	1
						2	9							
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	9	1	132	3	N	2			3
						2	9							
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	133	3	N	2	3	1	2
						2	9							
09	180 N	136	-0-	-44	-0-	9	1	125	3	N	2	2	1	2
						2	9							
10	155 N	135	-0-	-20	-0-	9	1	125	3	N	1	2	1	1
						1	9							
11	150 N	108	-0-	-42	-0-	7	1	98	3	N	3	2	1	2
						3	9							
12	155 N	107	-0-	-48	-0-	7	1	97	3	N	3	3	1	2
						3	9							
TOTAL GAS PROD:		1,743		TOTAL CONDENSATE PROD:		29								

COUNTY LINE 12		WELL #: 15		RRCID -> 183566		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH		4150 PERF. 4025 - 4036				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	248 N	189	-0-	-59	-0-	12	1	170	3	N	6	5	1	4
						7	9							
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	N	4	5	1	3
						4	9							
03	186 N	117	-0-	-69	-0-	7	1	107	3	N	3	3	1	3
						3	9							
04	180 N	104	-0-	-76	-0-	5	1	98	3	N	1	1	1	3
						1	9							
05	186 N	105	-0-	-81	-0-	5	1	97	3	N	3	3	1	3
						3	9							
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	164	3	N	2	1	1	4
						2	9							
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	N	2			6
						2	9							
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	198	3	N	2	4	1	4
						2	9							
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	185	3	N	3	2	1	5
						3	9							
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	166	3	N	2	3	1	4
						2	9							
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	13	1	189	3	N	4	2	1	6
						4	9							
12	217 N	175	-0-	-42	-0-	12	1	159	3	N	4	5	1	5
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		2,005		TOTAL CONDENSATE PROD:		36								

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22		//CONT.// //CONT.//	53580 300 333935	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS									
		WELL #:	A 26	RRCID ->	184486	COMPL. DATE	07/11/2001	TOTAL DEPTH	4445	PERF.	4014 -	4037			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	527 N	481	-0-	-46	-0-	30	1	434	3	N	15	12	1		3
						17	9								
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	34	1	510	3	N	9	12	1		-0-
						10	9								
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	31	1	475	3	N	8	8	1		-0-
						9	9								
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	25	1	454	3	N	7	7	1		-0-
						8	9								
05	589 N	490	-0-	-99	-0-	25	1	452	3	N	12	12	1		-0-
						13	9								
06	510 N	466	-0-	-44	-0-	24	1	436	3	N	5	5	1		-0-
						6	9								
07	496 N	361	-0-	-135	-0-	22	1	336	3	N	3				3
						3	9								
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	34	1	506	3	N	5	8	1		-0-
						6	9								
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	30	1	443	3	N	7	6	1		1
						8	9								
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	31	1	432	3	N	5	6	1		-0-
						6	9								
11	540 N	386	-0-	-154	-0-	24	1	349	3	N	12	6	1		6
						13	9								
12	496 N	378	-0-	-118	-0-	26	1	345	3	N	6	9	1		3
						7	9								
TOTAL GAS PROD:		5,614		TOTAL CONDENSATE PROD:		94									

COUNTY LINE 21		WELL #:	A 17	RRCID ->	184809	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	4124	PERF.	3997 -	4020			
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	11	1	155	3	N	5	5	1		-0-
						6	9								
02	261 N	196	-0-	-65	-0-	12	1	180	3	N	4	4	1		-0-
						4	9								
03	217 N	186	-0-	-31	-0-	11	1	172	3	N	3	3	1		-0-
						3	9								
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	N	3	3	1		-0-
						3	9								
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	N	5	5	1		-0-
						6	9								
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	221	3	N	3	3	1		-0-
						3	9								
07	217 N	193	-0-	-24	-0-	12	1	179	3	N	2				2
						2	9								
08	217 N	211	-0-	-6	-0-	13	1	195	3	N	3	5	1		-0-
						3	9								
09	240 N	188	-0-	-52	-0-	12	1	173	3	N	3	2	1		1
						3	9								
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	212	3	N	2	2	1		1
						2	9								
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	230	3	N	5	3	1		3
						6	9								
*12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	17	1	235	3	N	5	6	1		2
						6	9								
TOTAL GAS PROD:		2,570		TOTAL CONDENSATE PROD:		43									

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 12		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 19		ASSOCIATED	RRCID -> 184810	CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	27	1	390	3	N	9	8	1	1
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	10	9	315	3	N	10	11	1	-0-
03	310 N	287	-0-	-23	-0-	21	1	264	3	N	5	5	1	-0-
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	11	9	401	3	N	4	4	1	-0-
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	17	1	400	3	N	10	10	1	-0-
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	6	9	277	3	N	4	4	1	-0-
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	446	3	N	4			4
08	434 N	276	-0-	-158	-0-	4	9	251	3	N	7	11	1	-0-
09	300 N	233	-0-	-67	-0-	17	1	215	3	N	3	3	1	-0-
10	465 N	291	-0-	-174	-0-	15	1	269	3	N	3	3	1	-0-
11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	3	9	749	3	N	7	4	1	3
*12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	19	1	320	3	N	5	7	1	1
TOTAL GAS PROD:						4,656	TOTAL CONDENSATE PROD:						71	

COUNTY LINE 11		WELL #: A 20		RRCID -> 184811	COMPL. DATE 05/30/2001	TOTAL DEPTH	4509	PERF. 4029	-	4046				
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	28	1	409	3	N	18	14	1	5
02	580 N	138	-0-	-442	-0-	20	9	121	3	N	8	11	1	2
03	589 N	556	-0-	-33	-0-	8	1	521	3	N	2	2	1	2
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	33	1	578	3	N	8	7	1	3
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	2	9	576	3	N	15	15	1	3
06	540 N	462	-0-	-78	-0-	32	1	432	3	N	5	7	1	1
07	651 N	599	-0-	-52	-0-	17	9	555	3	N	6			7
08	620 N	568	-0-	-52	-0-	24	1	523	3	N	8	14	1	1
09	450 N	369	-0-	-81	-0-	6	9	338	3	N	7	6	1	2
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	37	1	546	3	N	4	5	1	1
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	7	9	749	3	N	15	7	1	9
*12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	40	1	537	3	N	15	20	1	4
TOTAL GAS PROD:						6,394	TOTAL CONDENSATE PROD:						111	

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS						
		WELL #: A 21		RRCID -> 184813		COMPL. DATE 06/21/2001				TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4064 - 4078						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	13	1	187	3	N	8	5	1			3
						9	9									
02	232 N	202	-0-	-30	-0-	12	1	186	3	N	4	5	1			2
						4	9									
03	217 N	161	-0-	-56	-0-	10	1	148	3	N	3	3	1			2
						3	9									
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	N	2	2	1			2
						2	9									
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	N	5	5	1			2
						6	9									
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	212	3	N	2	3	1			1
						2	9									
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	218	3	N	3					4
						3	9									
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	237	3	N	3	5	1			2
						3	9									
09	240 N	189	-0-	-51	-0-	12	1	174	3	N	3	3	1			2
						3	9									
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	15	1	215	3	N	2	2	1			2
						2	9									
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	17	1	247	3	N	6	3	1			5
						7	9									
*12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	191	3	N	5	6	1			4
						6	9									
TOTAL GAS PROD:		2,640		TOTAL CONDENSATE PROD:		46										

COUNTY LINE 22		WELL #: A 22		RRCID -> 184814		COMPL. DATE 06/13/2001				TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3984 - 4020						
01	248 N	209	-0-	-39	-0-	13	1	187	3	N	8	6	1			4
						9	9									
02	261 N	239	-0-	-22	-0-	15	1	220	3	N	4	6	1			2
						4	9									
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	22	1	339	3	N	3	3	1			2
						3	9									
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	27	1	487	3	N	7	5	1			4
						8	9									
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	27	1	486	3	N	13	13	1			4
						14	9									
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	21	1	381	3	N	4	6	1			2
						4	9									
07	527 N	488	-0-	-39	-0-	30	1	452	3	N	5					7
						6	9									
08	527 N	393	-0-	-134	-0-	25	1	361	3	N	6	11	1			2
						7	9									
09	420 N	319	-0-	-101	-0-	20	1	293	3	N	5	4	1			3
						6	9									
10	496 N	265	-0-	-231	-0-	17	1	244	3	N	4	4	1			3
						4	9									
11	390 N	332	-0-	-58	-0-	21	1	304	3	N	6	3	1			6
						7	9									
12	341 N	263	-0-	-78	-0-	18	1	238	3	N	6	8	1			4
						7	9									
TOTAL GAS PROD:		4,327		TOTAL CONDENSATE PROD:		71										

OIL AND GAS DIVISION

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 23		ASSOCIATED	RRCID -> 184815	COMPL. DATE 07/09/2001	TOTAL DEPTH 4440	PERF. 4003 - 4024	CNTY: STEPHENS		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	11 1	157 3	N	5	5 1	-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	6 9	146 3	N	4	4 1	-0-
03	217 N	130	-0-	-87	-0-	10 1	120 3	N	2	2 1	-0-
04	180 N	158	-0-	-22	-0-	4 9	148 3	N	2	2 1	-0-
05	186 N	158	-0-	-28	-0-	8 1	146 3	N	4	4 1	-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	2 9	115 3	N	1	1 1	-0-
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	8 1	167 3	N	2		2
08	155 N	126	-0-	-29	-0-	2 9	116 3	N	2	4 1	-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8 1	149 3	N	1	1 1	-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	10 1	188 3	N	2	2 1	-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	1 9	175 3	N	5	3 1	2
*12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	13 1	168 3	N	4	5 1	1
						6 9					
						4 9					
TOTAL GAS PROD:		1,949		TOTAL CONDENSATE PROD:		34					

COUNTY LINE 11		WELL #: A 24		RRCID -> 184816	COMPL. DATE 07/17/2001	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4059 - 4084				
01	186 N	131	-0-	-55	-0-	8 1	120 3	N	3	3 1	1
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	3 9	194 3	N	2	3 1	-0-
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	13 1	98 3	N	3	3 1	-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	2 9	115 3	N	2	1 1	1
05	217 N	124	-0-	-93	-0-	6 1	115 3	N	3	3 1	1
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	3 9	90 3	N	1	1 1	1
07	124 N	68	-0-	-56	-0-	5 1	63 3	N	1		2
08	124 N	54	-0-	-70	-0-	1 9	50 3	N	1	2 1	1
09	90 N	59	-0-	-31	-0-	3 1	54 3	N	1	1 1	1
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	4 1	53 3	N	1	1 1	1
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	1 9	53 3	N	1	1 1	1
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	4 1	53 3	N	1	1 1	1
						1 9					
TOTAL GAS PROD:		1,145		TOTAL CONDENSATE PROD:		20					

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 21		//CONT.// //CONT.//	53580 300 333935	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS							
		WELL #:	A 25	RRCID ->	184817	COMPL. DATE	06/24/2001	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4013 -	4047	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	302	-0-	-101	-0-	19 1	274 3	N	8	8 1		-0-	
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	9 9	510 3	N	7	7 1		-0-	
03	341 N	310	-0-	-31	-0-	34 1	283 3	N	8	8 1		-0-	
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	8 9	381 3	N	4	4 1		-0-	
05	589 N	412	-0-	-177	-0-	18 1	380 3	N	10	10 1		-0-	
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	9 9	391 3	N	5	5 1		-0-	
07	434 N	382	-0-	-52	-0-	21 1	354 3	N	4			4	
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	4 9	390 3	N	5	9 1		-0-	
09	420 N	380	-0-	-40	-0-	27 1	349 3	N	6	5 1		1	
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	6 9	372 3	N	4	5 1		-0-	
11	420 N	375	-0-	-45	-0-	24 1	340 3	N	10	5 1		5	
12	403 N	265	-0-	-138	-0-	11 9	239 3	N	7	9 1		3	
						18 1							
						8 9							
TOTAL GAS PROD:		4,627		TOTAL CONDENSATE PROD:		78							

COUNTY LINE 22		WELL #:	A 27	RRCID ->	184818	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	4442	PERF.	4026 -	4050
01	248 N	201	-0-	-47	-0-	13 1	184 3	N	4	4 1		-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	4 9	194 3	N	5	5 1		-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	13 1	161 3	N	3	3 1		-0-
04	180 N	157	-0-	-23	-0-	6 9	147 3	N	2	2 1		-0-
05	217 N	159	-0-	-58	-0-	10 1	147 3	N	4	4 1		-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	3 9	210 3	N	2	2 1		-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	8 1	197 3	N	2			2
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	2 9	207 3	N	3	5 1		-0-
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	13 1	219 3	N	3	3 1		-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	15 1	200 3	N	3	3 1		-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	3 9	221 3	N	5	3 1		2
*12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	14 1	235 3	N	5	6 1		1
						16 1						
						6 9						
						17 1						
						6 9						
TOTAL GAS PROD:		2,519		TOTAL CONDENSATE PROD:		41						

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 21		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 28		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS							
				RRCID -> 184819		COMPL. DATE 08/24/2001			TOTAL DEPTH 4444 PERF. 4010 - 4034							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	6	1	92	3	N	4	3	1			3
						4	9									
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	2	3	1			2
						2	9									
03	124 N	63	-0-	-61	-0-	4	1	58	3	N	1	1	1			2
						1	9									
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	2	1	1			3
						2	9									
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	3	3	1			3
						3	9									
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	N	1	1	1			3
						1	9									
07	124 N	98	-0-	-26	-0-	6	1	91	3	N	1					4
						1	9									
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	N	1	2	1			3
						1	9									
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	7	1	104	3	N	2	2	1			3
						2	9									
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	N	1	1	1			3
						1	9									
11	150 N	104	-0-	-46	-0-	7	1	95	3	N	2	1	1			4
						2	9									
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	8	1	107	3	N	2	3	1			3
						2	9									
TOTAL GAS PROD:		1,309		TOTAL CONDENSATE PROD:		22										

COUNTY LINE 22		WELL #: A 34		RRCID -> 184820		COMPL. DATE 08/16/2001			TOTAL DEPTH 4232 PERF. 4075 - 4100							
01	372 N	287	-0-	-85	-0-	18	1	259	3	N	9	7	1			2
						10	9									
02	290 N	273	-0-	-17	-0-	17	1	250	3	N	5	7	1			-0-
						6	9									
03	310 N	236	-0-	-74	-0-	14	1	218	3	N	4	4	1			-0-
						4	9									
04	270 N	153	-0-	-117	-0-	8	1	142	3	N	3	3	1			-0-
						3	9									
05	279 N	153	-0-	-126	-0-	7	1	142	3	N	4	4	1			-0-
						4	9									
06	240 N	194	-0-	-46	-0-	10	1	182	3	N	2	2	1			-0-
						2	9									
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	161	3	N	1					1
						1	9									
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	N	3	4	1			-0-
						3	9									
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	317	3	N	2	2	1			-0-
						2	9									
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	24	1	346	3	N	4	4	1			-0-
						4	9									
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	17	1	236	3	N	9	5	1			4
						10	9									
*12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	27	1	363	3	N	4	6	1			2
						4	9									
TOTAL GAS PROD:		3,043		TOTAL CONDENSATE PROD:		50										

OIL AND GAS DIVISION

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 35		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS					
				RRCID -> 184821	COMPL. DATE 08/12/2001	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4038	-		4054			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	327	-0-	-14	-0-	20 1	295 3	N	11	8	1			3
						12 9								
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	21 1	309 3	N	6	8	1			1
						7 9								
03	341 N	190	-0-	-151	-0-	11 1	173 3	N	5	5	1			1
						6 9								
04	330 N	204	-0-	-126	-0-	10 1	192 3	N	2	3	1			-0-
						2 9								
05	372 N	207	-0-	-165	-0-	10 1	191 3	N	5	5	1			-0-
						6 9								
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	15 1	274 3	N	3	2	1			1
						3 9								
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	17 1	260 3	N	3					4
						3 9								
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	22 1	317 3	N	4	7	1			1
						4 9								
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	23 1	334 3	N	5	4	1			2
						6 9								
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	27 1	376 3	N	4	4	1			2
						4 9								
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	26 1	374 3	N	10	5	1			7
						11 9								
12	372 N	177	-0-	-195	-0-	12 1	157 3	N	7	10	1			4
						8 9								
TOTAL GAS PROD:		3,538		TOTAL CONDENSATE PROD:		65								

COUNTY LINE 21		WELL #: A 38		RRCID -> 185447	COMPL. DATE 08/28/2001	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 3990	-		4012			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	330	-0-	-11	-0-	21 1	297 3	N	11	8	1			3
						12 9								
02	319 N	310	-0-	-9	-0-	19 1	284 3	N	6	8	1			1
						7 9								
03	341 N	274	-0-	-67	-0-	16 1	254 3	N	4	4	1			1
						4 9								
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	19 1	344 3	N	5	4	1			2
						6 9								
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	19 1	342 3	N	9	9	1			2
						10 9								
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	16 1	301 3	N	3	4	1			1
						3 9								
07	372 N	355	-0-	-17	-0-	22 1	329 3	N	4					5
						4 9								
08	372 N	304	-0-	-68	-0-	19 1	281 3	N	4	8	1			1
						4 9								
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	21 1	305 3	N	4	3	1			2
						4 9								
10	341 N	308	-0-	-33	-0-	20 1	284 3	N	4	4	1			2
						4 9								
11	300 N	289	-0-	-11	-0-	18 1	263 3	N	7	4	1			5
						8 9								
*12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	24 1	318 3	N	5	7	1			3
						6 9								
TOTAL GAS PROD:		3,908		TOTAL CONDENSATE PROD:		66								

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22		//CONT.// //CONT.//	53580 300 333935	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS					
		WELL #:	A 36	RRCID ->	185531	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	4235	PERF.	4088 - 4112
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	434 N	343	-0-	-91	-0-	22 7	1 9	314 3	N 6	6 1	-0-
02	290 N	250	-0-	-40	-0-	15 9	1 9	226 3	N 8	8 1	-0-
03	248 N	163	-0-	-85	-0-	10 3	1 9	150 3	N 3	3 1	-0-
04	330 N	242	-0-	-88	-0-	12 3	1 9	227 3	N 3	2 1	1
05	279 N	245	-0-	-34	-0-	12 7	1 9	226 3	N 6	6 1	1
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	12 2	1 9	220 3	N 2	3 1	-0-
07	248 N	241	-0-	-7	-0-	15 2	1 9	224 3	N 2		2
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	22 3	1 9	325 3	N 3	5 1	-0-
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	20 4	1 9	288 3	N 4	4 1	-0-
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	26 4	1 9	369 3	N 4	4 1	-0-
11	330 N	312	-0-	-18	-0-	20 10	1 9	282 3	N 9	5 1	4
12	310 N	259	-0-	-51	-0-	17 7	1 9	235 3	N 6	8 1	2
TOTAL GAS PROD:		3,350				TOTAL CONDENSATE PROD:		56			

COUNTY LINE 22		WELL #:	A 37	RRCID ->	185644	COMPL. DATE	09/11/2001	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4053 - 4073
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	28 13	1 9	408 3	N 12	10 1	5
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	22 9	1 9	325 3	N 8	11 1	2
03	403 N	283	-0-	-120	-0-	17 6	1 9	260 3	N 5	5 1	2
04	420 N	341	-0-	-79	-0-	18 4	1 9	319 3	N 4	4 1	2
05	372 N	344	-0-	-28	-0-	17 9	1 9	318 3	N 8	8 1	2
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	27 7	1 9	492 3	N 6	4 1	4
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	35 7	1 9	526 3	N 6		10
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	27 10	1 9	392 3	N 9	14 1	5
09	540 N	329	-0-	-211	-0-	20 7	1 9	302 3	N 6	5 1	6
10	558 N	316	-0-	-242	-0-	21 4	1 9	291 3	N 4	4 1	6
11	420 N	370	-0-	-50	-0-	24 9	1 9	337 3	N 8	4 1	10
*12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	25 8	1 9	329 3	N 7	9 1	8
TOTAL GAS PROD:		4,673				TOTAL CONDENSATE PROD:		83			

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 33		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: STEPHENS					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
01	310 N	106	-0-	-204	-0-	6 1	94 3	N	5	4 1				1	
02	174 N	98	-0-	-76	-0-	6 9	90 3	N	2	3 1				-0-	
03	186 N	133	-0-	-53	-0-	2 9	124 3	N	1	1 1				-0-	
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	8 1	162 3	N	2	1 1				1	
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	1 9	161 3	N	4	4 1				1	
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	9 1	205 3	N	2	2 1				1	
07	186 N	131	-0-	-55	-0-	4 9	122 3	N	1					2	
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	1 9	197 3	N	2	3 1				1	
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	13 1	242 3	N	2	2 1				1	
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	2 9	211 3	N	3	3 1				1	
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	16 1	173 3	N	6	3 1				4	
12	279 N	173	-0-	-106	-0-	2 9	158 3	N	3	5 1				2	
TOTAL GAS PROD: 2,099						TOTAL CONDENSATE PROD: 33									

COUNTY LINE 21		WELL #: A 40		RRCID -> 185886	COMPL. DATE 10/06/2001	TOTAL DEPTH 4170	PERF. 3967 - 4036				
01	434 N	411	-0-	-23	-0-	26 1	372 3 N 12 9 1 4				
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	13 9	379 3 N 8 10 1 2				
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	25 1	348 3 N 6 6 1 2				
04	390 N	305	-0-	-85	-0-	9 9	285 3 N 4 5 1 1				
05	434 N	308	-0-	-126	-0-	16 1	284 3 N 7 7 1 1				
06	360 N	332	-0-	-28	-0-	4 9	311 3 N 4 4 1 1				
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	17 1	334 3 N 4 4 1 5				
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	22 1	335 3 N 5 9 1 1				
09	330 N	321	-0-	-9	-0-	23 1	295 3 N 5 4 1 2				
10	372 N	323	-0-	-49	-0-	6 9	299 3 N 3 4 1 1				
11	360 N	321	-0-	-39	-0-	21 1	292 3 N 8 4 1 5				
*12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	3 9	360 3 N 6 8 1 3				
TOTAL GAS PROD: 4,229						TOTAL CONDENSATE PROD: 72					

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 41		ASSOCIATED	RRCID -> 185888	CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	899 N	483	-0-	-416	-0-	30	1	430	3	N	21	14	1	10
02	667 N	471	-0-	-196	-0-	23	9	432	3	N	9	12	1	7
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	10	9	651	3	N	6	6	1	7
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	42	1	751	3	N	10	10	1	7
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	7	9	748	3	N	19	19	1	7
06	690 N	629	-0-	-61	-0-	41	1	589	3	N	7	9	1	5
07	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	8	9	1088	3	N	12			17
08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	72	1	748	3	N	15	28	1	4
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	13	9	811	3	N	11	9	1	6
10	1178 N	873	-0-	-305	-0-	51	1	805	3	N	10	11	1	5
11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	17	9	756	3	N	21	11	1	15
*12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	55	1	880	3	N	16	20	1	11
TOTAL GAS PROD: 9,432						TOTAL CONDENSATE PROD: 157								

COUNTY LINE 11		WELL #: A 29		RRCID -> 186240	COMPL. DATE 08/08/2001	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 4022	-	4032				
01	217 N	74	-0-	-143	-0-	4	1	63	3	N	6	3	1	44
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	7	9	235	3	N	29	2	1	71
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	33	1	221	3	N	15	3	1	83
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	32	9	254	3	N	11	3	1	91
05	310 N	301	-0-	-9	-0-	30	1	253	3	N	14	7	1	98
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	17	9	234	3	N	13	3	1	108
07	310 N	265	-0-	-45	-0-	27	1	228	3	N	8			116
08	310 N	280	-0-	-30	-0-	12	9	235	3	N	14	6	1	124
09	270 N	238	-0-	-32	-0-	33	1	203	3	N	10	3	1	131
10	279 N	263	-0-	-16	-0-	15	9	216	3	N	13	3	1	141
11	270 N	209	-0-	-61	-0-	24	1	172	3	N	13	3	1	151
12	248 N	202	-0-	-46	-0-	11	9	176	3	N	8	5	1	154
TOTAL GAS PROD: 2,974						TOTAL CONDENSATE PROD: 154								

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// //CONT.//	53580 300 333935	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS							
		WELL #:	A 30	RRCID ->	186241	COMPL. DATE	07/26/2001	TOTAL DEPTH	4491	PERF.	4063 -	4076	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	192	-0-	-149	-0-	12 1	172 3	N	7	5 1			4
						8 9							
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	16 1	246 3	N	3	5 1			2
						3 9							
03	217 N	177	-0-	-40	-0-	10 1	163 3	N	4	4 1			2
						4 9							
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	12 1	217 3	N	3	2 1			3
						3 9							
05	279 N	236	-0-	-43	-0-	12 1	217 3	N	6	6 1			3
						7 9							
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	12 1	228 3	N	3	3 1			3
						3 9							
07	248 N	217	-0-	-31	-0-	13 1	202 3	N	2				5
						2 9							
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	18 1	261 3	N	3	5 1			3
						3 9							
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	19 1	276 3	N	4	3 1			4
						4 9							
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	15 1	212 3	N	3	4 1			3
						3 9							
11	270 N	177	-0-	-93	-0-	11 1	159 3	N	6	3 1			6
						7 9							
12	310 N	228	-0-	-82	-0-	16 1	209 3	N	3	4 5			5
						3 9							
TOTAL GAS PROD:		2,778		TOTAL CONDENSATE PROD:		47							

COUNTY LINE 11		WELL #:	A 32	RRCID ->	186244	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	4046 -	4074	
01	589 N	364	-0-	-225	-0-	23 1	334 3	N	6	3 1		13	
						7 9							
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	29 1	438 3	N	7	10 1		10	
						8 9							
03	248 N	243	-0-	-5	-0-	14 1	221 3	N	7	6 1		11	
						8 9							
04	360 N	291	-0-	-69	-0-	15 1	272 3	N	4	3 1		12	
						4 9							
05	496 N	294	-0-	-202	-0-	15 1	271 3	N	7	7 1		12	
						8 9							
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	21 1	381 3	N	4	3 1		13	
						4 9							
07	310 N	260	-0-	-50	-0-	16 1	241 3	N	3			16	
						3 9							
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	34 1	493 3	N	3	6 1		13	
						3 9							
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	29 1	429 3	N	7	6 1		14	
						8 9							
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	24 1	333 3	N	5	6 1		13	
						6 9							
11	510 N	419	-0-	-91	-0-	27 1	383 3	N	8	4 1		17	
						9 9							
12	496 N	483	-0-	-13	-0-	33 1	441 3	N	8	10 1		15	
						9 9							
TOTAL GAS PROD:		4,594		TOTAL CONDENSATE PROD:		69							

LILLY BELL (CONGL.)		//CONT.//	53580 300	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
HESS, JERRY OPERATING CO.			381740										
LILLIE BELLE THOMPSON		WELL #:	1	RRCID ->	087912	COMPL. DATE	03/31/1980	TOTAL DEPTH	4495	PERF.	4097	-	4116
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	26 1	46 2	N	-0-		-0-	
02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	26 1	42 2	N	-0-		-0-	
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	26 1	46 2	N	-0-		-0-	
04		70 N	70	-0-	-0-	-0-	25 1	45 2	N	-0-		-0-	
05		66 N	66	-0-	-0-	-0-	22 1	44 2	N	-0-		-0-	
06		58 N	58	-0-	-0-	-0-	19 1	39 2	N	-0-		-0-	
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/22/2016 - P/A 09/22/16													
TOTAL GAS PROD:		406		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LILLIE BELLE THOMPSON		WELL #:	4	RRCID ->	090271	COMPL. DATE	09/18/1980	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	4098	-	4105
01	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	713 1	1224 2	N	-0-			16	
02	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	693 1	1123 2	N	-0-			16	
03	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	709 1	1233 2	N	-0-			16	
04	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	668 1	1211 2	N	-0-			16	
05	1953 N	1764	-0-	-189	-0-	589 1	1175 2	N	-0-			16	
06	1890 N	1546	-0-	-344	-0-	517 1	1029 2	N	-0-			16	
07	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	708 1	1305 2	N	-0-			16	
08	1767 N	1520	-0-	-247	-0-	591 1	929 2	N	-0-			16	
09	3000 N	3184	-0-	184	-0-	1337 1	1847 2	N	-0-			16	
10	2015 N	1486	-0-	-529	-0-	575 1	911 2	N	-0-			16	
11	1470 N	1406	-0-	-64	-0-	549 1	857 2	N	-0-			16	
12	2945 X	1907	-0-	-1038	-0-	798 1	1109 2	N	-0-			16	
TOTAL GAS PROD:		22,400		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VAN OPERATING, LTD.		881442	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
DELAFOSSÉ "28"		WELL #:	1	RRCID ->	194335	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	4547	PERF.	4115	-	4130
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LILLY BELL (STRAWN)		53580 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
GRIFFIN RESOURCES, LLC		333935													
COUNTY LINE 21		WELL #: A 47		RRCID -> 196680		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 3244		PERF. 2315 - 2323					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LINDE (FRYE)		53655 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
WILLIAMS, LEO C.		925464													
WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 118108		COMPL. DATE 07/11/1985		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 528 - 548					
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27				N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27				N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27				N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILLIAMS		5A		RRCID -> 118685		COMPL. DATE 09/26/1985		TOTAL DEPTH 556		PERF. 515 - 556					
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LINDLEY-CANYON 53692 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TAYLOR
CONTINUAL OIL & GAS, INC. 173790
LINDLEY, HARDIE WELL #: 1 RRCID -> 119326 COMPL. DATE 05/00/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3883 - 4315

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK (CADD0) 53730 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
LINK WELL #: 2 RRCID -> 085730 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3190 - 3375

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK, DEEP (MISS.-ELLENBURGER) 53731 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
DELANEY OIL AND GAS COMPANY 210850
HEIRS, COOK WELL #: 2 RRCID -> 140102 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 4006 - 4016

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2008

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LIPAN (BIG SALINE)		53826 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD						
ROLLO RESOURCES, LLC		726791												
SOSEBEE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 114914		COMPL. DATE 12/07/1984		TOTAL DEPTH 5041		PERF. 4196 - 4204				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LIPAN (MARBLE FALLS)		53826 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD						
BIG STAR EXPLORATION		070442												
ADDISON-PERKINS		WELL #: 1		RRCID -> 134843		COMPL. DATE 02/15/1990		TOTAL DEPTH 5006		PERF. 4685 - 4757				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3		N	-0-			-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	19	3			N	-0-			-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	115	3			N	-0-			-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
11	120	N	48	-0-	-72	-0-	48	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		393		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BLACKWATER OIL & GAS CORPORATION		073325		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD						
KEY		WELL #: 1		RRCID -> 078250		COMPL. DATE 03/19/1978		TOTAL DEPTH 5111		PERF. 4414 - 4958				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	536	N	536	-0-	-0-	39	1	497	3	N	-0-			19
02	507	N	507	-0-	-0-	37	1	470	3	N	-0-			19
03	552	N	552	-0-	-0-	39	1	513	3	N	-0-			19
04	510	N	499	-0-	-11	-0-	33	1	466	3	N	-0-		19
05	527	N	495	-0-	-32	-0-	38	1	457	3	N	-0-		19
06	540	N	5	-0-	-535	-0-	5	3		N	-0-			19
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	35	1	522	3	N	-0-		19
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	34	1	497	3	N	-0-		19
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	26	1	403	3	N	-0-		19
10	558	N	520	-0-	-38	-0-	30	1	490	3	N	-0-		19
11	510	N	451	-0-	-59	-0-	29	1	422	3	N	-0-		19
*12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	38	1	482	2	N	-0-		19
TOTAL GAS PROD:		5,602		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LIPAN (MARBLE FALLS) //CONT.// 53826 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
 BLACKWATER OIL & GAS CORPORATION//CONT.// 073325
 WILSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 100798 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 4915 PERF. 4700 - 4720

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		620 N	276	-0-	-344	-0-	-0-	20	1	256	3	N	-0-			33
02		529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	491	3	N	-0-			33
03		651 N	457	-0-	-194	-0-	-0-	33	1	424	3	N	-0-			33
04		270 N	11	-0-	-259	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-			33
05		558 N	145	-0-	-413	-0-	-0-	11	1	134	3	N	-0-			33
06		450 N	420	-0-	-30	-0-	-0-	27	1	393	3	N	-0-			33
07		540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	506	3	N	-0-			33
08		595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	556	3	N	-0-			33
09		486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	456	3	N	-0-			33
10		679 N	679	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	640	3	N	-0-			33
11		641 N	641	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	599	3	N	-0-			33
*12		653 N	653	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	606	2	N	-0-			33
TOTAL GAS PROD:			5,432			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

C&J ENERGY SERVICES 120531
 SEYMOUR, JEWEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 073040 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4600 - 4700

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2017 - P/A 01/09/17

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 STEWART-HOOD WELL #: 3 RRCID -> 133858 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4221 - 4245

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

OIL AND GAS DIVISION

LIPAN (MARBLE FALLS) //CONT.// 53826 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
 IVES, B. WELL #: 1 RRCID -> 134852 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4212 - 4225

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	91			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	91			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	91			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SUN-KEY OIL CO., INC. 829320
 PETREY, H. WELL #: 1 RRCID -> 081600 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4547 - 4957

01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-			-0-
*07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-
*08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		242			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 STEWART-HOOD WELL #: 1 L RRCID -> 078269 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 4246 - 4252

01	837 N	830	-0-	-7	-0-	830	3	N	-0-			-0-
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3	N	-0-			-0-
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3	N	-0-			-0-
04	810 N	775	-0-	-35	-0-	775	3	N	-0-			-0-
05	837 N	785	-0-	-52	-0-	785	3	N	-0-			-0-
06	810 N	805	-0-	-5	-0-	805	3	N	-0-			-0-
07	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3	N	-0-			-0-
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3	N	-0-			-0-
09	810 N	778	-0-	-32	-0-	778	3	N	-0-			-0-
10	899 N	792	-0-	-107	-0-	792	3	N	-0-			-0-
11	840 N	760	-0-	-80	-0-	760	3	N	-0-			-0-
12	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,915			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LIPAN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		53826 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD							
XTO ENERGY INC.				945936										
CRAVENS				WELL #:	1	RRCID ->	071128	COMPL. DATE	04/11/1977	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	10 N	2	-0-	-8	-0-		2 3			N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3			N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3			N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3			N	-0-			-0-
06	4 N	3	-0-	-1	-0-		3 3			N	-0-			-0-
07	3 N	1	-0-	-2	-0-		1 3			N	-0-			-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LIPAN (STRAWN)				53826 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HOOD							
HYER,NA & CJ ALDENHOVEN TRUSTS				421353										
ALDENHOVEN				WELL #:	2	RRCID ->	058745	COMPL. DATE	04/10/1974	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 2				N	-0-			-0-
02	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 2				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2				N	-0-			-0-
04	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2				N	-0-			-0-
05	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2				N	-0-			-0-
06	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2				N	-0-			-0-
10	DELQ PR	187	-0-	-187 B	187	187 2				N	-0-			-0-
*11	369 N	182	-0-	-187 B	-0-	182 2				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,898		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JERICO ENERGY, INC				432097			CNTY: HOOD							
DOSTER BRUCE				WELL #:	1	RRCID ->	057807	COMPL. DATE	06/01/1973	TOTAL DEPTH	3090	PERF.	2869 -	0
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	3 1		66 2		N	-0-			-0-
02	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	3 1		64 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	3 1		67 2		N	-0-			-0-
04	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	3 1		63 2		N	-0-			-0-
05	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	3 1		66 2		N	-0-			-0-
06	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	3 1		63 2		N	-0-			-0-
07	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	3 1		61 2		N	-0-			-0-
08	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	3 1		61 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	3 1		57 2		N	-0-			-0-
10	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	3 1		57 2		N	-0-			-0-
11	60 N	59	-0-	-1 B	-0-	3 1		56 2		N	-0-			-0-
*12	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	3 1		61 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		778		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

LIPAN (STRAWN)		//CONT.//		53826 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HOOD		
JERICHO ENERGY, INC		//CONT.//		432097								
GUERRY GRADY		WELL #:		2	RRCID ->	058173	COMPL. DATE	07/15/1973	TOTAL DEPTH	4093	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	7 1	150 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	6 1	124 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	6 1	132 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	6 1	127 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	6 1	125 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	6 1	125 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	5 1	114 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	6 1	137 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	6 1	133 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	7 1	142 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	6 1	130 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	6 1	131 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,643		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLAPP, ETHEL		WELL #:		2	RRCID ->	110495	COMPL. DATE	03/17/1984	TOTAL DEPTH	3451	PERF.	2714 - 2732
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	6 1	132 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	6 1	126 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	5 1	103 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	6 1	132 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	6 1	130 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	6 1	128 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	6 1	137 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	6 1	136 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	6 1	130 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	6 1	131 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	6 1	121 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	5 1	114 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,590		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GUERRY, GRADY		WELL #:		6	RRCID ->	123911	COMPL. DATE	03/05/1987	TOTAL DEPTH	3242	PERF.	2601 - 2686
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	62 N	25	-0-	-37 B	-0-	1 1	24 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	29 N	23	-0-	-6 B	-0-	1 1	22 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	1 1	21 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	1 1	20 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	1 1	17 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	1 1	23 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	2 1	33 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	2 1	34 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	2 1	36 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	2 1	32 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	1 1	25 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		306		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LIPAN (STRAWN)		//CONT.//		53826 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HOOD					
REBEL ENERGY, LTD.				696211								
ALDENHOVEN		WELL #:		1	RRCID -> 057793	COMPL. DATE 01/19/1972	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 2729	- 0			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-						-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-						-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ALDENHOVEN		WELL #:		3	RRCID -> 058946	COMPL. DATE 05/09/1974	TOTAL DEPTH 3410	PERF. N/A				
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-						-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-						-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GREGG		WELL #:		2	RRCID -> 060043	COMPL. DATE 08/28/1974	TOTAL DEPTH 4270	PERF. N/A				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-						-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-						-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LIPAN (STRAWN)		//CONT.//		53826 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HOOD		
REBEL ENERGY, LTD.		//CONT.//		696211					
MILLINGTON SETH		WELL #:		6 A	RRCID -> 060907	COMPL. DATE 01/31/1975	TOTAL DEPTH 4300	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694							
ALDENHOVEN		WELL #:		1	RRCID -> 075169	COMPL. DATE 01/18/1977	TOTAL DEPTH 5151	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAUFFMANN, ADOLPH		WELL #:		9	RRCID -> 141356	COMPL. DATE 03/20/1992	TOTAL DEPTH 4070	PERF. 2309 - 2603	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPAN (STRAWN)		//CONT.//		53826 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOOD			
SUN-KEY OIL CO., INC.				829320								
HALBERT		WELL #:		1E	RRCID ->	070510	COMPL. DATE	01/02/1977	TOTAL DEPTH	5140	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	450	-0-	-294 B	-0-	450 2		N	-0-			-0-
02	580 N	541	-0-	-39 B	-0-	541 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 2		N	-0-			-0-
04	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614 2		N	-0-			-0-
05	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598 2		N	-0-			-0-
06	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 2		N	-0-			-0-
*07	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 2		N	-0-			-0-
*08	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2		N	-0-			-0-
*10	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 2		N	-0-			-0-
*11	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,909		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HALBERT		WELL #:		2E	RRCID ->	070511	COMPL. DATE	02/21/1977	TOTAL DEPTH	5077	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOOPER		WELL #:		3E	RRCID ->	070826	COMPL. DATE	02/13/1977	TOTAL DEPTH	5062	PERF. N/A	
01	372 N	222	-0-	-150 B	-0-	222 2		N	-0-			-0-
02	290 N	267	-0-	-23 B	-0-	267 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 2		N	-0-			-0-
04	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 2		N	-0-			-0-
05	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 2		N	-0-			-0-
06	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2		N	-0-			-0-
*07	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 2		N	-0-			-0-
*08	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 2		N	-0-			-0-
*10	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 2		N	-0-			-0-
*11	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,420		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LIPAN (STRAWN)		//CONT.//	53826 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOOD		
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.			850964							
ALDENHOVEN		WELL #:	2	RRCID ->	075170	COMPL. DATE	01/06/1977	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4556 - 4824
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3	N	-0-		-0-
02	290 N	288	-0-	-2 B	-0-	288 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	279 N	267	-0-	-12 B	-0-	267 3	N	-0-		-0-
04	330 N	249	-0-	-81 B	-0-	249 3	N	-0-		-0-
05	310 N	265	-0-	-45 B	-0-	265 3	N	-0-		-0-
06	270 N	263	-0-	-7 B	-0-	263 3	N	-0-		-0-
07	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 3	N	-0-		-0-
08	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	270 N	253	-0-	-17 B	-0-	253 3	N	-0-		-0-
10	279 N	249	-0-	-30 B	-0-	249 3	N	-0-		-0-
11	270 N	242	-0-	-28 B	-0-	242 3	N	-0-		-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,952								
								TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

STEWART-HOOD		WELL #:	1 U	RRCID ->	078268	COMPL. DATE	03/01/1978	TOTAL DEPTH	5171	PERF. 1698 - 1708
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-								
								TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

XTO ENERGY INC.		945936								
MARSHALL-LOFTIN TRACT 4		WELL #:	2	RRCID ->	071136	COMPL. DATE	04/09/1977	TOTAL DEPTH	5189	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708 3	N	-0-		-0-
02	1102 N	712	-0-	-390 B	-0-	712 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	899 N	645	-0-	-254 B	-0-	645 3	N	-0-		-0-
04	690 N	469	-0-	-221 B	-0-	469 3	N	-0-		-0-
05	775 N	313	-0-	-462 B	-0-	313 3	N	-0-		-0-
06	630 N	436	-0-	-194 B	-0-	436 3	N	-0-		-0-
07	496 N	442	-0-	-54 B	-0-	442 3	N	-0-		-0-
08	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	450 N	319	-0-	-131 B	-0-	319 3	N	-0-		-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-		N	-0-		-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-		N	-0-		-0-
*12	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,268								
								TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

LIPAN (STRAWN)		//CONT.//		53826 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HOOD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
MARSHALL-LOFTIN TRACT 2		WELL #:		4	RRCID -> 071137	COMPL. DATE 08/23/2005	TOTAL DEPTH 5195	PERF. 224	-	342
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULKNER, K. H.		WELL #:		1	RRCID -> 071330	COMPL. DATE 11/21/1976	TOTAL DEPTH 4207	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKSHIRE, BOBBY G.		WELL #:		1	RRCID -> 072569	COMPL. DATE 03/24/1977	TOTAL DEPTH 4198	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LITE (STRAWN) 53927 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
 BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 118204 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 1827 - 1831

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
02		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
03		124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-			-0-
04		120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2		N	-0-			-0-
05		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
06		120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2		N	-0-			-0-
07		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
08		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
10		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 119630 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1810 - 1829

01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
03		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
04		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			-0-
05		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
06		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-			-0-
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
08		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
09		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0-			-0-
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 119631 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1809 - 1814

01		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-			-0-
02		87 N	81	-0-	-6	-0-	81	2		N	-0-			-0-
03		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-			-0-
04		90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2		N	-0-			-0-
05		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
06		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
07		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
10		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-			-0-
11		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LITE (STRAWN)		//CONT.//		53927 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		//CONT.//		354655							
VINSON		WELL #:		1	RRCID ->	120631	COMPL. DATE	03/25/1986	TOTAL DEPTH	1845	PERF. 1674 - 1695
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		15 N	15	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-
02		29 N	15	-0-	-14	15	2	N	-0-		-0-
03		31 N	13	-0-	-18	13	2	N	-0-		-0-
04		15 N	13	-0-	-2	13	2	N	-0-		-0-
05		12 N	12	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-
06		12 N	12	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-
07		15 N	15	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-
08		12 N	12	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-
09		14 N	14	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-
10		15 N	15	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-
11		14 N	14	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			150	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CYPRESS, ABBEY		WELL #:		1	RRCID ->	142471	COMPL. DATE	09/10/1992	TOTAL DEPTH	2520	PERF. 1825 - 1841
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		496 N	495	-0-	-1	495	2	N	-0-		-0-
02		504 N	504	-0-	-0-	504	2	N	-0-		-0-
03		527 N	434	-0-	-93	434	2	N	-0-		-0-
04		480 N	424	-0-	-56	424	2	N	-0-		-0-
05		406 N	406	-0-	-0-	406	2	N	-0-		-0-
06		420 N	412	-0-	-8	412	2	N	-0-		-0-
07		492 N	492	-0-	-0-	492	2	N	-0-		-0-
08		403 N	388	-0-	-15	388	2	N	-0-		-0-
09		451 N	451	-0-	-0-	451	2	N	-0-		-0-
10		496 N	490	-0-	-6	490	2	N	-0-		-0-
11		468 N	468	-0-	-0-	468	2	N	-0-		-0-
12		465 N	NO RPT	-0-	-465			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,964	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LITTLE CEDAR (UPPER STRAWN)		53950 400		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		659782									
SWENSON "55"		WELL #:		2	RRCID ->	241788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 1966 - 1983
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2046 N	1474	-0-	-572	1474	2	N	-0-		-0-
02		1711 N	1263	-0-	-448	1263	2	N	-0-		-0-
03		1617 N	1617	-0-	-0-	1617	2	N	-0-		-0-
04		1596 N	1596	-0-	-0-	1596	2	N	-0-		-0-
05		1766 N	1766	-0-	-0-	1766	2	N	-0-		-0-
06		1560 N	895	-0-	-665	895	2	N	-0-		-0-
07		1643 N	656	-0-	-987	656	2	N	-0-		-0-
08		1767 N	1196	-0-	-571	1196	2	N	-0-		-0-
09		2015 N	2015	-0-	-0-	2015	2	N	-0-		-0-
10		2276 N	2276	-0-	-0-	2276	2	N	-0-		-0-
11		1735 N	1735	-0-	-0-	1735	2	N	-0-		-0-
12		2077 N	1781	-0-	-296	1781	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			18,270	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LITTLE CEDAR (UPPER STRAWN)		//CONT.//		53950 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS		
PETEX		//CONT.//		659782								
VICK, FLOYD RAY		WELL #:		5	RRCID ->	258918	COMPL. DATE	08/08/2010	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2228 - 2232
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		161 N	161	-0-	-0-	85	2	76	9	N		147
02		127 N	127	-0-	-0-	97	2	30	9	N		174
03		120 N	120	-0-	-0-	105	2	15	9	N	165 1	23
04		150 N	97	-0-	-53	94	2	3	9	N		26
05		124 N	66	-0-	-58	64	2	2	9	N		28
06		120 N	88	-0-	-32	52	2	36	9	N		61
07		94 N	94	-0-	-0-	64	2	30	9	N		88
08		87 N	87	-0-	-0-	44	2	43	9	N		127
09		90 N	52	-0-	-38	31	2	21	9	N		146
10		93 N	51	-0-	-42	25	2	26	9	N		170
11		90 N	57	-0-	-33	40	2	17	9	N	174 1	11
*12		63 N	63	-0-	-0-	45	2	18	9	N		27
TOTAL GAS PROD:		1,063		TOTAL CONDENSATE PROD:		288						

LITTLE CEDAR (STRAWN)		53950 500		ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: STEPHENS			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726										
KNOX B		WELL #:		2	RRCID ->	078824	COMPL. DATE	09/07/1978	TOTAL DEPTH	3395	PERF.	3282 - 3290
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32064 10/15/2016

KNOX, W. D.		WELL #:		1	RRCID ->	233618	COMPL. DATE	07/14/1977	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2822 - 2838
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-		-0-
02	58 N	51	-0-	-7	-0-	51	2		N	-0-		-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-		-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-		-0-
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-		-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-		-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-		-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-		-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-		-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-		-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-		-0-
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		605		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LITTLE CEDAR (STRAWN) //CONT.// 53950 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 KNOX, W. D. WELL #: 2 RRCID -> 233622 COMPL. DATE 10/13/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1726 - 1742

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
02		58 N	49	-0-	-9	-0-	49	2		N	-0-			-0-
03		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
04		60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-			-0-
05		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-			-0-
06		60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-			-0-
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
08		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
09		60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2		N	-0-			-0-
10		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			-0-
11		60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-			-0-
12		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX, W. D. WELL #: 3 RRCID -> 233623 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 3306 PERF. 2809 - 2836

01		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
02		58 N	50	-0-	-8	-0-	50	2		N	-0-			-0-
03		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			-0-
04		60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-			-0-
05		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-			-0-
06		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-
07		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
09		60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2		N	-0-			-0-
10		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
11		60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-			-0-
12		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 233625 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2020 - 2032

01		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
02		58 N	49	-0-	-9	-0-	49	2		N	-0-			-0-
03		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
04		60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-			-0-
05		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-			-0-
06		60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-			-0-
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
08		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
09		60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2		N	-0-			-0-
10		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			-0-
11		60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-			-0-
12		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE CEDAR (STRAWN)		//CONT.//		53950 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726									
KNOX, W. D.		WELL #:		5	RRCID ->	233634	COMPL. DATE	12/19/1977	TOTAL DEPTH	3018	PERF. 2139 - 2149		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2		N	-0-			-0-
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-			-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,138		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LITTLE LONGHORN (MORRIS)		54026 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: COLEMAN						
ARBEN OIL, INC.		028802											
GRIFFIS, T. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	091233	COMPL. DATE	11/19/1980	TOTAL DEPTH	2298	PERF. 2188 - 2192		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GRIFFIS, T.		WELL #:		4	RRCID ->	125943	COMPL. DATE	07/19/1982	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2178 - 2184		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LITTLE SANDY (RANGER SAND) 54080 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
RUSH, R. L. (A) WELL #: 3AB RRCID -> 120391 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 4199 PERF. 3668 - 3673

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
03		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
04		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
05		13 N	8	-0-	-5	-0-	8	2		N	-0-			-0-
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
07		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
09		12 N	3	-0-	-9	-0-	3	2		N	-0-			-0-
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
*11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			160				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LOCKER (DUFFER) 54290 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
GLENN WELL #: 1 RRCID -> 123108 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3036 - 3060

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
02		58 N	34	-0-	-24	-0-	34	3		N	-0-			-0-
03		62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3		N	-0-			-0-
04		60 N	30	-0-	-30	-0-	30	3		N	-0-			-0-
05		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-
07		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
08		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			-0-
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			362				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

RENFRO WELL #: 1 RRCID -> 142621 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2912 - 2920

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-
02		290 N	76	-0-	-214	-0-	76	3		N	-0-			-0-
03		341 N	42	-0-	-299	-0-	42	3		N	-0-			-0-
04		300 N	53	-0-	-247	-0-	53	3		N	-0-			-0-
05		93 N	54	-0-	-39	-0-	54	3		N	-0-			-0-
06		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
08		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			-0-
09		60 N	33	-0-	-27	-0-	33	3		N	-0-			-0-
10		62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3		N	-0-			-0-
11		60 N	29	-0-	-31	-0-	29	3		N	-0-			-0-
12		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			796				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

LOCKER (DUFFER)		//CONT.//		54290 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN				
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190								
RENPRO		WELL #:		2	RRCID ->	142624	COMPL. DATE	08/20/1992	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2914 -	2920
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3		N	-0-			10
02	551 N	199	-0-	-352	-0-	177 3	22 9	N	20			30
03	589 N	115	-0-	-474	-0-	98 3	17 9	N	15			45
04	570 N	145	-0-	-425	-0-	123 3	22 9	N	20			65
05	217 N	137	-0-	-80	-0-	126 3	11 9	N	10	69 1		6
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	122 3	1 9	N	1			7
07	155 N	117	-0-	-38	-0-	115 3	2 9	N	2			9
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	119 3	3 9	N	3			12
09	120 N	81	-0-	-39	-0-	78 3	3 9	N	3			15
10	124 N	67	-0-	-57	-0-	64 3	3 9	N	3			18
11	120 N	68	-0-	-52	-0-	66 3	2 9	N	2			20
12	93 N	55	-0-	-38	-0-	54 3	1 9	N	1			21
TOTAL GAS PROD:		1,939		TOTAL CONDENSATE PROD:		80						

LOKEY (ATOKA 1250)		54443 666		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HOOD					
HORN, BILL JR.		400123										
ANDREWS BROTHERS		WELL #:		1	RRCID ->	041689	COMPL. DATE	10/26/1966	TOTAL DEPTH	1430	PERF. 1265 -	1271
O		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2016 - P/A 10/10/2016

ROLLO RESOURCES, LLC		726791			EXEMPT		CNTY: HOOD					
HARRISON		WELL #:		6	RRCID ->	135860	COMPL. DATE	09/20/1990	TOTAL DEPTH	1518	PERF. 1382 -	1412
01	9 N	7	-0-	-2	-0-	7 2		N	-0-			-0-
02	9 N	6	-0-	-3	-0-	6 2		N	-0-			-0-
03	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 2		N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
10	11 N	9	-0-	-2	-0-	9 2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		87		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LOKEY (ATOKA 1250)		//CONT.// 54443 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD					
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791											
HARRISON		WELL #: 5		RRCID -> 136595		COMPL. DATE 10/10/1990		TOTAL DEPTH 1460		PERF. 1397 - 1401			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	2		N	-0-			-0-
03	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2		N	-0-			-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		128		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD					
MORGAN		WELL #: 2		RRCID -> 152999		COMPL. DATE 09/19/1994		TOTAL DEPTH 1500		PERF. 1332 - 1342			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MORGAN		945936		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD					
MORGAN		WELL #: 4		RRCID -> 153001		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 1590		PERF. 1312 - 1326			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE) G & F OIL, INC. CARTER		54580 200 292000		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
		WELL #:	2	RRCID ->	166172	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	3702	PERF.	3628 - 3702		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTER		WELL #:	3	RRCID ->	167858	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL DEPTH	3767	PERF.	3704 - 3718	
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-	
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-		-0-	
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-		-0-	
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-		-0-	
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-		-0-	
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		-0-	
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-		-0-	
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-		-0-	
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-		-0-	
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-		-0-	
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-		-0-	
*12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,104				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTER 1A		WELL #:	1	RRCID ->	168410	COMPL. DATE	03/31/1998	TOTAL DEPTH	4263	PERF.	3834 - 3926
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-		14
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-		14
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-		14
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		14
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		14
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		14
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		14
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-		14
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-		14
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-		14
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-		14
*12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		14
TOTAL GAS PROD:		880				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 54580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY						CNTY: PALO PINTO						
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000												
CARTER		WELL #: 4		RRCID -> 169904		COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4100 - 4106						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCCHAMBERS				WELL #: 1		RRCID -> 201678		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4094 - 4109		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCCHAMBERS				WELL #: 2		RRCID -> 201915		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3982 - 3988		
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-		100	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100	
TOTAL GAS PROD:		175				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LONE CAMP (BEND CONGLOMERATE) BOX HILL OPERATING, INC. MCDONALD, BEULAH, -B-		54580 400 084427		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO					
		WELL #: 1		RRCID -> 017931		COMPL. DATE 05/04/1961		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3973 - 4118			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	33	-0-	33 B	33	33	3		N	-0-			-0-
02	55 X	22	-0-	-33 B	-0-	22	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	186	-0-	186 B	186	186	3		N	-0-			-0-
04	240	119	-0-	-121 B	65	119	3		N	-0-			-0-
05	165 N	100	-0-	-65 B	-0-	100	3		N	-0-			-0-
06	180 N	81	-0-	-99 B	-0-	81	3		N	-0-			-0-
07	124 N	100	-0-	-24 B	-0-	100	3		N	-0-			-0-
08	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3		N	-0-			-0-
10	93 N	39	-0-	-54 B	-0-	39	3		N	-0-			-0-
11	90 N	7	-0-	-83 B	-0-	7	3		N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		867		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCDONALD, BEULAH		WELL #: 1		RRCID -> 017943		COMPL. DATE 05/01/1991		TOTAL DEPTH 4239		PERF. 3532 - 3537			
01	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	3		N	-0-			-0-
02	29 N	20	-0-	-9 B	-0-	20	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	3		N	-0-			-0-
04	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3		N	-0-			-0-
05	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3		N	-0-			-0-
06	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3		N	-0-			-0-
07	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3		N	-0-			-0-
08	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3		N	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3		N	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3		N	-0-			-0-
12	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,285		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. DEWITT		850964 WELL #: 1A		RRCID -> 017939		COMPL. DATE 01/14/1961		TOTAL DEPTH 4377		PERF. 4044 - 4069			
01	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3		N	-0-			-0-
04	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3		N	-0-			-0-
05	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3		N	-0-			-0-
06	510 N	271	-0-	-239 B	-0-	271	3		N	-0-			-0-
07	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3		N	-0-			-0-
08	496 N	419	-0-	-77 B	-0-	419	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3		N	-0-			-0-
10	527 N	383	-0-	-144 B	-0-	383	3		N	-0-			-0-
11	420 N	386	-0-	-34 B	-0-	386	3		N	-0-			-0-
12	372 N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,685		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LONE CAMP (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		54580 400	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO					
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964								
SMITH-DEWITT		WELL #:		1 U	RRCID ->	053239	COMPL. DATE	06/29/1959	TOTAL DEPTH	4660	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CHASTAIN, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	055017	COMPL. DATE	03/09/1973	TOTAL DEPTH	4013	PERF. N/A	
01		310 N	-0-	-0-	-310	B	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		640 N	640	-0-	-0-	B	-0-	640 3	N	-0-		-0-
04		618 N	618	-0-	-0-	B	-0-	618 3	N	-0-		-0-
05		576 N	576	-0-	-0-	B	-0-	576 3	N	-0-		-0-
06		630 N	308	-0-	-322	B	-0-	308 3	N	-0-		-0-
07		651 N	539	-0-	-112	B	-0-	539 3	N	-0-		-0-
08		775 N	466	-0-	-309	B	-0-	466 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		442 N	442	-0-	-0-	B	-0-	442 3	N	-0-		-0-
10		527 N	317	-0-	-210	B	-0-	317 3	N	-0-		-0-
11		600 N	262	-0-	-338	B	-0-	262 3	N	-0-		-0-
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,168	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LONE CAMP (MARBLE FALLS)		WELL #:		1	RRCID ->	204789	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	4537	PERF. 4461 - 4516	
01		62 N	38	-0-	-24		-0-	38 3	N	-0-		-0-
02		41 N	41	-0-	-0-		-0-	41 3	N	-0-		-0-
03		42 N	42	-0-	-0-		-0-	42 3	N	-0-		-0-
04		40 N	40	-0-	-0-		-0-	40 3	N	-0-		-0-
05		36 N	36	-0-	-0-		-0-	36 3	N	-0-		-0-
06		36 N	36	-0-	-0-		-0-	36 3	N	-0-		-0-
07		32 N	32	-0-	-0-		-0-	32 3	N	-0-		-0-
08		35 N	35	-0-	-0-		-0-	35 3	N	-0-		-0-
09		40 N	40	-0-	-0-		-0-	40 3	N	-0-		-0-
10		100 N	100	-0-	-0-		-0-	100 3	N	-0-		-0-
11		37 N	37	-0-	-0-		-0-	37 3	N	-0-		-0-
*12		38 N	38	-0-	-0-		-0-	38 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			515	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LONE CAMP (MARBLE FALLS)		//CONT.//		54580 599	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BOX HILL OPERATING, INC.		//CONT.//		084427									
NAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	209994	COMPL. DATE	05/03/2005	TOTAL DEPTH	4558	PERF. 4508 - 4517		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178 N	1142	-0-	-36	-0-	1142	3		N	-0-			-0-
02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3		N	-0-			-0-
03	1178 N	1056	-0-	-122	-0-	1056	3		N	-0-			-0-
04	1110 N	992	-0-	-118	-0-	992	3		N	-0-			-0-
05	1116 N	802	-0-	-314	-0-	802	3		N	-0-			-0-
06	1020 N	807	-0-	-213	-0-	807	3		N	-0-			-0-
07	1023 N	874	-0-	-149	-0-	874	3		N	-0-			-0-
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3		N	-0-			-0-
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3		N	-0-			-0-
10	868 N	709	-0-	-159	-0-	709	3		N	-0-			-0-
11	840 N	643	-0-	-197	-0-	643	3		N	-0-			-0-
12	837 N	668	-0-	-169	-0-	668	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, C. -18-		WELL #:		1	RRCID ->	212005	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	4511	PERF. 4096 - 4114		
01	1457 N	1121	-0-	-336	-0-	1121	3		N	-0-			-0-
02	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3		N	-0-			-0-
03	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3		N	-0-			-0-
04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3		N	-0-			-0-
05	1271 N	1040	-0-	-231	-0-	1040	3		N	-0-			-0-
06	1230 N	1065	-0-	-165	-0-	1065	3		N	-0-			-0-
07	1240 N	928	-0-	-312	-0-	928	3		N	-0-			-0-
08	1054 N	957	-0-	-97	-0-	957	3		N	-0-			-0-
09	1080 N	1000	-0-	-80	-0-	1000	3		N	-0-			-0-
10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3		N	-0-			-0-
11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3		N	-0-			-0-
*12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683		WELL #:		5	RRCID ->	212764	COMPL. DATE	09/06/2005	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 4004 - 4018
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		Y	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		Y	-0-			-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		Y	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2016 - PLUGGED 04/08/16

TOTAL GAS PROD: 422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUEST PETROLEUM COMPANY		684629		WELL #:		2	RRCID ->	183592	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	4340	PERF. 4270 - 4276
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			14
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			14
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-			14
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-			14
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-			14
06	570 N	342	-0-	-228	-0-	342	2		N	-0-			14
07	558 N	395	-0-	-163	-0-	395	2		N	-0-			14
08	527 N	509	-0-	-18	-0-	509	2		N	-0-			14
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			14
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			14
11	480 N	310	-0-	-170	-0-	310	2		N	-0-			14
12	496 N	340	-0-	-156	-0-	340	2		N	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 4,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LONE CAMP (MARBLE FALLS)		//CONT.//		54580 599	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
QUEST PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		684629						
WHARTON 3-16		WELL #:		1	RRCID -> 185533	COMPL. DATE 07/26/2001	TOTAL DEPTH 4383	PERF. 4068	- 4072	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-	52
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	52
03		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2	N	-0-	52
04		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	N	-0-	52
05		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-	52
06		240 N	100	-0-	-140	-0-	100 2	N	-0-	52
07		124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2	N	-0-	52
08		93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2	N	-0-	52
09		90 N	78	-0-	-12	-0-	78 2	N	-0-	52
10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-	52
11		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-	52
12		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2	N	-0-	52
TOTAL GAS PROD:		1,109		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WHARTON 2-21		WELL #:		7	RRCID -> 237138	COMPL. DATE 11/16/2007	TOTAL DEPTH 4352	PERF. 4207	- 4293	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-	4
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	4
03		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2	N	-0-	4
04		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2	N	-0-	4
05		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2	N	-0-	4
06		360 N	309	-0-	-51	-0-	309 2	N	-0-	4
07		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2	N	-0-	4
08		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2	N	-0-	4
09		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2	N	-0-	4
10		434 N	289	-0-	-145	-0-	289 2	N	-0-	4
11		330 N	278	-0-	-52	-0-	278 2	N	-0-	4
*12		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2	N	-0-	4
TOTAL GAS PROD:		3,353		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LONE CAMP (STRAWN)		54580 800		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690								
BIRDWELL		WELL #:		1R	RRCID -> 163113	COMPL. DATE 05/01/1997	TOTAL DEPTH 4355	PERF. 2294	- 2420	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-	-0-
02		232 N	219	-0-	-13	-0-	219 3	N	-0-	-0-
03		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	N	-0-	-0-
04		210 N	205	-0-	-5	-0-	205 3	N	-0-	-0-
05		248 N	236	-0-	-12	-0-	236 3	N	-0-	-0-
06		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-	-0-
07		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-	-0-
08		248 N	226	-0-	-22	-0-	226 3	N	-0-	-0-
09		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	N	-0-	-0-
10		217 N	205	-0-	-12	-0-	205 3	N	-0-	-0-
11		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-	-0-
12		248 N	217	-0-	-31	-0-	217 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,655		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LONE CAMP (600)		54580 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
SWG PIPELINE, L.L.C.		833332													
MARS DEN		WELL #: 1		RRCID -> 095784		COMPL. DATE 06/24/1968		TOTAL DEPTH 652		PERF. 566 - 575					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LONG, C.B.		WELL #: 14		RRCID -> 095786		COMPL. DATE 12/22/1970		TOTAL DEPTH 565		PERF. 512 - 528					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LONG, C.B.		WELL #: 9		RRCID -> 095787		COMPL. DATE 06/02/1981		TOTAL DEPTH 560		PERF. 507 - 524					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LONE CAMP (600)		//CONT.//		54580 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO							
SWG PIPELINE, L.L.C.		//CONT.//		833332										
LONG, C.B.		WELL #:		1	RRCID -> 095788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	590 PERF.	520 -	540			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LONG, C.B.		WELL #:		7	RRCID -> 095789	COMPL. DATE 06/02/1981	TOTAL DEPTH	560 PERF.	505 -	512				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LONG, C.B.		WELL #:		2	RRCID -> 095790	COMPL. DATE 06/02/1981	TOTAL DEPTH	N/A PERF.	522 -	528				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

LONE CAMP (600) //CONT.// 54580 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 SWG PIPELINE, L.L.C. //CONT.// 833332
 LONG, C.B. WELL #: 16 RRCID -> 121056 COMPL. DATE 07/28/1971 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 520 - 544

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, C. B.-C- WELL #: 19 RRCID -> 137457 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 647 PERF. 525 - 548

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, C. B.-B- WELL #: 18 RRCID -> 137464 COMPL. DATE 11/02/1990 TOTAL DEPTH 650 PERF. 528 - 540

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LONE CAMP (600)		//CONT.//		54580 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
SWG PIPELINE, L.L.C.		//CONT.//		833332									
LONG, C. B.-A-		WELL #:		17	RRCID ->	137474	COMPL. DATE	10/24/1990	TOTAL DEPTH	635	PERF.	527 -	545
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE CAMP, NW. (CONGL.)		54583 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
BOX HILL OPERATING, INC.		084427											
101 RANCH		WELL #:		1702	RRCID ->	212214	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	4528	PERF.	4480 -	4488
01	14B2	EXT	12	-0-	12	12	3	N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	12	-0-	12	24	3	N	-0-			-0-	
03		34 X	10	-0-	-24	-0-	3	N	-0-			-0-	
04		10 X	10	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-			-0-	
05		12 N	10	-0-	-2	-0-	3	N	-0-			-0-	
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-			-0-	
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-			-0-	
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-			-0-	
09		10 N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-			-0-	
10		10 N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-			-0-	
11		10 N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-			-0-	
*12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 95 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHARTON		WELL #:		2D	RRCID ->	226267	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	4252	PERF.	1614 -	1639
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE CAMP, NW. (CONGL.)		//CONT.//		54583 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683										
CARTER 7-40				WELL #: 1	RRCID -> 168423	COMPL. DATE 04/29/1998	TOTAL DEPTH 4095	PERF. 3888	- 3894					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2356 N	2288	-0-	-68	-0-	2288	2			Y	-0-			-0-
02	2175 N	1970	-0-	-205	-0-	1970	2			Y	-0-			-0-
03	2077 N	2030	-0-	-47	-0-	2030	2			Y	-0-			-0-
04	2220 N	2115	-0-	-105	-0-	2115	2			Y	-0-			-0-
05	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			Y	-0-			-0-
06	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			Y	-0-			-0-
07	2201 N	1862	-0-	-339	-0-	1862	2			Y	-0-			-0-
08	2232 N	1915	-0-	-317	-0-	1915	2			Y	-0-			-0-
09	2010 N	1889	-0-	-121	-0-	1889	2			Y	-0-			-0-
10	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			Y	-0-			-0-
11	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			Y	-0-			-0-
12	1953 N	1912	-0-	-41	-0-	1912	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,379		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTER 7-40				WELL #: 3	RRCID -> 181487	COMPL. DATE 11/21/2000	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3906	- 3918					
01	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2			Y	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-			-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				04/14/2016 - PLUGGED 04/14/16										
TOTAL GAS PROD:		158		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CITORI CARTER				WELL #: 1	RRCID -> 216260	COMPL. DATE 05/01/2006	TOTAL DEPTH 4120	PERF. 3865	- 3871					
01	930 N	24	-0-	-906	-0-	24	2			N	-0-			-0-
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-			-0-
03	713 N	435	-0-	-278	-0-	435	2			N	-0-			-0-
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-			-0-
05	744 N	96	-0-	-648	-0-	96	2			N	-0-			-0-
06	420 N	234	-0-	-186	-0-	234	2			N	-0-			-0-
07	682 N	269	-0-	-413	-0-	269	2			N	-0-			-0-
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-			-0-
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			-0-
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-			-0-
11	300 N	40	-0-	-260	-0-	40	2			N	-0-			-0-
12	279 N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,791		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CUMMING COMPANY, INC. THE				194204		RRCID -> 199774	COMPL. DATE 01/13/2004	TOTAL DEPTH 4080	PERF. 3863	- 3883				
101 RANCH				WELL #: 1										
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-			-0-
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-			-0-
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-			-0-
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-			-0-
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-			-0-
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-			-0-
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-			-0-
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-			-0-
09	540 N	484	-0-	-56	-0-	484	2			Y	-0-			-0-
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-			-0-
11	510 N	467	-0-	-43	-0-	467	2			Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,883		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

LONE CAMP, NW. (CONGL.)		//CONT.//		54583 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
CUMMING COMPANY, INC. THE		//CONT.//		194204											
101 RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	212094	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	4080	PERF. 3894 - 4014				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

101 RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	272936	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	4085	PERF. 3592 - 3608				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL, GAS, ETC. LLC		620678		1	RRCID ->	144539	COMPL. DATE	12/01/1992	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 3672 - 3677				
ARROTT		WELL #:		1											
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LONE CAMP, NW. (CONGL.)		//CONT.//		54583 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694										
MARINER		WELL #:		RRCID -> 169079	COMPL. DATE 06/01/1998	TOTAL DEPTH 4160	PERF. 3790	- 3805						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2004														

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964				CNTY: PALO PINTO						
CARTER "53"		WELL #:		1	RRCID -> 148492	COMPL. DATE 03/06/1994	TOTAL DEPTH 4002	PERF. 3851	- 3906					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-			14
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-			14
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-			14
04	810 N	456	-0-	-354	-0-	456	3			N	-0-			14
05	930 N	503	-0-	-427	-0-	503	3			N	-0-			14
06	660 N	382	-0-	-278	-0-	382	3			N	-0-			14
07	465 N	363	-0-	-102	-0-	363	3			N	-0-			14
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-			14
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-			14
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-			14
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			14
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			14

TOTAL GAS PROD: 5,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER "23"		WELL #:		1	RRCID -> 148783	COMPL. DATE 04/05/1994	TOTAL DEPTH 4171	PERF. 3678	- 3713					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	247	3	36	9	N	33	67	1	1
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-			1
03	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-			1
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-			1
05	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-			1
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-			1
07	310 N	203	-0-	-107	-0-	203	3			N	-0-			1
08	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-			1
09	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-			1
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-			1
11	300 N	259	-0-	-41	-0-	259	3			N	-0-			1
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 3,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

OIL AND GAS DIVISION

LONE CAMP, NW. (CONGL.)		//CONT.//		54583 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
TRACER OPERATING, INC.				863965						
DODSON'S PRAIRIE		WELL #:		1	RRCID -> 200225	COMPL. DATE 01/02/2004	TOTAL DEPTH 4003	PERF. 3868	- 3882	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		100 N	100	-0-	-0-	100 2		N	-0-	-0-
02		101 N	101	-0-	-0-	101 2		N	-0-	-0-
03		101 N	101	-0-	-0-	101 2		N	-0-	-0-
04		101 N	101	-0-	-0-	101 2		N	-0-	-0-
05		1812 N	1812	-0-	-0-	1812 2		N	-0-	-0-
06		352 N	352	-0-	-0-	352 2		N	-0-	-0-
07		100 N	100	-0-	-0-	100 2		N	-0-	-0-
08		101 N	101	-0-	-0-	101 2		N	-0-	-0-
09		1714 N	1714	-0-	-0-	1714 2		N	-0-	-0-
10		1861 N	1861	-0-	-0-	1861 2		N	-0-	-0-
*11		100 N	100	-0-	-0-	100 2		N	-0-	-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,443		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LONE CAMP, WEST (CONGL)				54586 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
PITCOCK, INC.				665870						
WATSON, ROSS F.		WELL #:		1	RRCID -> 041916	COMPL. DATE 02/14/1967	TOTAL DEPTH 4332	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		310 N	-0-	-0-	-310			N	-0-	98
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	98
03		601 N	601	-0-	-0-	91 1	510 2	N	-0-	98
04		594 N	594	-0-	-0-	111 1	483 2	N	-0-	98
05		582 N	582	-0-	-0-	119 1	463 2	N	-0-	98
06		609 N	609	-0-	-0-	134 1	475 2	N	-0-	98
07		620 N	607	-0-	-13	121 1	486 2	N	-0-	98
08		599 N	599	-0-	-0-	125 1	474 2	N	-0-	98
09		600 N	541	-0-	-59	112 1	429 2	N	-0-	98
10		620 N	616	-0-	-4	106 1	510 2	N	-0-	98
11		570 N	299	-0-	-271	67 1	232 2	N	-0-	98
12		558 N	529	-0-	-29	93 1	436 2	N	-0-	98
TOTAL GAS PROD:		5,577		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WATSON, GLENN				WELL #:	1	RRCID -> 044019	COMPL. DATE 03/10/1967	TOTAL DEPTH 4237	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		124 N	-0-	-0-	-124			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		415 N	415	-0-	-0-	63 1	352 2	N	-0-	-0-
04		288 N	288	-0-	-0-	54 1	234 2	N	-0-	-0-
05		269 N	269	-0-	-0-	55 1	214 2	N	-0-	-0-
06		390 N	236	-0-	-154	52 1	184 2	N	-0-	-0-
07		310 N	260	-0-	-50	52 1	208 2	N	-0-	-0-
08		279 N	240	-0-	-39	50 1	190 2	N	-0-	-0-
09		240 N	236	-0-	-4	49 1	187 2	N	-0-	-0-
10		302 N	302	-0-	-0-	52 1	250 2	N	-0-	-0-
11		240 N	223	-0-	-17	50 1	173 2	N	-0-	-0-
*12		291 N	291	-0-	-0-	51 1	240 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,760		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LONE CAMP, WEST (CONGL) PITCOCK, INC. WATSON, ROSS -A-		//CONT.// //CONT.//	54586 500 665870	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	91	1	510	2	N	-0-					37
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	93	1	403	2	N	4					41
						4	9									
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	111	1	431	2	N	9					50
						10	9									
06	570 N	493	-0-	-77	-0-	108	1	385	2	N	-0-					50
07	527 N	503	-0-	-24	-0-	101	1	402	2	N	-0-					50
08	558 N	500	-0-	-58	-0-	105	1	395	2	N	-0-					50
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	100	1	381	2	N	-0-					50
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	92	1	439	2	N	-0-					50
11	480 N	418	-0-	-62	-0-	94	1	324	2	N	-0-					50
12	496 N	487	-0-	-9	-0-	86	1	401	2	N	-0-					50
TOTAL GAS PROD:		5,066		TOTAL CONDENSATE PROD:		13										

WATSON, GLEN "A"		WELL #:	1	RRCID ->	066887	COMPL. DATE	05/26/1976	TOTAL DEPTH	4052	PERF. N/A						
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17						
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17						
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17						
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17						
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17						
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17						
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17						
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17						
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17						
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17						
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17						
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17						
PLUGGED AND ABANDONED		10/15/2015		- P/A 10/15/15												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WATSON GLEN		WELL #:	2	RRCID ->	070043	COMPL. DATE	12/12/1976	TOTAL DEPTH	4050	PERF. N/A						
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	70						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70						
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	86	1	484	2	N	-0-					70
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	76	1	331	2	N	-0-					70
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	87	1	336	2	N	-0-					70
06	540 N	310	-0-	-230	-0-	68	1	242	2	N	-0-					70
07	434 N	425	-0-	-9	-0-	85	1	340	2	N	-0-					70
08	434 N	417	-0-	-17	-0-	87	1	330	2	N	-0-					70
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	90	1	346	2	N	-0-					70
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	100	1	478	2	N	-0-					70
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	98	1	338	2	N	-0-					70
*12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	96	1	451	2	N	-0-					70
TOTAL GAS PROD:		4,549		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

LONE CAMP, WEST (CONGL) PITCOCK, INC. WATSON ROSS		//CONT.// //CONT.//	54586 500 665870	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 070044 COMPL. DATE 11/16/1976 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A												
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		28
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
03		225 N	225	-0-	-0-	-0-	34 1	191 2	N	-0-		28
04		199 N	199	-0-	-0-	-0-	37 1	162 2	N	-0-		28
05		292 N	292	-0-	-0-	-0-	60 1	232 2	N	-0-		28
06		363 N	363	-0-	-0-	-0-	80 1	283 2	N	-0-		28
07		345 N	345	-0-	-0-	-0-	69 1	276 2	N	-0-		28
08		334 N	334	-0-	-0-	-0-	70 1	264 2	N	-0-		28
09		360 N	317	-0-	-43	-0-	66 1	251 2	N	-0-		28
10		341 N	304	-0-	-37	-0-	52 1	252 2	N	-0-		28
11		330 N	181	-0-	-149	-0-	41 1	140 2	N	-0-		28
12		341 N	272	-0-	-69	-0-	48 1	224 2	N	-0-		28
TOTAL GAS PROD:			2,832			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TEJAS WESTERN CORP. TURNER		841335	WELL #:	1	RRCID -> 069800	COMPL. DATE 01/15/1977	TOTAL DEPTH 4300	PERF. N/A				
01		651 N	-0-	-0-	-651	-0-		N	-0-		58	
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	N	-0-		58	
03		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811 2	N	-0-		58	
04		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2	N	-0-		58	
05		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2	N	-0-		58	
06		1740 N	1068	-0-	-672	-0-	1068 2	N	-0-		58	
07		1395 N	1092	-0-	-303	-0-	1092 2	N	-0-		58	
08		1333 N	1125	-0-	-208	-0-	1125 2	N	-0-		58	
09		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2	N	-0-		58	
10		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 2	N	-0-		58	
11		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2	N	-0-		58	
*12		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727 2	N	-0-		58	
TOTAL GAS PROD:			13,550			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LONESOME DUFFER (DUFFER) BRAKA OPERATING, L.L.C. COPELAND RANCH "A"		54647 080 088563	WELL #:	3	RRCID -> 189438	COMPL. DATE 05/10/2002	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3864 - 3924				
01		217 N	216	-0-	-1	-0-	216 2	N	-0-		-0-	
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2	N	-0-		-0-	
03		217 N	140	-0-	-77	-0-	140 2	N	-0-		-0-	
04		210 N	207	-0-	-3	-0-	207 2	N	-0-		-0-	
05		217 N	159	-0-	-58	-0-	159 2	N	-0-		-0-	
06		150 N	120	-0-	-30	-0-	120 2	N	-0-		-0-	
07		217 N	79	-0-	-138	-0-	79 2	N	-0-		-0-	
08		155 N	27	-0-	-128	-0-	27 2	N	-0-		-0-	
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-		-0-	
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-	
11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-		-0-	
*12		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,500			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.//		54647 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563							
COPELAND RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID ->	189442	COMPL. DATE	05/20/2002	TOTAL DEPTH	3955	PERF. 3854 - 3880
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		540 N	540	-0-	-0-	540	2	N	-0-		-0-
02		464 N	225	-0-	-239	225	2	N	-0-		-0-
03		589 N	413	-0-	-176	413	2	N	-0-		-0-
04		600 N	600	-0-	-0-	600	2	N	-0-		-0-
05		533 N	533	-0-	-0-	533	2	N	-0-		-0-
06		446 N	446	-0-	-0-	446	2	N	-0-		-0-
07		620 N	142	-0-	-478	142	2	N	-0-		-0-
08		527 N	1	-0-	-526	1	2	N	-0-		-0-
09		766 N	766	-0-	-0-	766	2	N	-0-		-0-
10		912 N	912	-0-	-0-	912	2	N	-0-		-0-
11		837 N	837	-0-	-0-	837	2	N	-0-		-0-
12		806 N	742	-0-	-64	742	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,157		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STUART, J. N. "A"		WELL #:		23	RRCID ->	189462	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3746 - 3790
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		217 N	196	-0-	-21	196	2	N	-0-		79
02		179 N	179	-0-	-0-	179	2	N	-0-		79
03		197 N	197	-0-	-0-	197	2	N	-0-		79
04		180 N	150	-0-	-30	150	2	N	-0-		79
05		190 N	190	-0-	-0-	190	2	N	-0-		79
06		180 N	179	-0-	-1	179	2	N	-0-		79
07		187 N	187	-0-	-0-	187	2	N	-0-		79
08		191 N	191	-0-	-0-	191	2	N	-0-		79
09		188 N	188	-0-	-0-	188	2	N	-0-		79
10		192 N	192	-0-	-0-	192	2	N	-0-		79
11		180 N	180	-0-	-0-	180	2	N	-0-		79
12		186 N	136	-0-	-50	136	2	N	-0-		79
TOTAL GAS PROD:		2,165		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		5	RRCID ->	194163	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	4243	PERF. 3910 - 3993
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		103 N	103	-0-	-0-	103	2	N	-0-		-0-
02		105 N	105	-0-	-0-	105	2	N	-0-		-0-
03		116 N	116	-0-	-0-	116	2	N	-0-		-0-
04		110 N	110	-0-	-0-	110	2	N	-0-		-0-
05		124 N	114	-0-	-10	114	2	N	-0-		-0-
06		120 N	111	-0-	-9	111	2	N	-0-		-0-
07		124 N	114	-0-	-10	114	2	N	-0-		-0-
08		124 N	55	-0-	-69	55	2	N	-0-		-0-
09		120 N	10	-0-	-110	10	2	N	-0-		-0-
10		124 N	26	-0-	-98	26	2	N	-0-		-0-
11		60 N	40	-0-	-20	40	2	N	-0-		-0-
*12		13 N	13	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		917		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LONESOME DUFFER (DUFFER) BRAKA OPERATING, L.L.C. COPELAND RANCH "A"		//CONT.// //CONT.//	54647 080 088563	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 7 RRCID -> 198066 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3540 - 3660														
01	14B2 EXT	20	-0-	20	80	20	2			N	-0-			58
02	100 N	20	-0-	-80	-0-	20	2			N	-0-			58
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			58
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			58
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			58
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			58
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			58
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			58
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			58
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			58
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			58
*12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			58

TOTAL GAS PROD:		517		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COPELAND RANCH "A"		WELL #:	2	RRCID ->	200326	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	4258	PERF.	3854	-	3898	
01	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-		-0-	
02	435 N	373	-0-	-62	-0-	373	2			N	-0-		-0-	
03	465 N	327	-0-	-138	-0-	327	2			N	-0-		-0-	
04	420 N	383	-0-	-37	-0-	383	2			N	-0-		-0-	
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-		-0-	
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-		-0-	
07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-		-0-	
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-		-0-	
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-		-0-	
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-		-0-	
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-		-0-	
*12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD:		5,413		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COPELAND RANCH "A"		WELL #:	10	RRCID ->	203517	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	3960	-	3990	
01	558 N	528	-0-	-30	-0-	528	2			N	-0-		-0-	
02	522 N	491	-0-	-31	-0-	491	2			N	-0-		-0-	
03	527 N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-		-0-	
04	510 N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-		-0-	
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-		-0-	
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-		-0-	
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-		-0-	
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-		-0-	
09	600 N	571	-0-	-29	-0-	571	2			N	-0-		-0-	
10	589 N	581	-0-	-8	-0-	581	2			N	-0-		-0-	
11	600 N	562	-0-	-38	-0-	562	2			N	-0-		-0-	
*12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD:		6,764		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.//		54647 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		12	RRCID ->	209993	COMPL. DATE	01/30/2005	TOTAL DEPTH	4082	PERF.	3920 - 3960
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-		-0-
02		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-		-0-
03		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	-0-		-0-
04		450 N	130	-0-	-320	-0-	130	2	N	-0-		-0-
05		496 N	17	-0-	-479	-0-	17	2	N	-0-		-0-
06		390 N	10	-0-	-380	-0-	10	2	N	-0-		-0-
07		124 N	23	-0-	-101	-0-	23	2	N	-0-		-0-
08		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-		-0-
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-
10		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-		-0-
11		30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2	N	-0-		-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,561	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		14	RRCID ->	211954	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	4076	PERF.	3884 - 3944
01		713 N	647	-0-	-66	-0-	647	2	N	-0-		-0-
02		638 N	536	-0-	-102	-0-	536	2	N	-0-		-0-
03		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2	N	-0-		-0-
04		630 N	595	-0-	-35	-0-	595	2	N	-0-		-0-
05		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-		-0-
06		660 N	587	-0-	-73	-0-	587	2	N	-0-		-0-
07		620 N	508	-0-	-112	-0-	508	2	N	-0-		-0-
08		620 N	359	-0-	-261	-0-	359	2	N	-0-		-0-
09		600 N	336	-0-	-264	-0-	336	2	N	-0-		-0-
10		496 N	371	-0-	-125	-0-	371	2	N	-0-		-0-
11		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-		-0-
*12		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,537	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		15	RRCID ->	221261	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3910 - 3950
01		310 N	180	-0-	-130	-0-	180	2	N	-0-		-0-
02		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-		-0-
03		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-		-0-
04		180 N	135	-0-	-45	-0-	135	2	N	-0-		-0-
05		341 N	136	-0-	-205	-0-	136	2	N	-0-		-0-
06		360 N	124	-0-	-236	-0-	124	2	N	-0-		-0-
07		155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2	N	-0-		-0-
08		124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2	N	-0-		-0-
09		120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2	N	-0-		-0-
10		124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2	N	-0-		-0-
11		120 N	83	-0-	-37	-0-	83	2	N	-0-		-0-
12		124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,853	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.//		54647 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563							
JACKSON "89"		WELL #:		2	RRCID ->	227575	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3962 - 4052
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2	N	-0-		-0-
02		928 N	823	-0-	-105	-0-	823 2	N	-0-		-0-
03		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 2	N	-0-		-0-
04		960 N	826	-0-	-134	-0-	826 2	N	-0-		-0-
05		868 N	867	-0-	-1	-0-	867 2	N	-0-		-0-
06		840 N	824	-0-	-16	-0-	824 2	N	-0-		-0-
07		868 N	851	-0-	-17	-0-	851 2	N	-0-		-0-
08		868 N	829	-0-	-39	-0-	829 2	N	-0-		-0-
09		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2	N	-0-		-0-
10		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2	N	-0-		-0-
11		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2	N	-0-		-0-
*12		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,271		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		19	RRCID ->	228581	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	4020	PERF. 3850 - 3880
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2	N	-0-		-0-
02		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2	N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		8 N	3	-0-	-5	-0-	3 2	N	-0-		-0-
05		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2	N	-0-		-0-
08		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2	N	-0-		-0-
09		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-		-0-
10		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2	N	-0-		-0-
11		30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2	N	-0-		-0-
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		148		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		20	RRCID ->	234328	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3850 - 3900
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154 2	N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,155		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.//		54647 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		21	RRCID ->	237008	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	4085	PERF.	3930 - 3970	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-		-0-	
02	812 N	693	-0-	-119	-0-	693	2		N	-0-		-0-	
03	868 N	598	-0-	-270	-0-	598	2		N	-0-		-0-	
04	690 N	501	-0-	-189	-0-	501	2		N	-0-		-0-	
05	744 N	349	-0-	-395	-0-	349	2		N	-0-		-0-	
06	570 N	232	-0-	-338	-0-	232	2		N	-0-		-0-	
07	527 N	123	-0-	-404	-0-	123	2		N	-0-		-0-	
08	341 N	8	-0-	-333	-0-	8	2		N	-0-		-0-	
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-		-0-	
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-	
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-		-0-	
*12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,963		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COPELAND ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	241273	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	3803	PERF.	3580 - 3650	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-		-0-	
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-	
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		-0-	
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		137		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COPELAND RANCH "C"		WELL #:		23	RRCID ->	241456	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3510 - 3580	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2		N	-0-		-0-	
02	3915 X	3899	-0-	-16	-0-	3899	2		N	-0-		-0-	
03	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2		N	-0-		-0-	
04	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2		N	-0-		-0-	
05	4185 X	4104	-0-	-81	-0-	4104	2		N	-0-		-0-	
06	4050 X	3904	-0-	-146	-0-	3904	2		N	-0-		-0-	
07	4185 X	4096	-0-	-89	-0-	4096	2		N	-0-		-0-	
08	4278 X	3683	-0-	-595	-0-	3683	2		N	-0-		-0-	
09	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2		N	-0-		-0-	
10	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2		N	-0-		-0-	
11	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2		N	-0-		-0-	
*12	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		50,854		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.//		54647 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		24	RRCID ->	248507	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	3685	PERF.	3480 - 3520
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-		-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-		-0-
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-		-0-
04	240 N	208	-0-	-32	-0-	208	2		N	-0-		-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-		-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-		-0-
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-		-0-
08	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2		N	-0-		-0-
09	210 N	187	-0-	-23	-0-	187	2		N	-0-		-0-
10	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2		N	-0-		-0-
11	210 N	187	-0-	-23	-0-	187	2		N	-0-		-0-
*12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,591		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COPELAND		WELL #:		17	RRCID ->	261281	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	4017	PERF.	3884 - 3906
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	483	2	43 9	N	39		228
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	417	2	25 9	N	23	171 1	80
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	458	2	23 9	N	21		101
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	446	2	19 9	N	17		118
05	341 N	326	-0-	-15	-0-	313	2	13 9	N	12		130
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	476	2	20 9	N	18		148
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	529	2	12 9	N	11		159
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	569	2	13 9	N	12		171
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	510	2	12 9	N	11		182
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	509	2	9 9	N	8		190
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	486	2	22 9	N	20		210
*12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	486	2	32 9	N	29	163 1	76
TOTAL GAS PROD:		5,925		TOTAL CONDENSATE PROD:		221						

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		4	RRCID ->	279277	COMPL. DATE	01/04/2003	TOTAL DEPTH	4266	PERF.	3872 - 3972
01	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-		-0-
02	203 X	167	-0-	-36	-0-	167	2		N	-0-		-0-
03	217 X	158	-0-	-59	-0-	158	2		N	-0-		-0-
04	210 X	154	-0-	-56	-0-	154	2		N	-0-		-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-		-0-
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-		-0-
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-		-0-
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-		-0-
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-		-0-
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-		-0-
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-		-0-
*12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,448		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.//		54647 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		6	RRCID ->	279278	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	4274	PERF.	3914 - 3994
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-		-0-
02	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-		-0-
03	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-		-0-
04	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-		-0-
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-		-0-
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-		-0-
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-		-0-
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-		-0-
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-		-0-
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-		-0-
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-		-0-
*12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,447		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		18	RRCID ->	279279	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	3950 - 3980
01	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-		-0-
02	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-		-0-
03	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-		-0-
04	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-		-0-
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-		-0-
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-		-0-
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-		-0-
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-		-0-
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-		-0-
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-		-0-
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		N	-0-		-0-
*12	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,301		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		WELL #:		817555	RRCID ->	155952	COMPL. DATE	10/30/1995	TOTAL DEPTH	4052	PERF.	3980 - 4052
STUART, ELLEN G. "B"				4								
01	992 N	925	-0-	-67	-0-	85	1	840	3	N	-0-	-0-
02	899 N	867	-0-	-32	-0-	87	1	780	3	N	-0-	-0-
03	992 N	910	-0-	-82	-0-	93	1	817	3	N	-0-	-0-
04	900 N	859	-0-	-41	-0-	88	1	771	3	N	-0-	-0-
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	95	1	837	3	N	-0-	-0-
06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	104	1	839	3	N	-0-	-0-
07	943 N	943	-0-	-0-	-0-	123	1	820	3	N	-0-	-0-
08	930 N	849	-0-	-81	-0-	93	1	756	3	N	-0-	-0-
09	930 N	803	-0-	-127	-0-	87	1	716	3	N	-0-	-0-
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	88	1	853	3	N	-0-	-0-
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	89	1	783	3	N	-0-	-0-
*12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	86	1	772	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,702		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.//		54647 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555										
STUART, ELLEN G. "C"		WELL #:		5	RRCID -> 159746	COMPL. DATE 08/01/1996	TOTAL DEPTH 4075	PERF. 4021	- 4072					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DIAZ, J. M.		WELL #:		1	RRCID -> 197234	COMPL. DATE 09/03/2003	TOTAL DEPTH 3370	PERF. 3300	- 3312					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LONG RANCH (BEND CONGL.)		54713 150		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		637403												
HINKSON		WELL #:		1	RRCID -> 133589	COMPL. DATE 05/01/1998	TOTAL DEPTH 4120	PERF. 3757	- 4120					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LONG RANCH (BEND CONGL.)		//CONT.//		54713 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		//CONT.//		637403								
LONG, LOLITA		WELL #:		5	RRCID ->	134041	COMPL. DATE	03/27/1990	TOTAL DEPTH	3690	PERF. 1893 - 1959	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HINKSON		WELL #:		7	RRCID ->	147901	COMPL. DATE	12/09/1993	TOTAL DEPTH	3955	PERF. 3702 - 3715	
01	930 N	727	-0-	-203	-0-	727	3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	630	-0-	630	-0-	630	3		Y	-0-		-0-
03	1063 N	433	-0-	-630	-0-	433	3		Y	-0-		-0-
04	690 N	382	-0-	-308	-0-	382	3		Y	-0-		-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		Y	-0-		-0-
06	420 N	405	-0-	-15	-0-	405	3		Y	-0-		-0-
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		Y	-0-		-0-
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		Y	-0-		-0-
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		Y	-0-		-0-
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		Y	-0-		-0-
*11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2		Y	-0-		-0-
*12	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,732				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAGUARO PETROLEUM, LLC		743325		WELL #:		1	RRCID ->	126943	COMPL. DATE	04/03/1988	TOTAL DEPTH	3925	PERF. 3202 - 3212
01	T. A.	195	-0-	195	-0-	3495	195	3	Y	-0-		-0-	
02	T. A.	177	-0-	177	-0-	3672	177	3	Y	-0-		-0-	
03	T. A.	140	-0-	140	-0-	3812	140	3	Y	-0-		-0-	
04	T. A.	128	-0-	128	-0-	3940	128	3	Y	-0-		-0-	
05	T. A.	117	-0-	117	-0-	4057	117	3	Y	-0-		-0-	
06	T. A.	134	-0-	134	-0-	4191	134	3	Y	-0-		-0-	
07	T. A.	111	-0-	111	-0-	4302	111	3	Y	-0-		-0-	
08	T. A.	101	-0-	101	-0-	4403	101	3	Y	-0-		-0-	
09	T. A.	185	-0-	185	-0-	4588	185	3	Y	-0-		-0-	
10	T. A.	184	-0-	184	-0-	4772	184	3	Y	-0-		-0-	
11	T. A.	288	-0-	288	-0-	5060	288	2	Y	-0-		-0-	
12	T. A.	257	-0-	257	-0-	5317	257	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,017				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LONG RANCH (BEND CONGL.)		//CONT.//		54713 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555							
LONG RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 115505	COMPL. DATE 03/10/1987	TOTAL DEPTH 3620	PERF. 3092	- 3425		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	473	-0-	-23	-0-	57 1	414 3	Y	2		14
						2 9					
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	54 1	423 3	Y	1		15
						1 9					
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	57 1	440 3	Y	1		16
						1 9					
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-		16
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-		16
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-		16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16

TOTAL GAS PROD: 1,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		1	RRCID -> 117624	COMPL. DATE 07/07/1987	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 1864	- 3205		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	930 N	559	-0-	-371	-0-	77 1	482 3	N	-0-		-0-
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	96 1	719 3	N	-0-		-0-
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	126 1	932 3	N	-0-		-0-
04	880 N	880	-0-	-0-	-0-	65 1	815 3	N	-0-		-0-
05	946 N	946	-0-	-0-	-0-	68 1	878 3	N	-0-		-0-
06	1020 N	954	-0-	-66	-0-	65 1	889 3	N	-0-		-0-
07	966 N	966	-0-	-0-	-0-	69 1	897 3	N	-0-		-0-
08	978 N	978	-0-	-0-	-0-	67 1	911 3	N	-0-		-0-
09	960 N	892	-0-	-68	-0-	61 1	831 3	N	-0-		-0-
10	961 N	894	-0-	-67	-0-	64 1	830 3	N	-0-		-0-
11	960 N	857	-0-	-103	-0-	61 1	796 3	N	-0-		-0-
12	930 N	782	-0-	-148	-0-	60 1	722 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 10,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG RANCH		WELL #:		4 L	RRCID -> 119219	COMPL. DATE 11/12/1985	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3267	- 3304		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG RANCH (BEND CONGL.)		//CONT.//		54713 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555										
LONG RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 119334	COMPL. DATE 11/08/1986	TOTAL DEPTH 3610	PERF. 3062	- 3248					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	372 N	337	-0-	-35	-0-	48	1	288	3	Y	1			9
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	46	1	300	3	Y	1			10
03	372 N	350	-0-	-22	-0-	48	1	301	3	Y	1			11
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			11
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			11
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 1,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LONG RANCH "A"		WELL #:		1	RRCID -> 120242	COMPL. DATE 01/19/1986	TOTAL DEPTH 3580	PERF. 3178	- 3190					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	434 N	422	-0-	-12	-0-	64	1	358	3	N	-0-			-0-
02	406 N	396	-0-	-10	-0-	58	1	338	3	N	-0-			-0-
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	65	1	354	3	N	-0-			-0-
04	420 N	384	-0-	-36	-0-	42	1	342	3	N	-0-			-0-
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	45	1	397	3	N	-0-			-0-
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	44	1	398	3	N	-0-			-0-
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	44	1	370	3	N	-0-			-0-
08	434 N	366	-0-	-68	-0-	41	1	325	3	N	-0-			-0-
09	450 N	408	-0-	-42	-0-	41	1	367	3	N	-0-			-0-
10	403 N	369	-0-	-34	-0-	42	1	327	3	N	-0-			-0-
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	41	1	328	3	N	-0-			-0-
12	434 N	361	-0-	-73	-0-	42	1	319	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		3	RRCID -> 120590	COMPL. DATE 03/11/1986	TOTAL DEPTH 3628	PERF. 3200	- 3277					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1395 N	1268	-0-	-127	-0-	118	1	1150	3	Y	-0-			-0-
02	1247 N	1119	-0-	-128	-0-	101	1	1018	3	Y	-0-			-0-
03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	122	1	1149	3	Y	-0-			-0-
04	1230 N	964	-0-	-266	-0-	44	1	920	3	Y	-0-			-0-
05	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	55	1	1188	3	Y	-0-			-0-
06	1230 N	1156	-0-	-74	-0-	49	1	1107	3	Y	-0-			-0-
07	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	50	1	1076	3	Y	-0-			-0-
08	1240 N	1220	-0-	-20	-0-	51	1	1169	3	Y	-0-			-0-
09	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	47	1	1132	3	Y	-0-			-0-
10	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	51	1	1124	3	Y	-0-			-0-
11	1170 N	1122	-0-	-48	-0-	48	1	1074	3	Y	-0-			-0-
12	1209 N	1039	-0-	-170	-0-	46	1	993	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LONG RANCH (BEND CONGL.)		//CONT.//		54713 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555									
LONG RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	121378	COMPL. DATE	06/04/1986	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	3306 -	3475
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	186 N	182	-0-	-4	-0-		46 1	136 3	N	-0-			-0-
02	174 N	168	-0-	-6	-0-		42 1	126 3	N	-0-			-0-
03	186 N	182	-0-	-4	-0-		46 1	136 3	N	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		532		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		5	RRCID ->	131979	COMPL. DATE	09/07/1989	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3168 -	3248
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	744 N	560	-0-	-184	-0-		52 1	508 3	Y	-0-			-0-
02	667 N	532	-0-	-135	-0-		48 1	484 3	Y	-0-			-0-
03	558 N	533	-0-	-25	-0-		51 1	482 3	Y	-0-			-0-
04	540 N	496	-0-	-44	-0-		23 1	473 3	Y	-0-			-0-
05	558 N	501	-0-	-57	-0-		22 1	479 3	Y	-0-			-0-
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-		22 1	504 3	Y	-0-			-0-
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-		26 1	549 3	Y	-0-			-0-
08	554 N	554	-0-	-0-	-0-		23 1	531 3	Y	-0-			-0-
09	540 N	528	-0-	-12	-0-		21 1	507 3	Y	-0-			-0-
10	589 N	532	-0-	-57	-0-		23 1	509 3	Y	-0-			-0-
11	540 N	512	-0-	-28	-0-		22 1	490 3	Y	-0-			-0-
12	558 N	516	-0-	-42	-0-		23 1	493 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,365		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LONG RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	203513	COMPL. DATE	09/17/1987	TOTAL DEPTH	3752	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-		74 1	454 3	N	5			91
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-		6 9	443 3	N	6			97
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-		7 9	483 3	N	4			101
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-		4 9	466 3	N	5			106
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-		6 9	505 3	N	3			109
06	540 N	530	-0-	-10	-0-		3 9	480 3	N	3			112
07	556 N	556	-0-	-0-	-0-		4 9	502 3	N	4			116
08	558 N	529	-0-	-29	-0-		1 9	480 3	N	1			117
09	540 N	513	-0-	-27	-0-		45 1	462 3	N	5			122
10	558 N	515	-0-	-43	-0-		6 9	463 3	N	4			126
11	510 N	454	-0-	-56	-0-		4 9	410 3	N	-0-			126
12	527 N	498	-0-	-29	-0-		48 1	447 3	N	3			129
TOTAL GAS PROD:		6,291		TOTAL CONDENSATE PROD:		43							

OIL AND GAS DIVISION

LOYCE (STRAWN) BRAKA OPERATING, L.L.C. TINDALL		55322 500 088563		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
WELL #:		7		RRCID -> 126147		COMPL. DATE 01/05/1988		TOTAL DEPTH 1631		PERF. 1587 - 1602					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LUCKY LANE (MARBLE FALLS LM.) HILL, R.M. OPERATING INC. GRAGG NORTH		55486 300 387991		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
WELL #:		2		RRCID -> 201659		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 4530		PERF. 4310 - 4314					
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	70	2	9	9	Y	8				39
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	63	2	4	9	Y	4				43
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-				43
04	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	2			Y	-0-				43
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-				43
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-				43
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-				43
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	55	2	3	9	Y	3				46
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	52	2	1	9	Y	1				47
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	51	2	1	9	Y	1				48
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2			Y	-0-				48
*12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-				48
TOTAL GAS PROD:		711				TOTAL CONDENSATE PROD:		17							

LONG TRUSTS, THE GOREE -SKB		507585		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
WELL #:		1		RRCID -> 078889		COMPL. DATE 09/07/1978		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 4184 - 4192					
01	1147 N	1075	-0-	-72	-0-	1075	2			N	-0-				128
02	1044 N	1016	-0-	-28	-0-	1016	2			N	-0-				128
03	1054 N	634	-0-	-420	-0-	634	2			N	-0-				128
04	1050 N	998	-0-	-52	-0-	998	2			N	-0-				128
05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-				128
06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-				128
07	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-				128
08	1147 N	1090	-0-	-57	-0-	1090	2			N	-0-				128
09	1110 N	1054	-0-	-56	-0-	1054	2			N	-0-				128
10	1147 N	1033	-0-	-114	-0-	1033	2			N	-0-				128
11	1050 N	1011	-0-	-39	-0-	1011	2			N	-0-				128
12	1085 N	1000	-0-	-85	-0-	1000	2			N	-0-				128
TOTAL GAS PROD:		12,298				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LUCKY LANE (MARBLE FALLS LM.) //CONT.// 55486 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
 ED FORD GAS UNIT NO. 1 AB WELL #: 5 RRCID -> 083531 COMPL. DATE 06/04/1978 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4205 - 4237

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-		561	2		Y	-0-			66
02		526 N	526	-0-	-0-	-0-	-0-		526	2		Y	-0-			66
03		560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-		560	2		Y	-0-			66
04		545 N	545	-0-	-0-	-0-	-0-		545	2		Y	-0-			66
05		563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-		563	2		Y	-0-			66
06		540 N	519	-0-	-21	-0-	-0-		519	2		Y	-0-			66
07		582 N	582	-0-	-0-	-0-	-0-		582	2		Y	-0-			66
08		585 N	585	-0-	-0-	-0-	-0-		585	2		Y	-0-			66
09		510 N	460	-0-	-50	-0-	-0-		460	2		Y	-0-			66
10		589 N	269	-0-	-320	-0-	-0-		269	2		Y	-0-			66
11		570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-		570	2		Y	-0-			66
*12		622 N	622	-0-	-0-	-0-	-0-		622	2		Y	-0-			66
TOTAL GAS PROD:			6,362													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

ED FORD GAS UNIT NO 2 AB WELL #: 8A RRCID -> 083532 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 4188 - 4242

01		1426 N	1400	-0-	-26	-0-	-0-		1400	1		Y	-0-			91
02		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	-0-		1309	2		Y	-0-			91
03		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	-0-		1379	2		Y	-0-			91
04		1350 N	1318	-0-	-32	-0-	-0-		1318	2		Y	-0-			91
05		1395 N	1371	-0-	-24	-0-	-0-		1371	2		Y	-0-			91
06		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	-0-		1331	2		Y	-0-			91
07		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	-0-		1432	2		Y	-0-			91
08		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	-0-		1396	2		Y	-0-			91
09		1320 N	1222	-0-	-98	-0-	-0-		1222	2		Y	-0-			91
10		1426 N	1287	-0-	-139	-0-	-0-		1287	2		Y	-0-			91
11		1350 N	1182	-0-	-168	-0-	-0-		1182	2		Y	-0-			91
*12		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	-0-		1422	2		Y	-0-			91
TOTAL GAS PROD:			16,049													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

LUCKY LANE (STRAWN) 55486 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
 WHITTENBURG 'J' WELL #: 2 RRCID -> 279895 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 3688 - 3732

01		0	23	-0-	23	30302			23	3		N	-0-			-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	30302						N	-0-			-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	30302						N	-0-			-0-
04		3040	-0-	-0-	-3040	27262						N	-0-			-0-
05		4712	-0-	-0-	-4712	22550						N	-0-			-0-
06		4560	-0-	-0-	-4560	17990						N	-0-			-0-
07		4712	-0-	-0-	-4712	13278						N	-0-			-0-
08		4712	-0-	-0-	-4712	8566						N	-0-			-0-
09		4560	-0-	-0-	-4560	4006						N	-0-			-0-
10		4006 R	-0-	-0-	-4006	-0-						N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

LUKER (BRENEKE) ANDERSON, FELIX ANDERSON, FELIX		55634 200 021816		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN							
		WELL #: 1		RRCID -> 099908		COMPL. DATE 05/10/1982		TOTAL DEPTH 1206		PERF. 1121 - 1124					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LUNDSCHEN (LOWER LAKE SAND) REVARD PETROLEUM, L.L.C. MACDONALD		55768 240 703609		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN							
		WELL #: 1		RRCID -> 153379		COMPL. DATE 12/12/1994		TOTAL DEPTH 4472		PERF. 4243 - 4248					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SANDERS ENERGY LLC SNYDER "117"		747645		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN							
		WELL #: 2		RRCID -> 221685		COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 4196 - 4218					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LUSBY (MARBLE FALLS LIME) 55810 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
G & F OIL, INC. 292000
KAHN, M. WELL #: 1 RRCID -> 124151 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3580 - 3583

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

LYNDI (DUFFER) 55995 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
ANDERSON PRODUCTION 022922
ROGERS "B" WELL #: 1 RRCID -> 090130 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3838 - 3861

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
2480 N	2149	-0-	-331	-0-	2149	2	N	-0-	-0-					-0-	
2291 N	2100	-0-	-191	-0-	2100	2	N	-0-	-0-					-0-	
2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2	N	-0-	-0-					-0-	
2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2	N	-0-	-0-					-0-	
2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2	N	-0-	-0-					-0-	
2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2	N	-0-	-0-					-0-	
2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2	N	-0-	-0-					-0-	
2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2	N	-0-	-0-					-0-	
2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2	N	-0-	-0-					-0-	
2480 N	2366	-0-	-114	-0-	2366	2	N	-0-	-0-					-0-	
2370 N	2291	-0-	-79	-0-	2291	2	N	-0-	-0-					-0-	
2480 N	693	-0-	-1787	-0-	693	2	N	-0-	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD: 26,259														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

ROGERS "B" WELL #: 2 RRCID -> 090131 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 4219 PERF. 3924 - 3930

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

OIL AND GAS DIVISION

M.A. (MILLSAP LAKE SD.)
L.J. RESOURCES, LLC
VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT

56059 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT
479988

CNTY: PALO PINTO

WELL #: 1A RRCID -> 144925 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1673 - 1718

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
02		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
03		217 N	109	-0-	-108	-0-	109	3		N	-0-			-0-
04		150 N	78	-0-	-72	-0-	78	3		N	-0-			-0-
05		186 N	156	-0-	-30	-0-	156	3		N	-0-			-0-
06		120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3		N	-0-			-0-
07		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
08		155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3		N	-0-			-0-
09		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
10		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,610			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT

WELL #: 2 RRCID -> 144927 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 1797 PERF. 1609 - 1698

01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
04		120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3		N	-0-			-0-
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
06		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
07		124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3		N	-0-			-0-
08		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
09		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
10		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-			-0-
11		90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,062			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

ALLEN, MARCUS GAS UNIT TWO

WELL #: 2 RRCID -> 145285 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 1813 PERF. 1734 - 1758

01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
02		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06		120 N	51	-0-	-69	-0-	51	3		N	-0-			-0-
07		93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3		N	-0-			-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
09		60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3		N	-0-			-0-
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			401			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

M. E. S. (ELLENBERGER)		56147 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
STOVALL OPERATING CO.		824339									
SINGLETON, JOE		WELL #: 5		RRCID -> 259003		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4826 - 4842			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	620 N	326	-0-	-294	-0-	314 2	12 9	N	11		139
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	498 2	7 9	N	6		145
03	558 N	527	-0-	-31	-0-	521 2	6 9	N	5		150
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	456 2	7 9	N	6		156
05	527 N	458	-0-	-69	-0-	450 2	8 9	N	7		163
06	510 N	472	-0-	-38	-0-	465 2	7 9	N	6		169
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	483 2	6 9	N	5		174
08	465 N	319	-0-	-146	-0-	319 2		N	-0-		174
09	480 N	347	-0-	-133	-0-	340 2	7 9	N	6		180
10	496 N	385	-0-	-111	-0-	381 2	4 9	N	4		184
11	300 N	258	-0-	-42	-0-	255 2	3 9	N	3		187
12	372 N	238	-0-	-134	-0-	238 2		N	-0-		187
TOTAL GAS PROD:		4,787		TOTAL CONDENSATE PROD:		59					

M. G. C. (BEND)		56166 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN			
PROBE EXPLORATION COMPANY		679299									
PARKS		WELL #: 1		RRCID -> 237211		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3740 - 3744			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1007 3	1 9	N	1		38
02	1015 N	717	-0-	-298	-0-	716 3	1 9	N	1		39
03	1023 N	955	-0-	-68	-0-	955 3		N	-0-		39
04	960 N	913	-0-	-47	-0-	913 3		N	-0-		39
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 3		N	-0-		39
06	930 N	804	-0-	-126	-0-	804 3		N	-0-		39
07	930 N	616	-0-	-314	-0-	616 3		N	-0-		39
08	930 N	890	-0-	-40	-0-	890 3		N	-0-		39
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3		N	-0-		39
10	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 3		N	-0-		39
11	870 N	781	-0-	-89	-0-	781 3		N	-0-		39
12	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT		39
TOTAL GAS PROD:		9,225		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

QUEST EMG, INC.		684615		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN			
HATCHETT RANCH		WELL #: R 1		RRCID -> 106873		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4066 - 4076			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

M. G. C. (BEND) QUEST EMG, INC. HATCHETT RANCH		//CONT.//	56166 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALLAHAN						
		//CONT.//	684615									
		WELL #:	2	RRCID -> 109043	COMPL. DATE 07/14/1977	TOTAL DEPTH	3985	PERF. 3887 - 3904				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1313			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1313			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HATCHETT RANCH		WELL #:	S 3	RRCID -> 130071	COMPL. DATE 05/12/1981	TOTAL DEPTH	4093	PERF. 3815 - 3820				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1318			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1318			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HATCHETT RANCH		WELL #:	5	RRCID -> 245550	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3808 - 3814			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1355			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1355			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1355			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1355			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1355			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1355			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1355			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1355			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1355			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1355			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1355			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1355			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

M. G. C. (BEND) QUEST EMG, INC. HATCHETT RANCH		//CONT.// 56166 500 //CONT.// 684615		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 245555		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4133		PERF. 3786 -		3791		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1270					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1270					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1270					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1270					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1270					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1270					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1270					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1270					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1270					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1270					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1270					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1270					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

M.J.REID (MARBLE FALLS) LEVISAY OPERATING CO. REID, GRADY		56230 500 498735		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 038038		COMPL. DATE 02/01/1966		TOTAL DEPTH 2622		PERF. 2330 -		2340				
01	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					74
02	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					74
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					74
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					74
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					74
06	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					74
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					74
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					74
09	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					74
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					74
11	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					74
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					74
TOTAL GAS PROD:		93				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REID, GRADY		WELL #: 2		RRCID -> 046230		COMPL. DATE 04/15/1969		TOTAL DEPTH 2290		PERF. 2280 -		2290				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		538				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

M.J.REID (MARBLE FALLS) //CONT.// 56230 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 LEVISAY OPERATING CO. //CONT.// 498735
 REID, M. J. WELL #: 1A RRCID -> 099120 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2289 - 2294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	2		N	-0-			-0-
02	145 N	118	-0-	-27	-0-	118	2		N	-0-			-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
08	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2		N	-0-			-0-
09	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	2		N	-0-			-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
12	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,762		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REID, M. J. WELL #: 1C RRCID -> 102898 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2300 - 2308

01	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-			-0-
02	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2		N	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
06	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2		N	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
08	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2		N	-0-			-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
10	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
12	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		91		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REID, M.J. WELL #: 1D RRCID -> 120241 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2297 - 2314

01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
04	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	2		N	-0-			-0-
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-			-0-
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2		N	-0-			-0-
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2		N	-0-			-0-
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2		N	-0-			-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
*12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,493		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

M.J.REID (MARBLE FALLS)		//CONT.//		56230 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN			
LEVISAY OPERATING CO.		//CONT.//		498735							
REID, M.J.		WELL #:		1B	RRCID -> 124509	COMPL. DATE 03/10/1982	TOTAL DEPTH 2382	PERF. 2290	- 2294		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		217 N	209	-0-	-8	-0-	207 2	2 9	N	2	86
02		203 N	203	-0-	-0-	-0-	201 2	2 9	N	2	88
03		217 N	207	-0-	-10	-0-	205 2	2 9	N	2	90
04		210 N	205	-0-	-5	-0-	203 2	2 9	N	2	92
05		217 N	208	-0-	-9	-0-	206 2	2 9	N	2	94
06		210 N	210	-0-	-0-	-0-	208 2	2 9	N	2	96
07		217 N	209	-0-	-8	-0-	207 2	2 9	N	2	98
08		217 N	210	-0-	-7	-0-	208 2	2 9	N	2	100
09		217 N	217	-0-	-0-	-0-	215 2	2 9	N	2	102
10		227 N	227	-0-	-0-	-0-	225 2	2 9	N	2	13
11		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-	13
*12		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-	13
TOTAL GAS PROD:		2,542		TOTAL CONDENSATE PROD:		20					

M J R (MARBLE FALLS)				56316 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN			
TEJAS JACK SALES, INC.				841296							
FITZGERALD		WELL #:		4	RRCID -> 131265	COMPL. DATE 05/15/1989	TOTAL DEPTH 950	PERF. 900	- 920		
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FITZGERALD		WELL #:		3	RRCID -> 131605	COMPL. DATE 05/14/1989	TOTAL DEPTH 1038	PERF. 900	- 1038		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

M J R (MARBLE FALLS)		//CONT.//		56316 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN					
TEJAS JACK SALES, INC.		//CONT.//		841296				TOTAL DEPTH	986	PERF.	868 -	986	
FITZGERALD		WELL #:		5	RRCID ->	131988	COMPL. DATE	07/20/1989	TOTAL DEPTH	986	PERF.	868 -	986
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MCNABB		WELL #:		1	RRCID ->	135878	COMPL. DATE	01/31/1990	TOTAL DEPTH	1095	PERF.	1050 -	1090
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

M. ROSS (DUFFER)		56332 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
RONNING GAS AND OIL LLC		727054					TOTAL DEPTH	4668	PERF.	3500 -	3510		
CALLICOTT BROTHERS		WELL #:		7	RRCID ->	132952	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	4668	PERF.	3500 -	3510
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MACK NEWSOM (MARBLE FALLS)		56475 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
TEJAS JACK SALES, INC.		841296		WELL #: 3		RRCID -> 123883		COMPL. DATE 03/25/1987		TOTAL DEPTH 1000		PERF. 954 - 961		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	9 R	-0-	9	-0-	-0-		9 3			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BOURN		56663 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		WELL #: 4		RRCID -> 124730		COMPL. DATE 07/10/1987		TOTAL DEPTH 1027		PERF. 960 - 966		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MAGERS (CONGL. UPPER)		56663 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		WELL #: 1		RRCID -> 165723		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3633 - 3781		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
*01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	98	1	380	3	Y	-0-			15
*02	464 N	412	-0-	-52	-0-	85	1	327	3	Y	-0-			15
*03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	132	1	327	3	Y	-0-			15
*04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	165	1	317	3	Y	-0-			15
*05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	167	1	336	3	Y	-0-			15
*06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	186	1	282	3	Y	-0-			15
*07	496 N	322	-0-	-174	-0-	126	1	196	3	Y	-0-			15
*08	DLQ G-10	635	-0-	635	-0-	232	1	403	3	Y	-0-			15
*09	1077 N	442	-0-	-635	-0-	159	1	283	3	Y	-0-			15
*10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	174	1	340	3	Y	-0-			15
*11	540 N	466	-0-	-74	-0-	151	1	315	3	Y	-0-			15
12	465 N	296	-0-	-169	-0-	93	1	203	3	Y	-0-			15
TOTAL GAS PROD:		5,477				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MAGGIE LOU (MISS.)
KORNYE-TILLMAN COMPANY
WILSON, L. R.

56670 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
475741
WELL #: 1 RRCID -> 171042 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2929 - 3054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	172	-0-	-45	-0-	172	2		N	-0-			-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
04	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	2		N	-0-			-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
06	150 N	110	-0-	-40	-0-	110	2		N	-0-			-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2		N	-0-			-0-
10	155 N	96	-0-	-59	-0-	96	2		N	-0-			-0-
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	2		N	-0-			-0-
12	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON

WELL #: 2 RRCID -> 185085 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3064 - 3189

01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	346	2	3 9	N	3			169
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			169
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			169
04	330 N	313	-0-	-17	-0-	310	2	3 9	N	3			172
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			172
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			172
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-	149 1		23
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			23
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-			23
10	341 N	288	-0-	-53	-0-	288	2		N	-0-			23
11	360 N	291	-0-	-69	-0-	291	2		N	-0-			23
12	372 N	273	-0-	-99	-0-	273	2		N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 3,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MAGNUM (CONGL)
CAREY, CLEVE W.
CAREY, CLEVE W.

56787 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
131300
WELL #: 1 RRCID -> 153806 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 3430 PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNUM (CONGL) //CONT.// 56787 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
 CAREY, CLEVE W. //CONT.// 131300
 CAREY, C. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153807 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 3411 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		PROD		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-		29							N	NO RPT						-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-		29							N	NO RPT						-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-		29							N	NO RPT						-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																					
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																					

MALES (STRAWN) 56922 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
 ADAMS-CRAVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074904 COMPL. DATE 12/23/1977 TOTAL DEPTH 3475 PERF. N/A

01	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	2						N	-0-						-0-
02	290	N	135	-0-	-155	-0-	14	1	121	2	N	-0-		N	-0-						-0-
03	279	N	143	-0-	-136	-0-	30	1	113	2	N	-0-		N	-0-						-0-
04	210	N	130	-0-	-80	-0-	130	2			N	-0-		N	-0-						-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	107	1	309	2	N	-0-		N	-0-						-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	143	1	470	2	N	-0-		N	-0-						-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	157	1	450	2	N	-0-		N	-0-						-0-
08	403	N	184	-0-	-219	-0-	11	1	173	2	N	-0-		N	-0-						-0-
09	540	N	112	-0-	-428	-0-	10	1	102	2	N	-0-		N	-0-						-0-
10	558	N	339	-0-	-219	-0-	339	2			N	-0-		N	-0-						-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	21	1	270	2	N	-0-		N	-0-						-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT		N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD: 3,185																					
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																					

MALES (4300) 56922 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 OXXN 630579
 NANCE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 162069 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4123 - 4249

01	1116	N	950	-0-	-166	-0-	950	2						N	-0-						-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2						N	-0-						-0-
03	930	N	854	-0-	-76	-0-	854	2						N	-0-						-0-
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2						N	-0-						-0-
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2						N	-0-						-0-
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2						N	-0-						-0-
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2						N	-0-						-0-
08	1209	N	1008	-0-	-201	-0-	1008	2						N	-0-						-0-
09	990	N	686	-0-	-304	-0-	686	2						N	-0-						-0-
10	1209	N	664	-0-	-545	-0-	664	2						N	-0-						-0-
11	990	N	632	-0-	-358	-0-	632	2						N	-0-						-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD: 10,042																					
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																					

MALES (4300)		//CONT.//		56922 350	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER						
RKW OPERATING LLC		714311		WELL #:	1	RRCID ->	165492	COMPL. DATE	08/23/1997	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4189 - 4369
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		248 N	212	-0-	-36	-0-	212 2	N	-0-			4	
02		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2	N	-0-			4	
03		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	N	-0-			4	
04		210 N	129	-0-	-81	-0-	129 2	N	-0-	4 7		-0-	
05		217 N	129	-0-	-88	-0-	129 2	N	-0-			-0-	
06		210 N	80	-0-	-130	-0-	80 2	N	-0-			-0-	
07		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2	N	-0-			-0-	
08		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2	N	-0-			-0-	
09		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-			-0-	
10		403 N	321	-0-	-82	-0-	321 2	N	-0-			-0-	
11		300 N	289	-0-	-11	-0-	289 2	N	-0-			-0-	
*12		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,751		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930		WELL #:	1	RRCID ->	078187	COMPL. DATE	05/09/1978	TOTAL DEPTH	5311	PERF.	4278 - 4342
MCKEON, J.H. GAS UNIT													
01		620 N	257	-0-	-363	-0-	257 2	N	-0-			-0-	
02		290 N	290	-0-	-0-	-0-	31 1	N	-0-			-0-	
03		286 N	286	-0-	-0-	-0-	59 1	N	-0-	227 2		-0-	
04		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2	N	-0-			-0-	
05		310 N	290	-0-	-20	-0-	74 1	N	-0-	216 2		-0-	
06		270 N	245	-0-	-25	-0-	57 1	N	-0-	188 2		-0-	
07		372 N	256	-0-	-116	-0-	66 1	N	-0-	190 2		-0-	
08		279 N	93	-0-	-186	-0-	6 1	N	-0-	87 2		-0-	
09		240 N	184	-0-	-56	-0-	16 1	N	-0-	168 2		-0-	
10		248 N	182	-0-	-66	-0-	182 2	N	-0-			-0-	
11		182 N	182	-0-	-0-	-0-	13 1	N	-0-	169 2		-0-	
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	-0-	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,611		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KELLEY GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	084183	COMPL. DATE	07/03/1979	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	3817 - 3837
01		2046 N	1730	-0-	-316	-0-	1730 2	N	-0-			1
02		2146 N	1187	-0-	-959	-0-	1184 2	N	-0-	3 9		1
03		1829 N	1075	-0-	-754	-0-	1075 2	N	-0-			1
04		1680 N	1517	-0-	-163	-0-	1517 2	N	-0-			1
05		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 2	N	-0-			1
06		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2	N	-0-			1
07		1581 N	1468	-0-	-113	-0-	1468 2	N	-0-			1
08		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2	N	-0-			1
09		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2	N	-0-			1
10		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 2	N	-0-			1
11		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617 2	N	-0-			1
12		1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-		N	-0-	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		15,901		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

OIL AND GAS DIVISION

MALES (4300)												
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 56922 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
LONG-JONES //CONT.// 809930												
WELL #: 2 RRCID -> 086168 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4200 - 4253												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		589 N	561	-0-	-28	-0-	561	2		N	-0-	-0-
02		609 N	478	-0-	-131	-0-	51	1	427	2	N	-0-
03		693 N	693	-0-	-0-	-0-	144	1	549	2	N	-0-
04		540 N	513	-0-	-27	-0-	513	2		N	-0-	-0-
05		496 N	470	-0-	-26	-0-	120	1	350	2	N	-0-
06		663 N	663	-0-	-0-	-0-	155	1	508	2	N	-0-
07		770 N	770	-0-	-0-	-0-	198	1	572	2	N	-0-
08		465 N	379	-0-	-86	-0-	23	1	356	2	N	-0-
09		660 N	534	-0-	-126	-0-	47	1	487	2	N	-0-
10		775 N	525	-0-	-250	-0-	525	2		N	-0-	-0-
11		484 N	484	-0-	-0-	-0-	35	1	449	2	N	-0-
12		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,070				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MCKEON GAS UNIT												
WELL #: 2 C RRCID -> 086611 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4284 - 4348												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WALKER, RONNIE												
WELL #: 1 RRCID -> 154586 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4191 - 4208												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		341 N	187	-0-	-154	-0-	187	2		N	-0-	-0-
02		203 N	185	-0-	-18	-0-	20	1	165	2	N	-0-
03		266 N	266	-0-	-0-	-0-	55	1	211	2	N	-0-
04		180 N	152	-0-	-28	-0-	152	2		N	-0-	-0-
05		186 N	110	-0-	-76	-0-	28	1	82	2	N	-0-
06		270 N	62	-0-	-208	-0-	14	1	48	2	N	-0-
07		155 N	70	-0-	-85	-0-	18	1	52	2	N	-0-
08		124 N	54	-0-	-70	-0-	3	1	51	2	N	-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,086				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MALES (4650)		56922 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930											
BAILEY HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 077949		COMPL. DATE 04/27/1978		TOTAL DEPTH 5190		PERF. 4644 - 4658			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-			N	-0-			66
02		145 N	-0-	-0-	-145 B	-0-			N	-0-			66
03		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-			66
04		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			66
05		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			66
06		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			66
07		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			66
08		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			66
09		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			66
10		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			66
11		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			66
12		0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			66
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DOSS FOUNDATION GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 084930		COMPL. DATE 05/27/1979		TOTAL DEPTH 5114		PERF. 4625 - 4631			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KIDWELL HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 089305		COMPL. DATE 04/19/1978		TOTAL DEPTH 5413		PERF. 4772 - 4778			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		217 N	204	-0-	-13 B	-0-	204 2		N	-0-			-0-
02		207 N	207	-0-	-0 B	-0-	34 1	173 2	N	-0-			-0-
03		217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195 2		N	-0-			-0-
04		210 N	176	-0-	-34 B	-0-	3 1	173 2	N	-0-			-0-
05		217 N	177	-0-	-40 B	-0-	1 1	176 2	N	-0-			-0-
06		204 N	204	-0-	-0 B	-0-	3 1	201 2	N	-0-			-0-
07		211 N	211	-0-	-0 B	-0-	5 1	206 2	N	-0-			-0-
08		204 N	204	-0-	-0 B	-0-	204 2		N	-0-			-0-
09		210 N	186	-0-	-24 B	-0-	186 2		N	-0-			-0-
10		217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191 2		N	-0-			-0-
11		210 N	184	-0-	-26 B	-0-	184 2		N	-0-			-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,139				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MALES (4650) //CONT.// 56922 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
 ADAMS-CRAVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131821 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4547 - 4616

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	558	-0-	-0-	B	-0-	558	2		N	-0-			83
02	522 N	377	-0-	-145	B	-0-	40	1	337	2	N	-0-		83
03	589 N	349	-0-	-240	B	-0-	72	1	277	2	N	-0-		83
04	540 N	397	-0-	-143	B	-0-	397	2		N	-0-			83
05	403 N	398	-0-	-5	B	-0-	102	1	296	2	N	-0-		83
06	345 N	345	-0-	-0-	B	-0-	81	1	264	2	N	-0-		83
07	410 N	410	-0-	-0-	B	-0-	105	1	305	2	N	-0-		83
08	403 N	296	-0-	-107	B	-0-	18	1	278	2	N	-0-		83
09	360 N	-0-	-0-	-360	B	-0-				N	-0-			83
10	403 N	25	-0-	-378	B	-0-	25	2		N	-0-			83
11	300 N	-0-	-0-	-300	B	-0-				N	-0-			83
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			83
TOTAL GAS PROD:		3,155									TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

MALES (4850) 56922 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
 ROBERTSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072712 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4328 - 5206

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	772 N	772	-0-	-0-		-0-	14	1	758	2	N	-0-		128
02	830 N	830	-0-	-0-		-0-	14	1	816	2	N	-0-		128
03	992 N	992	-0-	-0-		-0-	16	1	976	2	N	-0-		128
04	895 N	895	-0-	-0-		-0-	11	1	884	2	N	-0-		128
05	878 N	878	-0-	-0-		-0-	24	1	854	2	N	-0-		128
06	960 N	823	-0-	-137		-0-	8	1	815	2	N	-0-		128
07	930 N	841	-0-	-89		-0-	10	1	831	2	N	-0-		128
08	870 N	870	-0-	-0-		-0-	11	1	859	2	N	-0-		128
09	846 N	846	-0-	-0-		-0-	6	1	840	2	N	-0-		128
10	837 N	709	-0-	-128		-0-	3	1	706	2	N	-0-		128
11	840 N	646	-0-	-194		-0-	7	1	639	2	N	-0-		128
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			128
TOTAL GAS PROD:		9,102									TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

DOW FEE WELL #: 1 RRCID -> 086782 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 5079 PERF. 4916 - 5040

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			14
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			14
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			14
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			14
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			14
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			14
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			14
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			14
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			14
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			14
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			14
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:		-0-									TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

MALES (4850)		//CONT.//		56922 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		//CONT.//		629889									
CRAVENS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	087286	COMPL. DATE	10/08/1979	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4902 - 5070		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOBSON UNIT		WELL #:		087916	RRCID ->	12/08/1979	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	5002	PERF. 4806 - 4814		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13
PLUGGED AND ABANDONED_____		10/30/2009										
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OXXN SHARPE		WELL #:		630579	1	RRCID ->	073114	COMPL. DATE	04/10/1988	TOTAL DEPTH	5540	PERF. 4315 - 5058
01	465 N	245	-0-	-220	-0-	245	2		N	-0-		-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-		-0-
03	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2		N	-0-		-0-
04	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	2		N	-0-		-0-
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-		-0-
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	2		N	-0-		-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		-0-
08	248 N	89	-0-	-159	-0-	89	2		N	-0-		-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-		-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-		-0-
*11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,933				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MALES (4850)		//CONT.//		56922 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
RKW OPERATING LLC				714311								
TABOR GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 126030	COMPL. DATE 12/18/1987	TOTAL DEPTH 5555	PERF. 4304	- 4345			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		341 N	185	-0-	-156	-0-	185 2	N	-0-			-0-
02		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2	N	-0-			-0-
03		186 N	184	-0-	-2	-0-	184 2	N	-0-			-0-
04		180 N	108	-0-	-72	-0-	108 2	N	-0-			-0-
05		186 N	108	-0-	-78	-0-	108 2	N	-0-			-0-
06		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2	N	-0-			-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			-0-
08		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2	N	-0-			-0-
09		330 N	172	-0-	-158	-0-	172 2	N	-0-			-0-
10		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2	N	-0-			-0-
11		270 N	178	-0-	-92	-0-	178 2	N	-0-			-0-
*12		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,374		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930								
LONG - JONES				WELL #: 1	RRCID -> 071584	COMPL. DATE 04/07/1977	TOTAL DEPTH 5170	PERF. N/A				
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		57		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MIDDLETON GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 081353	COMPL. DATE 12/28/1978	TOTAL DEPTH 4890	PERF. 4813	- 4826			
01		558 N	434	-0-	-124	-0-	434 2	N	-0-			49
02		551 N	189	-0-	-362	-0-	20 1	N	-0-	20 1		29
03		558 N	-0-	-0-	-558	-0-		N	-0-			29
04		420 N	37	-0-	-383	-0-	37 2	N	-0-			29
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-			29
06		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-			29
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			29
08		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-			29
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			29
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2	N	-0-			29
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			29
TOTAL GAS PROD:		724		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MALES (4850)		//CONT.//		56922 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		809930								
CRAVER, R. M.		WELL #:		1	RRCID ->	102897	COMPL. DATE	07/12/1982	TOTAL DEPTH	5312	PERF. 4954 - 5011	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2		N	-0-		14
02		532 N	532	-0-	-0-	-0-	56 1	476 2	N	-0-		14
03		564 N	564	-0-	-0-	-0-	117 1	447 2	N	-0-		14
04		600 N	270	-0-	-330	-0-	270 2		N	-0-		14
05		558 N	438	-0-	-120	-0-	112 1	326 2	N	-0-		14
06		540 N	231	-0-	-309	-0-	58 1	173 2	N	-0-		14
07		279 N	265	-0-	-14	-0-	68 1	197 2	N	-0-		14
08		434 N	208	-0-	-226	-0-	14 1	194 2	N	-0-		14
09		240 N	239	-0-	-1	-0-	21 1	218 2	N	-0-		14
10		279 N	155	-0-	-124	-0-	155 2		N	-0-		14
11		210 N	125	-0-	-85	-0-	11 1	114 2	N	-0-		14
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		14
TOTAL GAS PROD:		3,659		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MALLORY (STRAWN)		//CONT.//		56978 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
STUART, J. N. "B"		WELL #:		31	RRCID ->	256839	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 1070 - 1086	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2		N	-0-		-0-
02		87 N	81	-0-	-6	-0-	81 2		N	-0-		-0-
03		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2		N	-0-		-0-
04		90 N	88	-0-	-2	-0-	88 2		N	-0-		-0-
05		93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2		N	-0-		-0-
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-
07		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-		-0-
08		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-		-0-
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-		-0-
10		124 N	79	-0-	-45	-0-	79 2		N	-0-		-0-
11		90 N	68	-0-	-22	-0-	68 2		N	-0-		-0-
12		93 N	67	-0-	-26	-0-	67 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,027		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
STUART, ELLEN G. "B"		//CONT.//										
STUART, ELLEN G. "B"		WELL #:		10	RRCID ->	175199	COMPL. DATE	11/24/1999	TOTAL DEPTH	1942	PERF. 1500 - 1516	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MALLORY (STRAWN)		//CONT.//		56978 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
STERLING OIL AND GAS				818896							
MALLORY, O. L.		WELL #:		2	RRCID -> 100890	COMPL. DATE 04/01/1982	TOTAL DEPTH 1674	PERF. 1082	-	1090	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 1	N	-0-		-0-
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 1	N	-0-		-0-
03		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 1	N	-0-		-0-
04		60 N	48	-0-	-12	-0-	48 1	N	-0-		-0-
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 1	N	-0-		-0-
06		60 N	34	-0-	-26	-0-	34 1	N	-0-		-0-
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 1	N	-0-		-0-
08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 1	N	-0-		-0-
09		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 1	N	-0-		-0-
10		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 1	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			421								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRACER OPERATING, INC.				863965			CNTY: EASTLAND				
TARPON "B"		WELL #:		1	RRCID -> 200436	COMPL. DATE 01/25/2003	TOTAL DEPTH 1571	PERF. 1354	-	1384	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGUM, NORTH (3200)				57098 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
CDJ OIL CO.		WELL #:		1	RRCID -> 133650	COMPL. DATE 02/14/1983	TOTAL DEPTH 3806	PERF. 3367	-	3390	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGUM, NORTH (3200) //CONT.// 57098 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 CDJ OIL CO. //CONT.// 140598
 SA4(STRICKLAND) WELL #: 1 RRCID -> 141977 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 3284 - 3313

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SA 2 (TROXELL) WELL #: 1 RRCID -> 141984 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 3940 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				23
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				23
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANSELL, W. G. WELL #: 3 RRCID -> 142628 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 3569 PERF. 3262 - 3318

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				2
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				2
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				2
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				2
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				2
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				2
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				2
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				2
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				2
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				2
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				2
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				2

PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2016 - P/A 01/26/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGUM, NORTH (3200)		//CONT.// 57098 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
CDJ OIL CO.		//CONT.// 140598										
SA3 (COLQUITT)		WELL #: 1		RRCID -> 143617		COMPL. DATE 07/20/1987		TOTAL DEPTH 3999		PERF. 3353 - 3368		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

STANSELL-HARRELSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174455		COMPL. DATE 09/19/1985		TOTAL DEPTH 3890		PERF. 3268 - 3308		
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			37
02	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			37
03	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			37
04	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			37
05	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			37
06	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			37
07	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			37
08	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			37
09	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			37
10	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			37
11	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			37
12	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			37
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

W. G. STANSELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 205062		COMPL. DATE 08/20/1985		TOTAL DEPTH 3735		PERF. 3325 - 3335		
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

MANGUM, NORTH (3200) //CONT.// 57098 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EVEREST NETWORK LLC 252052
ZIEHR, HENRY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131770 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3220 - 3253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 #	155	-0-	-62	-0-	155	2		N	-0-			29
02	203 #	43	-0-	-160	-0-	43	3		N	-0-			29
03	277 R	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			29
04	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			29
05	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			29
06	270 #	252	-0-	-18	-0-	252	3		N	-0-			29
07	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			29
08	279 #	135	-0-	-144	-0-	135	3		N	-0-			29
09	240 #	104	-0-	-136	-0-	104	3		N	-0-			29
10	279 #	108	-0-	-171	-0-	108	3		N	-0-			29
11	270 #	108	-0-	-162	-0-	108	3		N	-0-			29
12	279 #	106	-0-	-173	-0-	106	3		N	-0-			29
TOTAL GAS PROD:		1,982											
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

J & TG, LLC 427427
WEATHERS WELL #: 1 RRCID -> 113512 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 3891 PERF. 3291 - 3311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	598 R	598	-0-	-0-	-0-	597	2	1 9	Y	1			22
02	551 #	537	-0-	-14	-0-	536	2	1 9	Y	1			23
03	589 #	558	-0-	-31	-0-	557	2	1 9	Y	1			24
04	570 #	533	-0-	-37	-0-	532	2	1 9	Y	1			25
05	589 #	549	-0-	-40	-0-	548	2	1 9	Y	1			26
06	570 #	543	-0-	-27	-0-	537	2	6 9	Y	5	23 1		8
07	589 #	559	-0-	-30	-0-	558	2	1 9	Y	1			9
08	574 R	574	-0-	-0-	-0-	572	2	2 9	Y	2			11
09	555 R	555	-0-	-0-	-0-	553	2	2 9	Y	2			13
10	570 R	570	-0-	-0-	-0-	567	2	3 9	Y	3			16
11	570 #	553	-0-	-17	-0-	551	2	2 9	Y	2			18
12	589 #	572	-0-	-17	-0-	570	2	2 9	Y	2			20
TOTAL GAS PROD:		6,701											
TOTAL CONDENSATE PROD:										22			

JP OIL & GAS, LLC 448017
KERR WELL #: 4 RRCID -> 093521 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 3204 - 3208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
05	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		122											
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

MANGUM, NORTH (3200)		//CONT.// 57098 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
JP OIL & GAS, LLC		//CONT.// 448017												
WAYNICK, WEST		WELL #: 1		RRCID -> 137339		COMPL. DATE 05/08/1980		TOTAL DEPTH 3667		PERF. 3229 - 3240				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	79 R	-0-	79	-0-	-0-		79 3			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		79				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WAYNICK, WEST		WELL #: 2		RRCID -> 137340		COMPL. DATE 09/05/1980		TOTAL DEPTH 3546		PERF. 3214 - 3230				
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	78 R	-0-	78	-0-	-0-		78 3			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		78				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWN, FRED		WELL #: 2		RRCID -> 142126		COMPL. DATE 06/12/1981		TOTAL DEPTH 3426		PERF. 3184 - 3224				
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MANGUM, NORTH (3200)		//CONT.// 57098 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
JP OIL & GAS, LLC		//CONT.// 448017														
BROWN, FRED		WELL #: 3		RRCID -> 142129		COMPL. DATE 07/12/1980		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3207 - 3218						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
04		92 R	92	-0-	-0-	-0-		92	3		N	-0-				20
05		30 R	30	-0-	-0-	-0-		30	3		N	-0-				20
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
TOTAL GAS PROD:			122		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

KERR		WELL #: 6		RRCID -> 154646		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3211 - 3288						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.		946964		RRCID -> 218891		COMPL. DATE 02/12/1991		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3364 - 3378						
CLABORNE		WELL #: 1														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		124 #	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-				-0-
02		116 #	56	-0-	-60	-0-	56	2			N	-0-				-0-
03		124 #	47	-0-	-77	-0-	47	2			N	-0-				-0-
04		120 #	44	-0-	-76	-0-	44	2			N	-0-				-0-
05		124 #	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-				-0-
06		116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-				-0-
07		136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-				-0-
08		14B DENY	130	-0-	130	130	130	2			N	-0-				-0-
09		14B DENY	136	-0-	136	266	136	2			N	-0-				-0-
10		14B DENY	132	-0-	132	398	132	2			N	-0-				-0-
11		14B DENY	106	-0-	106	504	106	2			N	-0-				-0-
12		14B DENY	126	-0-	126	630	126	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,206		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

MANGUM, SOUTH (U.MARBLE FALLS)		57100 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563									
GARRETT		WELL #: 1		RRCID -> 089284		COMPL. DATE 06/04/1980		TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3063 - 3080			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		584 N	584	-0-	-0-	584 2		N	-0-		54
02		593 N	593	-0-	-0-	593 2		N	-0-		54
03		626 N	626	-0-	-0-	626 2		N	-0-		54
04		573 N	573	-0-	-0-	573 2		N	-0-		54
05		658 N	658	-0-	-0-	658 2		N	-0-		54
06		668 N	668	-0-	-0-	668 2		N	-0-		54
07		589 N	463	-0-	-126	463 2		N	-0-		54
08		651 N	593	-0-	-58	593 2		N	-0-		54
09		660 N	575	-0-	-85	575 2		N	-0-		54
10		494 N	494	-0-	-0-	494 2		N	-0-		54
11		597 N	597	-0-	-0-	597 2		N	-0-		54
12		589 N	525	-0-	-64	445 2	80 9	N	73		127
TOTAL GAS PROD:		6,949		TOTAL CONDENSATE PROD:		73					

MANGUM, WEST (3100)		57103 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563									
BERRY		WELL #: 1		RRCID -> 089074		COMPL. DATE 06/04/1980		TOTAL DEPTH 3748 PERF. 3144 - 3156			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		157 R	157	-0-	-0-	151 2	6 9	N	5		14
02		140 R	140	-0-	-0-	133 2	7 9	N	6		20
03		186 #	170	-0-	-16	169 2	1 9	N	1		21
04		180 #	172	-0-	-8	172 2		N	-0-		21
05		186 #	184	-0-	-2	184 2		N	-0-		21
06		150 #	143	-0-	-7	143 2		N	-0-		21
07		186 #	109	-0-	-77	109 2		N	-0-		21
08		186 #	162	-0-	-24	162 2		N	-0-		21
09		180 #	113	-0-	-67	113 2		N	-0-		21
10		186 #	136	-0-	-50	136 2		N	-0-		21
11		174 R	174	-0-	-0-	174 2		N	-0-		21
*12		164 R	164	-0-	-0-	164 2		N	-0-		21
TOTAL GAS PROD:		1,824		TOTAL CONDENSATE PROD:		12					

CDJ OIL CO.		140598		ASSOCIATED		3258		CNTY: EASTLAND			
HARLOW, LOUISE "D"		088563									
		WELL #: 1		RRCID -> 133343		COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3258 - 3288			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		118
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		118
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		118
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		118
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		118
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		118
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		118
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		118
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		118
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		118
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		118
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		118
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MANGUM, WEST (3100) //CONT.// 57103 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 CDJ OIL CO. //CONT.// 140598
 HARLOW, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 135175 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 3838 PERF. 3271 - 3290

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINNEY, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 145299 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 3697 PERF. 3142 - 3150

01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOVALL, HOWARD 824340
 AUTRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 077677 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3096 - 3101

01		14 #	6	-0-	-8	-0-		6	2		N	-0-					-0-
02		11 #	3	-0-	-8	-0-		3	2		N	-0-					-0-
03		6 #	2	-0-	-4	-0-		2	2		N	-0-					-0-
04		6 #	2	-0-	-4	-0-		2	2		N	-0-					-0-
05		6 #	2	-0-	-4	-0-		2	2		N	-0-					-0-
06		6 #	2	-0-	-4	-0-		2	2		N	-0-					-0-
07		3 #	1	-0-	-2	-0-		1	2		N	-0-					-0-
08		3 R	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-					-0-
09		2 R	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-					-0-
10		2 R	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-					-0-
11		3 #	2	-0-	-1	-0-		2	2		N	-0-					-0-
12		3 #	1	-0-	-2	-0-		1	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGUM, WEST (3100) //CONT.// 57103 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340
DEMPSEY, H. WELL #: 1 RRCID -> 111204 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3216 - 3235

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		310 #	267	-0-	-43	-0-	267	3				N	-0-				4	
02		261 #	260	-0-	-1	-0-	260	3				N	-0-				4	
03		279 #	261	-0-	-18	-0-	261	3				N	-0-				4	
04		307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	3				N	-0-				4	
05		279 #	261	-0-	-18	-0-	261	3				N	-0-				4	
06		270 #	253	-0-	-17	-0-	253	3				N	-0-				4	
07		371 R	371	-0-	-0-	-0-	371	3				N	-0-				4	
08		310 #	294	-0-	-16	-0-	294	3				N	-0-				4	
09		307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	3				N	-0-				4	
10		372 #	323	-0-	-49	-0-	323	3				N	-0-				4	
11		360 #	307	-0-	-53	-0-	307	3				N	-0-				4	
12		372 #	310	-0-	-62	-0-	310	3				N	-0-				4	
TOTAL GAS PROD:			3,521															
													TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

AUTRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 114539 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 3694 PERF. 3107 - 3114

01		62 #	28	-0-	-34	-0-	28	2				N	-0-				-0-	
02		58 #	14	-0-	-44	-0-	14	2				N	-0-				-0-	
03		31 #	9	-0-	-22	-0-	9	2				N	-0-				-0-	
04		30 #	8	-0-	-22	-0-	8	2				N	-0-				-0-	
05		31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2				N	-0-				-0-	
06		30 #	10	-0-	-20	-0-	10	2				N	-0-				-0-	
07		14 #	5	-0-	-9	-0-	5	2				N	-0-				-0-	
08		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2				N	-0-				-0-	
09		12 #	11	-0-	-1	-0-	11	2				N	-0-				-0-	
10		12 #	8	-0-	-4	-0-	8	2				N	-0-				-0-	
11		13 #	9	-0-	-4	-0-	9	2				N	-0-				-0-	
12		13 #	7	-0-	-6	-0-	7	3				N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			134															
													TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

AUTRY "K" WELL #: 1 RRCID -> 131764 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3194 - 3235

01		279 #	112	-0-	-167	-0-	112	2				N	-0-				-0-	
02		203 #	58	-0-	-145	-0-	58	2				N	-0-				-0-	
03		124 #	36	-0-	-88	-0-	36	2				N	-0-				-0-	
04		120 #	33	-0-	-87	-0-	33	2				N	-0-				-0-	
05		124 #	47	-0-	-77	-0-	47	2				N	-0-				-0-	
06		120 #	40	-0-	-80	-0-	40	2				N	-0-				-0-	
07		62 #	22	-0-	-40	-0-	22	2				N	-0-				-0-	
08		62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2				N	-0-				-0-	
09		60 #	43	-0-	-17	-0-	43	2				N	-0-				-0-	
10		62 #	32	-0-	-30	-0-	32	2				N	-0-				-0-	
11		60 #	36	-0-	-24	-0-	36	2				N	-0-				-0-	
12		62 #	29	-0-	-33	-0-	29	2				N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			541															
													TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MANGUM, WEST (3100) //CONT.// 57103 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340
AUTRY "H" WELL #: 1 RRCID -> 131765 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 3829 PERF. 3347 - 3352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14 #	6	-0-	-8	-0-	6	2		N	-0-			82
02	11 #	3	-0-	-8	-0-	3	2		N	-0-			82
03	6 #	2	-0-	-4	-0-	2	2		N	-0-			82
04	6 #	2	-0-	-4	-0-	2	2		N	-0-			82
05	6 #	2	-0-	-4	-0-	2	2		N	-0-			82
06	6 #	2	-0-	-4	-0-	2	2		N	-0-			82
07	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-			82
08	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			82
09	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			82
10	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			82
11	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			82
12	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-			82
TOTAL GAS PROD:		28		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

AUTRY "L" WELL #: 1 RRCID -> 131766 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 3745 PERF. 3180 - 3209

01	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-			63
02	13 #	4	-0-	-9	-0-	4	2		N	-0-			63
03	7 #	2	-0-	-5	-0-	2	2		N	-0-			63
04	7 #	2	-0-	-5	-0-	2	2		N	-0-			63
05	7 #	3	-0-	-4	-0-	3	2		N	-0-			63
06	7 #	2	-0-	-5	-0-	2	2		N	-0-			63
07	4 #	1	-0-	-3	-0-	1	2		N	-0-			63
08	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			63
09	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			63
10	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			63
11	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			63
12	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			63
TOTAL GAS PROD:		33		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

AUTRY "D" WELL #: 1 RRCID -> 131767 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3134 - 3147

01	93 #	40	-0-	-53	-0-	40	2		N	-0-			-0-
02	87 #	21	-0-	-66	-0-	21	2		N	-0-			-0-
03	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			-0-
04	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-			-0-
05	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
06	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			-0-
07	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			-0-
08	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
09	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
10	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			-0-
11	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			-0-
12	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		193		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MANGUM, WEST (3100) //CONT.// 57103 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340
AUTRY WELL #: 1 RRCID -> 131768 COMPL. DATE 07/24/1977 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3096 - 3105

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		13 #	5	-0-	-8	-0-		5	2	N	-0-			-0-
02		10 #	3	-0-	-7	-0-		3	2	N	-0-			-0-
03		6 #	2	-0-	-4	-0-		2	2	N	-0-			-0-
04		5 #	2	-0-	-3	-0-		2	2	N	-0-			-0-
05		5 #	2	-0-	-3	-0-		2	2	N	-0-			-0-
06		5 #	2	-0-	-3	-0-		2	2	N	-0-			-0-
07		3 #	1	-0-	-2	-0-		1	2	N	-0-			-0-
08		2 R	2	-0-	-0-	-0-		2	2	N	-0-			-0-
09		2 R	2	-0-	-0-	-0-		2	2	N	-0-			-0-
10		2 #	1	-0-	-1	-0-		1	2	N	-0-			-0-
11		2 R	2	-0-	-0-	-0-		2	2	N	-0-			-0-
12		2 #	1	-0-	-1	-0-		1	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

AUTRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 133651 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 3763 PERF. 3101 - 3113

01		31 #	15	-0-	-16	-0-		15	2	N	-0-			73
02		29 #	7	-0-	-22	-0-		7	2	N	-0-			73
03		31 #	5	-0-	-26	-0-		5	2	N	-0-			73
04		15 #	4	-0-	-11	-0-		4	2	N	-0-			73
05		15 #	6	-0-	-9	-0-		6	2	N	-0-			73
06		15 #	5	-0-	-10	-0-		5	2	N	-0-			73
07		7 #	3	-0-	-4	-0-		3	2	N	-0-			73
08		7 R	7	-0-	-0-	-0-		7	2	N	-0-			73
09		6 R	6	-0-	-0-	-0-		6	2	N	-0-			73
10		6 #	4	-0-	-2	-0-		4	2	N	-0-			73
11		7 #	5	-0-	-2	-0-		5	2	N	-0-			73
12		7 #	4	-0-	-3	-0-		4	2	N	-0-			73
TOTAL GAS PROD:			71											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

AUTRY 22 "A" WELL #: 1 RRCID -> 134924 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3248 - 3266

01		62 #	22	-0-	-40	-0-		22	2	Y	-0-			-0-
02		29 #	12	-0-	-17	-0-		12	2	Y	-0-			-0-
03		31 #	7	-0-	-24	-0-		7	2	Y	-0-			-0-
04		30 #	7	-0-	-23	-0-		7	2	Y	-0-			-0-
05		31 #	9	-0-	-22	-0-		9	2	Y	-0-			-0-
06		30 #	8	-0-	-22	-0-		8	2	Y	-0-			-0-
07		12 #	4	-0-	-8	-0-		4	2	Y	-0-			-0-
08		11 R	11	-0-	-0-	-0-		11	2	Y	-0-			-0-
09		9 R	9	-0-	-0-	-0-		9	2	Y	-0-			-0-
10		9 #	6	-0-	-3	-0-		6	2	Y	-0-			-0-
11		11 #	7	-0-	-4	-0-		7	2	Y	-0-			-0-
12		11 #	6	-0-	-5	-0-		6	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			108											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MANGUM, WEST (3100) //CONT.// 57103 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340
AUTRY "27" WELL #: 3 RRCID -> 197812 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3151 - 3160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 #	41	-0-	-52	-0-	41	2		N	-0-			-0-
02	87 #	21	-0-	-66	-0-	21	2		N	-0-			-0-
03	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			-0-
04	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-			-0-
05	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
06	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
07	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			-0-
08	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
09	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
10	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			-0-
11	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			-0-
12	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		197											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGUM, WEST (3450) 57103 600 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
CDJ OIL CO. 140598
HARLOW, LOUISE "B" WELL #: 1 RRCID -> 131759 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 3443 - 3471

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

HONEA, AVA WELL #: 1 RRCID -> 141398 COMPL. DATE 07/31/1978 TOTAL DEPTH 3808 PERF. 3440 - 3445

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

MANNING-OCONNOR (CADD)		57186 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
PARDUE OIL, INC.		639400													
O'CONNOR, C.J.		WELL #: 1		RRCID -> 196747		COMPL. DATE 03/17/1947		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 3275 - 3290					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6				154
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10				164
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				164
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				164
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				164
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				16					

PETEX		659782		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
MCCONNELL		WELL #: 2		RRCID -> 120877		COMPL. DATE 03/27/1986		TOTAL DEPTH 4319		PERF. 3312 - 3318					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROOKS		WELL #: 2		RRCID -> 242252		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 4216		PERF. 3292 - 3300					
01	279 N	85	-0-	-194	-0-	85	2			N	-0-				-0-
02	116 N	58	-0-	-58	-0-	58	2			N	-0-				-0-
03	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-				-0-
04	90 N	38	-0-	-52	-0-	38	2			N	-0-				-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-				-0-
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-				-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-				-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-				-0-
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-				-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-				-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-				-0-
*12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		962				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARBLE FALLS (4070)
BASA RESOURCES, INC.
WRIGHT, C. M.

57354 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
053974
WELL #: RRCID -> 237869 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4309 PERF. 3978 - 4008

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC
ALEXANDER

448761
WELL #: 1 L RRCID -> 115661 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 4076 - 4112

M	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARGIE (CONGL)
PETEX
MONTGOMERY "55"

57396 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
659782
WELL #: 1 RRCID -> 193387 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 4172 PERF. 3852 - 3862

M	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-			-0-
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-			-0-
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-			-0-
03	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-			-0-
04	330 N	1	-0-	-329	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
06	300 N	23	-0-	-277	-0-	23	2			N	-0-			-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-			-0-
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			-0-
11	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-			-0-
*12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIAN (COOK)		57417 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON							
RICHARDS, TOT OIL CO.		707430													
RICHARDS, DEBBIE		WELL #: 2		RRCID -> 110892		COMPL. DATE 04/15/1983		TOTAL DEPTH 1094		PERF. 1014 - 1019					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARIANAS, S. (GARDNER)		57420 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN							
FORTUNA EXPLORATION, INC.		278703													
RANCHA TWO		WELL #: 1		RRCID -> 115386		COMPL. DATE 01/21/1985		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3235 - 3251					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARINER (CONGL.)		57513 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		637403													
MARINER		WELL #: 2		RRCID -> 151703		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 4075		PERF. 3789 - 3794					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	124	-0-	124	124		124 3			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	124					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	124					Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	124					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	124					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	124					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		124				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARINER (CONGL.)		//CONT.//		57513 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		//CONT.//		637403									
MARINER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	155357	COMPL. DATE	07/25/1995	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3558 - 3574	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MARINER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	159700	COMPL. DATE	06/25/1996	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	3462 - 3479
01	T. A.	113	-0-	113	538	113	3		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	538				Y	-0-		-0-
03	T. A.	113	-0-	113	651	113	3		Y	-0-		-0-
04	T. A.	131	-0-	131	782	131	3		Y	-0-		-0-
05	T. A.	121	-0-	121	903	121	3		Y	-0-		-0-
06	T. A.	138	-0-	138	1041	138	3		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	1041				Y	-0-		-0-
08	1156 N	115	-0-	-1041	-0-	115	3		Y	-0-		-0-
09	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	3		Y	-0-		-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		Y	-0-		-0-
*11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		Y	-0-		-0-
*12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,576				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MARINER "B"		WELL #:		1	RRCID ->	166184	COMPL. DATE	01/09/1998	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3772 - 3877
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MARINER (CONGL.)		//CONT.//		57513 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
TRACER OPERATING, INC.				863965									
DEAN, HELEN LOUISE		WELL #:		1	RRCID ->	169397	COMPL. DATE	04/16/1998	TOTAL DEPTH	4020	PERF. 3857 - 3867		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MARMAC (MARBLE FALLS)		57648 300		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
BLACKBURN, GIL				073028									
BERKLEY		WELL #:		1	RRCID ->	099129	COMPL. DATE	01/19/1982	TOTAL DEPTH	5527	PERF. 5475 - 5527		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HILLTOP PETROLEUM LLC		388911		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
WILLIAMS				1 U	RRCID ->	100722	COMPL. DATE	05/12/1982	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5436 - 5446		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MARMAC (MARBLE FALLS)		//CONT.//		57648 300	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER					
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575									
JOHNSON		WELL #:		2	RRCID ->	207094	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	5939	PERF. 5516 - 5538		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		85	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		85	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		85	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		85	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		85	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		85	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		85	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		85	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		85	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		85	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		85	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		85	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MARSAN (CONGL.)				57666 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012								
MORGAN		WELL #:		1	RRCID ->	115328	COMPL. DATE	01/09/1985	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3074 - 3084	
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-		-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-		-0-
03	248 N	175	-0-	-73	-0-	175	2		N	-0-		-0-
04	270 N	192	-0-	-78	-0-	192	2		N	-0-		-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-		-0-
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2		N	-0-		-0-
07	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	2		N	-0-		-0-
08	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	2		N	-0-		-0-
09	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	2		N	-0-		-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-		-0-
*11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-		-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,981				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BAYOU OPERATING COMPANY, INC.				058851	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
RIDDLE TRACT 2		WELL #:		1	RRCID ->	109800	COMPL. DATE	02/10/1984	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 3002 - 3026	
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		Y	-0-		-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		Y	-0-		-0-
03	155 N	82	-0-	-73	-0-	82	2		Y	-0-		-0-
04	120 N	36	-0-	-84	-0-	36	2		Y	-0-		-0-
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2		Y	-0-		-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		Y	-0-		-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-		-0-
08	124 N	34	-0-	-90	-0-	34	2		Y	-0-		-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		Y	-0-		-0-
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		Y	-0-		-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		Y	-0-		-0-
*12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,289				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MARSAN (CONGL.) //CONT.// 57666 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
 RIDDLE TRACT 3 WELL #: 1 RRCID -> 112783 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 3177 PERF. 3013 - 3028

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		Y	-0-			-0-
02		87 N	84	-0-	-3	-0-	84	2		Y	-0-			-0-
03		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		Y	-0-			-0-
04		90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2		Y	-0-			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			346				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RIDDLE TRACT 5 WELL #: 1 RRCID -> 113950 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3015 - 3042

01		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		Y	-0-			-0-
02		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		Y	-0-			-0-
03		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		Y	-0-			-0-
04		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		Y	-0-			-0-
05		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		Y	-0-			-0-
06		330 N	323	-0-	-7	-0-	323	2		Y	-0-			-0-
07		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		Y	-0-			-0-
08		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		Y	-0-			-0-
09		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		Y	-0-			-0-
10		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		Y	-0-			-0-
11		360 N	350	-0-	-10	-0-	350	2		Y	-0-			-0-
12		372 N	366	-0-	-6	-0-	366	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,396				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RIDDLE TRACT 1 WELL #: 1 RRCID -> 119627 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3020 - 3040

01		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		Y	-0-			-0-
02		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		Y	-0-			-0-
03		93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2		Y	-0-			-0-
04		60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
05		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
06		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		Y	-0-			-0-
07		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
08		62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
09		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		Y	-0-			-0-
10		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		Y	-0-			-0-
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-			-0-
*12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,187				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MARSAN (CONGL.) //CONT.// 57666 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
 RIDDLE TRACT 7 WELL #: 1 RRCID -> 175444 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3065 - 3077

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		620 N	426	-0-	-194	-0-	426	2		N	-0-			-0-	
02		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-	
03		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			-0-	
04		420 N	341	-0-	-79	-0-	341	2		N	-0-			-0-	
05		465 N	454	-0-	-11	-0-	454	2		N	-0-			-0-	
06		420 N	392	-0-	-28	-0-	392	2		N	-0-			-0-	
07		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-			-0-	
08		465 N	434	-0-	-31	-0-	434	2		N	-0-			-0-	
09		390 N	235	-0-	-155	-0-	235	2		N	-0-			-0-	
10		496 N	46	-0-	-450	-0-	46	2		N	-0-			-0-	
11		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-			-0-	
*12		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,639											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

K. BROWN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 281551 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2930 - 2940

*11	DELQ PR		3107	-0-	3107	3107	3101	2	6	9	N	5		5	
12	4216	NO RPT		-0-	-4216	-0-					N	NO RPT		5	
TOTAL GAS PROD:			3,107											TOTAL CONDENSATE PROD:	5

COMYN NATURAL GAS, INC. 170059
 RIDDLE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 108794 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3044 - 3054

01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			11	
02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			11	
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			11	
04		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			11	
05		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			11	
06		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			11	
07		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			11	
08		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			11	
09		120 N	88	-0-	-32	-0-	88	2		N	-0-			11	
10		124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2		N	-0-			11	
11		120 N	65	-0-	-55	-0-	65	2		N	-0-			11	
12		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-			11	
TOTAL GAS PROD:			1,183											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

RIDDLE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 108951 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2997 - 3010

01		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			8	
02		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			8	
03		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			8	
04		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			8	
05		310 N	273	-0-	-37	-0-	273	2		N	-0-			8	
06		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			8	
07		310 N	303	-0-	-7	-0-	303	2		N	-0-			8	
08		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			8	
09		300 N	289	-0-	-11	-0-	289	2		N	-0-			8	
10		310 N	283	-0-	-27	-0-	283	2		N	-0-			8	
11		300 N	225	-0-	-75	-0-	225	2		N	-0-			8	
12		310 N	237	-0-	-73	-0-	237	2		N	-0-			8	
TOTAL GAS PROD:			3,313											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MARSAN (CONGL.) COMYN NATURAL GAS, INC. RIDDLE UNIT 3		//CONT.// //CONT.//	57666 500 170059	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND										
		WELL #:	1	RRCID -> 112983	COMPL. DATE 08/15/1984	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3000	-		3010						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2			N	-0-					2
02		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2			N	-0-					2
03		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2			N	-0-					2
04		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2			N	-0-					2
05		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2			N	-0-					2
06		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2			N	-0-					2
07		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2			N	-0-					2
08		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2			N	-0-					2
09		660 N	595	-0-	-65	-0-	595 2			N	-0-					2
10		682 N	617	-0-	-65	-0-	617 2			N	-0-					2
11		660 N	474	-0-	-186	-0-	474 2			N	-0-					2
12		620 N	463	-0-	-157	-0-	463 2			N	-0-					2
TOTAL GAS PROD:			7,351			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

MAYNARD UNIT 3		WELL #:	1	RRCID -> 114534	COMPL. DATE 08/20/1984	TOTAL DEPTH 3280	PERF. 3038	-		3044						
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2			N	-0-					-0-
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2			N	-0-					-0-
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2			N	-0-					-0-
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2			N	-0-					-0-
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2			N	-0-					-0-
06		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2			N	-0-					-0-
07		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2			N	-0-					-0-
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			N	-0-					-0-
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2			N	-0-					-0-
10		14 N	12	-0-	-2	-0-	12 2			N	-0-					-0-
11		60 N	36	-0-	-24	-0-	36 2			N	-0-					-0-
*12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			433			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

LOVELL		WELL #:	1	RRCID -> 116500	COMPL. DATE 02/01/1985	TOTAL DEPTH 3070	PERF. 3032	-		3036						
01		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2			N	-0-					27
02		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2			N	-0-					27
03		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2			N	-0-					27
04		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2			N	-0-					27
05		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2			N	-0-					27
06		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2			N	-0-					27
07		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2			N	-0-					27
08		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2			N	-0-					27
09		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2			N	-0-					27
10		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2			N	-0-					27
11		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2			N	-0-					27
*12		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2			N	-0-					27
TOTAL GAS PROD:			6,098			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MARSAN (CONGL.) //CONT.// 57666 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 COMYN NATURAL GAS, INC. //CONT.// 170059
 MARTIN UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 122025 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2942 - 2946

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-			44
02		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-			44
03		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-			44
04		390 N	358	-0-	-32	-0-	358 2		N	-0-			44
05		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-			44
06		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-			44
07		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-			44
08		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-			44
09		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		N	-0-			44
10		434 N	359	-0-	-75	-0-	359 2		N	-0-			44
11		390 N	382	-0-	-8	-0-	382 2		N	-0-			44
12		434 N	362	-0-	-72	-0-	362 2		N	-0-			44
TOTAL GAS PROD:			4,658										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOGUL RESOURCES, LLC 573657
 MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 114535 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 3054 - 3062

01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
03	10 N	9	-0-	-1	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
04	10 N	8	-0-	-2	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
06	9 N	8	-0-	-1	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-
10	8 N	7	-0-	-1	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-
*11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			89										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHA (CADDO) 57712 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 SNYDER "32A" WELL #: 1 RRCID -> 185894 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3513 - 3538

01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			-0-
02	145 N	141	-0-	-4	-0-	-0-	141 3		N	-0-			-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-			-0-
04	120 N	99	-0-	-21	-0-	-0-	99 3		N	-0-			-0-
05	155 N	80	-0-	-75	-0-	-0-	80 3		N	-0-			-0-
06	150 N	48	-0-	-102	-0-	-0-	48 3		N	-0-			-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-			-0-
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-			-0-
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-			-0-
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-			-0-
11	210 N	104	-0-	-106	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-
12	248 N	136	-0-	-112	-0-	-0-	136 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,679										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHA (CONG) VAN OPERATING, LTD. SOUTH GREEN "61"		57712 300 881442		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
WELL #:		2		RRCID -> 120604		COMPL. DATE 02/27/1986		TOTAL DEPTH 4544		PERF. 4314 - 4320				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MARSTON SPUR (MARBLE FALLS) ROB-JOE GAS & OIL CO. SWENSON HEIRS		57742 500 715500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
WELL #:		31		RRCID -> 017962		COMPL. DATE 09/18/1928		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3225 - 3240				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MARY EMMA (CADDO) 3 S PRODUCTION, INC. SHEPARD		57913 075 953796		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
WELL #:		1		RRCID -> 150385		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 3690		PERF. 2804 - 2820				
01	1116 N	704	-0-	-412	-0-	657	3	47	9	N	43			68
02	986 N	575	-0-	-411	-0-	527	3	48	9	N	44			112
03	868 N	423	-0-	-445	-0-	384	3	39	9	N	35			147
04	690 N	457	-0-	-233	-0-	435	3	22	9	N	20			167
05	620 N	285	-0-	-335	-0-	260	3	25	9	N	23			190
06	420 N	206	-0-	-214	-0-	192	3	14	9	N	13	163	1	40
07	465 N	211	-0-	-254	-0-	177	3	34	9	N	31			71
08	279 N	202	-0-	-77	-0-	176	3	26	9	N	24			95
09	210 N	184	-0-	-26	-0-	151	3	33	9	N	30			125
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	182	3	28	9	N	25			150
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	155	3	41	9	N	37			187
12	186 N	169	-0-	-17	-0-	149	3	20	9	N	18	180	1	25
TOTAL GAS PROD:		3,822		TOTAL CONDENSATE PROD:		343								

OIL AND GAS DIVISION

MARY EMMA (MISS. REEF)		57913 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012											
TEXAS		WELL #: 1		RRCID -> 138547		COMPL. DATE 06/06/1991		TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3593 - 3617					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	215	-0-	-126	-0-	215	2		N	-0-			78
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	473	2	30	9	27			105
03	217 N	209	-0-	-8	-0-	173	2	36	9	33			138
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	528	2	91	9	83	174	1	47
05	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	672	2	404	9	367	320	1	94
06	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	970	2	491	9	446	493	1	47
07	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	963	2	545	9	495	511	1	31
08	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1041	2	564	9	513	495	1	49
09	1470 N	1280	-0-	-190	-0-	850	2	430	9	391	331	1	109
10	1519 N	1333	-0-	-186	-0-	952	2	381	9	346	366	1	89
*11	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1065	2	520	9	473	362	1	200
12	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-				N	NO RPT			200
TOTAL GAS PROD:		11,394		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,174							

MASK (CADD0)		58093 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN					
ROYAL TEXAN RESOURCES CO.		732111											
MASK 2284		WELL #: 1		RRCID -> 097397		COMPL. DATE 01/02/1982		TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3139 - 3170					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MASON (STRAWN, LOWER)		58100 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
RAY HERRING ESTATE		695237											
KEITH		WELL #: 2		RRCID -> 090672		COMPL. DATE 10/14/1980		TOTAL DEPTH 2312 PERF. 2300 - 2303					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2012											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MATTHEWS (CADDO)		58323 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		574324										
MATTHEWS ACC 2		WELL #: 25		RRCID -> 169834		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 4962		PERF. 4333 - 4340		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MATTHEWS (CONGLOMERATE)		58323 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
VAN OPERATING, LTD.		881442										
NEWELL 12-12		WELL #: 1D		RRCID -> 175787		COMPL. DATE 01/01/2000		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4662 - 4670		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MATTHEWS (GARDNER SD.)		58324 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
VAN OPERATING, LTD.		881442										
BURLESON "34"		WELL #: 2		RRCID -> 195034		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 4775		PERF. 3170 - 3175		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1911 3	95 9	N	86		201
02		2262 N	1967	-0-	-295	-0-	1844 3	123 9	N	112	172 1	141
03		2170 N	1615	-0-	-555	-0-	1592 3	23 9	N	21		162
04		1950 N	1560	-0-	-390	-0-	1560 3		N	-0-		162
05		2108 N	1797	-0-	-311	-0-	1797 3		N	-0-		162
06		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 3		N	-0-		162
07		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	1904 3	169 9	N	154	167 1	149
08		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1769 3	68 9	N	62		211
09		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2135 3	143 9	N	130	167 1	174
10		2077 N	2021	-0-	-56	-0-	1946 3	75 9	N	68		242
11		1770 N	1640	-0-	-130	-0-	1498 3	142 9	N	129	163 1	208
12		2356 N	2114	-0-	-242	-0-	1971 3	143 9	N	130		236
TOTAL GAS PROD:		22,606				TOTAL CONDENSATE PROD:		892				

MATTHEWS, NORTH (GARDNER) VAN OPERATING, LTD. MATTHEWS "23"		58326 400 881442		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD									
		WELL #: 4		RRCID -> 149362		COMPL. DATE 09/04/1999		TOTAL DEPTH 4895		PERF. 3595 - 3614							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

NEWELL 12-8		58700 450 302592		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER									
		WELL #: 1C		RRCID -> 204324		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 3902 - 3908							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MAZILLION (STRAWN, 1200) GIANT NRG CO., LP CIRCLE W RANCH		58700 450 302592		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER									
		WELL #: 1C		RRCID -> 150872		COMPL. DATE 04/13/1994		TOTAL DEPTH 2304		PERF. 1228 - 1234							
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

MAZILLION (STRAWN, 1200)		//CONT.//		58700 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER								
GIANT NRG CO., LP		//CONT.//		302592											
BUCKLEY, W.B.		WELL #:		2	RRCID -> 154589	COMPL. DATE 04/30/1995	TOTAL DEPTH	1992 PERF.	1258	-	1268				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-				-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-				-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		84		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MAZILLION (STRAWN, 2000)				58700 480	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER								
GIANT NRG CO., LP				302592											
CIRCLE W RANCH		WELL #:		1T	RRCID -> 150875	COMPL. DATE 04/13/1994	TOTAL DEPTH	2304 PERF.	2000	-	2008				
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MCBRIDE (BEND CONGL.)				58791 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS								
PETEX				659782											
FAMBRO D		WELL #:		1	RRCID -> 107830	COMPL. DATE 08/15/1983	TOTAL DEPTH	3956 PERF.	3813	-	3816				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

MCBRIDE (BEND CONGL.) //CONT.// 58791 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 FAMBRO "D" WELL #: 3 RRCID -> 109921 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3854 - 3864

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
02		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
03		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
04		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
05		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
06		180 N	99	-0-	-81	-0-	99	2		N	-0-			-0-
07		155 N	56	-0-	-99	-0-	56	2		N	-0-			-0-
08		186 N	126	-0-	-60	-0-	126	2		N	-0-			-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
*12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMBRO "CC" WELL #: 1 RRCID -> 112332 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3780 - 3788

01		217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2		N	-0-			-0-
02		203 N	120	-0-	-83	-0-	120	2		N	-0-			-0-
03		217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2		N	-0-			-0-
04		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
06		210 N	148	-0-	-62	-0-	148	2		N	-0-			-0-
07		186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2		N	-0-			-0-
08		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
09		150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2		N	-0-			-0-
10		155 N	111	-0-	-44	-0-	111	2		N	-0-			-0-
11		180 N	106	-0-	-74	-0-	106	2		N	-0-			-0-
12		155 N	100	-0-	-55	-0-	100	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMBRO E WELL #: 1 RRCID -> 147661 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 3914 PERF. 3901 - 3906

01		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-			-0-
02		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-			-0-
03		589 N	582	-0-	-7	-0-	582	2		N	-0-			-0-
04		600 N	534	-0-	-66	-0-	534	2		N	-0-			-0-
05		620 N	583	-0-	-37	-0-	583	2		N	-0-			-0-
06		570 N	557	-0-	-13	-0-	557	2		N	-0-			-0-
07		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-			-0-
08		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-			-0-
09		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-			-0-
10		589 N	582	-0-	-7	-0-	582	2		N	-0-			-0-
11		600 N	552	-0-	-48	-0-	552	2		N	-0-			-0-
12		589 N	527	-0-	-62	-0-	527	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MCBRIDE (BEND CONGL.)		//CONT.//		58791 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782								
SAM FAMBRO '10'		WELL #:		2	RRCID ->	274732	COMPL. DATE	06/01/2014	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	3874 - 3934
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1023 N	752	-0-	-271	-0-	752 2	N	-0-			-0-
02		754 N	636	-0-	-118	-0-	636 2	N	-0-			-0-
03		806 N	764	-0-	-42	-0-	764 2	N	-0-			-0-
04		720 N	701	-0-	-19	-0-	701 2	N	-0-			-0-
05		682 N	442	-0-	-240	-0-	442 2	N	-0-			-0-
06		750 N	405	-0-	-345	-0-	405 2	N	-0-			-0-
07		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2	N	-0-			-0-
08		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2	N	-0-			-0-
09		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2	N	-0-			-0-
10		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2	N	-0-			-0-
11		990 N	795	-0-	-195	-0-	795 2	N	-0-			-0-
*12		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,724	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCCLISH-STONE (CONGL, UP)		58998 300		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
ROLLO RESOURCES, LLC		726791										
BRANNON II		WELL #:		5	RRCID ->	092534	COMPL. DATE	03/25/1981	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3634 - 3648
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-				-0-
02	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 2	N	-0-				-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-				-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-				-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-				-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-				-0-
07	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 2	N	-0-				-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			55	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STONE		WELL #:		1	RRCID ->	095562	COMPL. DATE	09/25/1981	TOTAL DEPTH	3895	PERF.	3618 - 3636
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MCCLEISH-STONE (CONGL, UP)		//CONT.//		58998 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791						
BRANNON II		WELL #:		6	RRCID -> 097601	COMPL. DATE 01/04/1982	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3750	- 3758	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-
02	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2	N	-0-	-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-
06	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2	N	-0-	-0-
07	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2	N	-0-	-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		64		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930			NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
BUZBEE "F"		WELL #:		1	RRCID -> 088560	COMPL. DATE 06/06/1980	TOTAL DEPTH 3799	PERF. 3314	- 3320	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCCLEISH-STONE (CONGL, LO)		58998 301		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
ROLLO RESOURCES, LLC		726791								
BRANNON II		WELL #:		4	RRCID -> 090072	COMPL. DATE 10/16/1980	TOTAL DEPTH 4004	PERF. 3800	- 3810	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MCCREA (STRAWN, LO.) 59142 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PETEX 659782
 LAW "62" WELL #: 1 RRCID -> 256302 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2506 - 2526

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCCREA HEIRS (LAKE SAND) 59145 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 PETEX 659782
 MCCREA HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 125719 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3714 - 3725

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

MCCUISTION (MARBLE FALLS) 59163 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 J & J WHITESIDE INC. 427649
 WHITESIDE WELL #: 2 RRCID -> 076143 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A

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

OIL AND GAS DIVISION

MCCUITION (MARBLE FALLS)		//CONT.//		59163 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
J & J WHITESIDE INC.		//CONT.//		427649											
WHITESIDE		WELL #:		1	RRCID ->	181992	COMPL. DATE	10/18/1977	TOTAL DEPTH	3500	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	62 #	51	-0-	-11	-0-		51	2			N	-0-			-0-
02	58 #	49	-0-	-9	-0-		49	2			N	-0-			-0-
03	62 #	41	-0-	-21	-0-		41	2			N	-0-			-0-
04	60 #	44	-0-	-16	-0-		44	2			N	-0-			-0-
05	67 R	67	-0-	-0-	-0-		67	2			N	-0-			-0-
06	63 R	63	-0-	-0-	-0-		63	2			N	-0-			-0-
07	65 R	65	-0-	-0-	-0-		65	2			N	-0-			-0-
08	62 R	62	-0-	-0-	-0-		62	2			N	-0-			-0-
09	60 #	56	-0-	-4	-0-		56	2			N	-0-			-0-
10	62 #	58	-0-	-4	-0-		58	2			N	-0-			-0-
11	60 #	44	-0-	-16	-0-		44	2			N	-0-			-0-
12	62 #	48	-0-	-14	-0-		48	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		648		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WHITESIDE		WELL #:		2 A	RRCID ->	182002	COMPL. DATE	02/30/1978	TOTAL DEPTH	2820	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCDANIEL (CONGL.)		59255 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER					
HESS, JERRY OPERATING CO.		381740									
FLETCHER		WELL #:		1	RRCID ->	105161	COMPL. DATE	09/10/1982	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 3974 - 3999
01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	55	1	711	2	N	-0-
02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	52	1	667	2	N	-0-
03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	54	1	714	2	N	-0-
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	50	1	697	2	N	-0-
05	770 N	770	-0-	-0-	-0-	60	1	710	2	N	-0-
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-
07	798 N	798	-0-	-0-	-0-	51	1	747	2	N	-0-
08	765 N	765	-0-	-0-	-0-	50	1	715	2	N	-0-
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	46	1	693	2	N	-0-
10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	44	1	725	2	N	-0-
11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	48	1	692	2	N	-0-
*12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	56	1	727	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,364		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCFARLAND (JENNINGS) 59417 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WJH ENERGY, INC. 8882225
HERRING, V. WELL #: 5 RRCID -> 100788 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 1334 - 1344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2		N	-0-			-0-
05	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-
06	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		41		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCGOUGH SPRINGS (CISCO) 59500 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
WHITTINGTON, JAMES C., INC. 921519
WHITTINGTON, J. C. WELL #: 1 A RRCID -> 076857 COMPL. DATE 01/11/1977 TOTAL DEPTH 1625 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED 01/04/2017 - P/A 01/04/17

MCINTOSH (BIG SALINE) 59542 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
HILL CITY INJECTION, LLC 386385
SSG KEVIN W. BUTLER WELL #: 1 RRCID -> 073997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4466 - 4486

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCINTOSH (BIG SALINE)		//CONT.//		59542 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD				
XTO ENERGY INC.				945936								
WEST, F.				WELL #: 2	RRCID -> 073094	COMPL. DATE 09/01/1977	TOTAL DEPTH 5150	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		434 N	425	-0-	-9	-0-	425 3	N	-0-			-0-
02		406 N	401	-0-	-5	-0-	401 3	N	-0-			-0-
03		434 N	426	-0-	-8	-0-	426 3	N	-0-			-0-
04		420 N	414	-0-	-6	-0-	414 3	N	-0-			-0-
05		434 N	422	-0-	-12	-0-	422 3	N	-0-			-0-
06		420 N	400	-0-	-20	-0-	400 3	N	-0-			-0-
07		434 N	431	-0-	-3	-0-	431 3	N	-0-			-0-
08		434 N	425	-0-	-9	-0-	425 3	N	-0-			-0-
09		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3	N	-0-			-0-
10		434 N	415	-0-	-19	-0-	415 3	N	-0-			-0-
11		420 N	397	-0-	-23	-0-	397 3	N	-0-			-0-
12		403 N	376	-0-	-27	-0-	376 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,935		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CRAVENS				WELL #: 4	RRCID -> 074055	COMPL. DATE 09/30/1977	TOTAL DEPTH 5010	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3	N	-0-			-0-
02		29 N	27	-0-	-2	-0-	27 3	N	-0-			-0-
03		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3	N	-0-			-0-
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-			-0-
05		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-			-0-
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-			-0-
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-			-0-
08		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3	N	-0-			-0-
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3	N	-0-			-0-
10		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3	N	-0-			-0-
11		30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3	N	-0-			-0-
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		343		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PEVELER, M.				WELL #: 1	RRCID -> 077364	COMPL. DATE 06/26/1978	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 3816 - 3842				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3	N	-0-			-0-
02		290 N	284	-0-	-6	-0-	284 3	N	-0-			-0-
03		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3	N	-0-			-0-
04		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-			-0-
05		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3	N	-0-			-0-
06		330 N	324	-0-	-6	-0-	324 3	N	-0-			-0-
07		341 N	336	-0-	-5	-0-	336 3	N	-0-			-0-
08		341 N	335	-0-	-6	-0-	335 3	N	-0-			-0-
09		330 N	325	-0-	-5	-0-	325 3	N	-0-			-0-
10		341 N	337	-0-	-4	-0-	337 3	N	-0-			-0-
11		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-			-0-
12		341 N	98	-0-	-243	-0-	98 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,672		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MCINTOSH (BIG SALINE) //CONT.// 59542 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CRAVENS WELL #: 7 RRCID -> 079132 COMPL. DATE 08/03/1978 TOTAL DEPTH 5093 PERF. 4663 - 4673

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-			-0-
02		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-			-0-
03		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-			-0-
04		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-			-0-
05		372 N	348	-0-	-24	-0-	348	3	N	-0-			-0-
06		330 N	328	-0-	-2	-0-	328	3	N	-0-			-0-
07		341 N	335	-0-	-6	-0-	335	3	N	-0-			-0-
08		341 N	332	-0-	-9	-0-	332	3	N	-0-			-0-
09		330 N	318	-0-	-12	-0-	318	3	N	-0-			-0-
10		341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3	N	-0-			-0-
11		330 N	320	-0-	-10	-0-	320	3	N	-0-			-0-
12		341 N	93	-0-	-248	-0-	93	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,767				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NELON "B" WELL #: 1 RRCID -> 079588 COMPL. DATE 10/14/1978 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4946 - 5095

01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-			-0-
02		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-			-0-
03		93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3	N	-0-			-0-
04		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-			-0-
05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-			-0-
06		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-			-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			705				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WIGGINS WELL #: 2 RRCID -> 083636 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4719 - 4738

01		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-			-0-
02		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-			-0-
03		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-			-0-
04		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-			-0-
05		186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3	N	-0-			-0-
06		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-			-0-
07		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-			-0-
08		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-			-0-
09		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-			-0-
10		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-			-0-
11		300 N	220	-0-	-80	-0-	220	3	N	-0-			-0-
12		279 N	63	-0-	-216	-0-	63	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,259				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MCINTOSH (BIG SALINE)		//CONT.//		59542 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
PEVELER, M.		WELL #:		2	RRCID ->	093534	COMPL. DATE	02/15/1980	TOTAL DEPTH	5375	PERF. 3780 - 4245
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	527 N	505	-0-	-22	-0-	505 3	N	-0-			-0-
02	493 N	454	-0-	-39	-0-	454 3	N	-0-			-0-
03	527 N	483	-0-	-44	-0-	483 3	N	-0-			-0-
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3	N	-0-			-0-
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3	N	-0-			-0-
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3	N	-0-			-0-
07	558 N	526	-0-	-32	-0-	526 3	N	-0-			-0-
08	589 N	496	-0-	-93	-0-	496 3	N	-0-			-0-
09	540 N	445	-0-	-95	-0-	445 3	N	-0-			-0-
10	527 N	465	-0-	-62	-0-	465 3	N	-0-			-0-
11	480 N	441	-0-	-39	-0-	441 3	N	-0-			-0-
12	465 N	128	-0-	-337	-0-	128 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,601		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCINTOSH (STRAWN)		59542 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HOOD				
COOK, DAVID W.		174327									
COOK "C"		WELL #:		1	RRCID ->	092050	COMPL. DATE	01/05/1981	TOTAL DEPTH	5275	PERF. 4248 - 4380
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GARDNER, OLLIE		294515		NON-ASSOCIATED			CNTY: HOOD				
GARDNER, OLLIE		WELL #:		1	RRCID ->	070901	COMPL. DATE	03/16/1977	TOTAL DEPTH	5200	PERF. N/A
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.//		59542 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD					
GIANT NRG CO., LP				302592								
SANDERS "A"				WELL #: 1	RRCID -> 092319	COMPL. DATE 01/20/1981	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4910	-	4922		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		47 N	47	-0-	-0-	7 1	40 2	N	-0-			-0-
02		53 N	53	-0-	-0-	53 2		N	-0-			-0-
03		48 N	48	-0-	-0-	48 2		N	-0-			-0-
04		60 N	51	-0-	-9	51 2		N	-0-			-0-
05		62 N	48	-0-	-14	48 2		N	-0-			-0-
06		60 N	53	-0-	-7	53 2		N	-0-			-0-
07		62 N	61	-0-	-1	61 2		N	-0-			-0-
08		62 N	59	-0-	-3	59 2		N	-0-			-0-
09		60 N	53	-0-	-7	53 2		N	-0-			-0-
10		62 N	56	-0-	-6	56 2		N	-0-			-0-
11		60 N	47	-0-	-13	47 2		N	-0-			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			576			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CLEVELAND GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 094088	COMPL. DATE 03/12/1981	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 4912	-	4922		
01		411 N	411	-0-	-0-	63 1	348 2	N	-0-			3
02		521 N	521	-0-	-0-	521 2		N	-0-			3
03		680 N	680	-0-	-0-	680 2		N	-0-			3
04		724 N	724	-0-	-0-	724 2		N	-0-			3
05		704 N	704	-0-	-0-	704 2		N	-0-			3
06		660 N	616	-0-	-44	616 2		N	-0-			3
07		744 N	640	-0-	-104	640 2		N	-0-			3
08		798 N	798	-0-	-0-	798 2		N	-0-			3
09		632 N	632	-0-	-0-	632 2		N	-0-			3
10		701 N	701	-0-	-0-	701 2		N	-0-			3
*11		780 N	773	-0-	-7	773 2		N	-0-			3
12		651 N	NO RPT	-0-	-651			N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:			7,200			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CLEVELAND				WELL #: 2	RRCID -> 102915	COMPL. DATE 09/22/1981	TOTAL DEPTH 4885	PERF. 4736	-	4740		
01		947 N	947	-0-	-0-	188 1	759 2	N	-0-			6
02		1549 N	1549	-0-	-0-	1549 2		N	-0-			6
03		1341 N	1341	-0-	-0-	1341 2		N	-0-			6
04		1293 N	1293	-0-	-0-	1293 2		N	-0-			6
05		1643 N	1533	-0-	-110	1533 2		N	-0-			6
06		1290 N	1283	-0-	-7	1283 2		N	-0-			6
07		1339 N	1339	-0-	-0-	1339 2		N	-0-			6
08		1519 N	1326	-0-	-193	1326 2		N	-0-			6
09		1311 N	1311	-0-	-0-	1311 2		N	-0-			6
10		1333 N	1252	-0-	-81	1252 2		N	-0-			6
*11		1290 N	1217	-0-	-73	1217 2		N	-0-			6
12		1364 N	NO RPT	-0-	-1364			N	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:			14,391			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.//		59542 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD				
GRISSOM PRODUCTION				334880							
GRISSOM		WELL #:		1	RRCID -> 100787	COMPL. DATE 03/25/1982	TOTAL DEPTH 5365	PERF. 3758	- 3770		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HILL CITY INJECTION, LLC				386385			CNTY: HOOD				
LUKER, GARY		WELL #:		1	RRCID -> 086273	COMPL. DATE 11/12/1979	TOTAL DEPTH 5273	PERF. 3312	- 3324		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		N	-0-	-0-	
02	58 N	52	-0-	-6	-0-	52 3		N	-0-	-0-	
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		N	-0-	-0-	
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3		N	-0-	-0-	
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3		N	-0-	-0-	
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3		N	-0-	-0-	
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		N	-0-	-0-	
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		N	-0-	-0-	
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 3		N	-0-	-0-	
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		N	-0-	-0-	
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3		N	-0-	-0-	
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		647		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCREYNOLDS, DOYSE				556220			CNTY: HOOD				
COKER		WELL #:		1	RRCID -> 121055	COMPL. DATE 12/18/1984	TOTAL DEPTH 5050	PERF. 2588	- 2592		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-	-0-	
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-	-0-	
03	248 N	204	-0-	-44	-0-	204 2		N	-0-	-0-	
04	210 N	198	-0-	-12	-0-	198 2		N	-0-	-0-	
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-	-0-	
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-	-0-	
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-	-0-	
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-	-0-	
09	210 N	196	-0-	-14	-0-	196 2		N	-0-	-0-	
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-	-0-	
*11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,219		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.//		59542 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD				
XTO ENERGY INC.				945936							
MCINTOSH D.		WELL #:		1	RRCID -> 069342	COMPL. DATE 08/21/1976	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 0	- 4380		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-	-0-	-0-
02		145 N	101	-0-	-44	-0-	101 3	N	-0-	-0-	-0-
03		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-	-0-	-0-
04		150 N	144	-0-	-6	-0-	144 3	N	-0-	-0-	-0-
05		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-	-0-	-0-
06		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-	-0-	-0-
07		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-	-0-	-0-
08		186 N	166	-0-	-20	-0-	166 3	N	-0-	-0-	-0-
09		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-	-0-	-0-
10		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-	-0-	-0-
11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-	-0-	-0-
12		186 N	80	-0-	-106	-0-	80 3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,747		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCINTOSH D.		WELL #:		2	RRCID -> 069574	COMPL. DATE 12/29/1976	TOTAL DEPTH 5250	PERF. 4358	- 0		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-	-0-	-0-
02		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-	-0-	-0-
03		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-	-0-	-0-
04		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-	-0-	-0-
05		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-	-0-	-0-
06		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-	-0-	-0-
07		155 N	29	-0-	-126	-0-	29 3	N	-0-	-0-	-0-
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-	-0-	-0-
*12		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,290		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCINTOSH D.		WELL #:		3	RRCID -> 071382	COMPL. DATE 04/04/1977	TOTAL DEPTH 5200	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.//		59542 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
CAMPBELL, C. L.		WELL #:		2	RRCID -> 072736	COMPL. DATE 08/10/1977	TOTAL DEPTH	5256	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NELSON, D.		WELL #:		1	RRCID -> 072737	COMPL. DATE 07/28/1977	TOTAL DEPTH	5193	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
*12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		479				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCINTOSH, L.		WELL #:		1	RRCID -> 074867	COMPL. DATE 11/15/1977	TOTAL DEPTH	5100	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
*12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		73				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCINTOSH (STRAWN) XTO ENERGY INC. CRAVENS		//CONT.// //CONT.//	59542 500 945936	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD							
		WELL #:	5	RRCID -> 074905	COMPL. DATE 12/13/1977	TOTAL DEPTH 4784	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NIX, T. H.		WELL #:	2	RRCID -> 075617	COMPL. DATE 01/16/1978	TOTAL DEPTH 5150	PERF. N/A						
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 3	N	-0-	-0-				
02	174 N	159	-0-	-15	-0-	159 3	N	-0-	-0-				
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	N	-0-	-0-				
04	180 N	161	-0-	-19	-0-	161 3	N	-0-	-0-				
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-	-0-				
06	180 N	153	-0-	-27	-0-	153 3	N	-0-	-0-				
07	155 N	126	-0-	-29	-0-	126 3	N	-0-	-0-				
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3	N	-0-	-0-				
09	150 N	143	-0-	-7	-0-	143 3	N	-0-	-0-				
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-	-0-				
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-	-0-				
12	155 N	111	-0-	-44	-0-	111 3	N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:			1,817				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WEST, F.		WELL #:	6	RRCID -> 077155	COMPL. DATE 05/17/1978	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 2904 - 3709						
01	279 N	266	-0-	-13	-0-	266 3	N	-0-	-0-				
02	261 N	249	-0-	-12	-0-	249 3	N	-0-	-0-				
03	279 N	266	-0-	-13	-0-	266 3	N	-0-	-0-				
04	270 N	256	-0-	-14	-0-	256 3	N	-0-	-0-				
05	279 N	265	-0-	-14	-0-	265 3	N	-0-	-0-				
06	270 N	256	-0-	-14	-0-	256 3	N	-0-	-0-				
07	279 N	263	-0-	-16	-0-	263 3	N	-0-	-0-				
08	279 N	262	-0-	-17	-0-	262 3	N	-0-	-0-				
09	270 N	254	-0-	-16	-0-	254 3	N	-0-	-0-				
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	N	-0-	-0-				
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-	-0-				
*12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:			3,111				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MCINTOSH (STRAWN) XTO ENERGY INC. CATE, W.E.		//CONT.// //CONT.//	59542 500 945936	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 082437 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4194 - 4207														
01		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
02		435 N	199	-0-	-236	-0-	199	3		N	-0-			-0-
03		248 N	213	-0-	-35	-0-	213	3		N	-0-			-0-
04		210 N	203	-0-	-7	-0-	203	3		N	-0-			-0-
05		217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3		N	-0-			-0-
06		210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3		N	-0-			-0-
07		217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3		N	-0-			-0-
08		217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3		N	-0-			-0-
09		210 N	196	-0-	-14	-0-	196	3		N	-0-			-0-
10		217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3		N	-0-			-0-
11		210 N	195	-0-	-15	-0-	195	3		N	-0-			-0-
12		217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,441		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DAVIS "A"		WELL #:	1	RRCID ->	087207	COMPL. DATE	02/15/1980	TOTAL DEPTH	5107	PERF.	3942	-	3954	
01		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-		-0-	
02		290 N	280	-0-	-10	-0-	280	3		N	-0-		-0-	
03		310 N	292	-0-	-18	-0-	292	3		N	-0-		-0-	
04		300 N	275	-0-	-25	-0-	275	3		N	-0-		-0-	
05		310 N	284	-0-	-26	-0-	284	3		N	-0-		-0-	
06		270 N	262	-0-	-8	-0-	262	3		N	-0-		-0-	
07		279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3		N	-0-		-0-	
08		279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3		N	-0-		-0-	
09		270 N	261	-0-	-9	-0-	261	3		N	-0-		-0-	
10		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-		-0-	
11		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-		-0-	
*12		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,333		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FRENCH		WELL #:	1	RRCID ->	087517	COMPL. DATE	04/04/1980	TOTAL DEPTH	4615	PERF.	3910	-	4074	
01		992 N	938	-0-	-54	-0-	938	3		N	-0-		-0-	
02		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3		N	-0-		-0-	
03		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3		N	-0-		-0-	
04		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3		N	-0-		-0-	
05		992 N	951	-0-	-41	-0-	951	3		N	-0-		-0-	
06		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3		N	-0-		-0-	
07		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3		N	-0-		-0-	
08		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3		N	-0-		-0-	
09		960 N	937	-0-	-23	-0-	937	3		N	-0-		-0-	
10		992 N	953	-0-	-39	-0-	953	3		N	-0-		-0-	
11		960 N	924	-0-	-36	-0-	924	3		N	-0-		-0-	
12		961 N	901	-0-	-60	-0-	901	3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		11,351		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.//		59542 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SCHOMERS		WELL #:		1	RRCID ->	139232	COMPL. DATE	02/21/1991	TOTAL DEPTH	5230	PERF.	3215 - 3240
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51 3	N	-0-			-0-
02	58	N	53	-0-	-5	-0-	53 3	N	-0-			-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54 3	N	-0-			-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-			-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-			-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-			-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57 3	N	-0-			-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42 3	N	-0-			-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45 3	N	-0-			-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47 3	N	-0-			-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-			-0-
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	30 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			614	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LOWDEN, R. R.		WELL #:		1	RRCID ->	140101	COMPL. DATE	11/10/1991	TOTAL DEPTH	4870	PERF.	4220 - 4290
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116 3	N	-0-			-0-
02	116	N	109	-0-	-7	-0-	109 3	N	-0-			-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117 3	N	-0-			-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112 3	N	-0-			-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113 3	N	-0-			-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107 3	N	-0-			-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108 3	N	-0-			-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112 3	N	-0-			-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105 3	N	-0-			-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-			-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113 3	N	-0-			-0-
12	124	N	32	-0-	-92	-0-	32 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,259	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCLENNAN (MISS)		59738 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS						
DALF ENERGY LLC		197641										
MASON, L. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	119221	COMPL. DATE	11/15/1985	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3965 - 3969
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCLENNAN (MISS)		//CONT.//		59738 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
DALF ENERGY LLC		//CONT.//		197641									
MASON, L. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	119634	COMPL. DATE	12/14/1985	TOTAL DEPTH	4456	PERF.	3994 - 4012	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	2		N	-0-			-0-
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			-0-
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-
09	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	2		N	-0-			-0-
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2		N	-0-			-0-
11	180 N	129	-0-	-51	-0-	129	2		N	-0-			-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,966		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEEKER (CONGLOMERATE 3850)		60255 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
BARNETT ENERGY, INC.		051290											
RAGSDALE		WELL #:		1	RRCID ->	077068	COMPL. DATE	11/13/1977	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	3840 - 3864	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EXPRO ENGINEERING, INC.		257082		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
HEAVEN		051290											
HEAVEN		WELL #:		1	RRCID ->	106788	COMPL. DATE	05/12/1983	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4080 - 4088	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEEKER (CONGLOMERATE 3850)		//CONT.//		60255 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER							
MEEKER AND COMPANY, INC.				558961											
DOSE, O. E., -B- UNIT		WELL #:		RRCID -> 017975	COMPL. DATE 08/18/1959	TOTAL DEPTH 4288	PERF. 3869	- 3888							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				11
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2007															

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON, J. M., UNIT #1		WELL #:		RRCID -> 017976	COMPL. DATE 08/20/1962	TOTAL DEPTH 4358	PERF. 4150	- 4170							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				53
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2007															

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, SALLIE		WELL #:		1U	RRCID -> 116304	COMPL. DATE 04/10/1985	TOTAL DEPTH 4325	PERF. 4138	- 4151						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
10	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-				-0-
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				-0-
12	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MEEKER (CONGLOMERATE 3850)		//CONT.//		60255 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER		
MINGUS OIL & GAS				569683						
MILLER, ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 035973	COMPL. DATE 11/23/1964	TOTAL DEPTH 4018	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2	N	-0-		-0-
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2	N	-0-		-0-
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2	N	-0-		-0-
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2	N	-0-		-0-
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2	N	-0-		-0-
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2	N	-0-		-0-
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2	N	-0-		-0-
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2	N	-0-		-0-
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2	N	-0-		-0-
10	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492 2	N	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,884				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925				CNTY: PARKER		
BAILEY, G. C.				WELL #: 1	RRCID -> 017978	COMPL. DATE 10/15/1962	TOTAL DEPTH 5067	PERF. 3925 - 3943		
*01	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	66 1	280 3	Y	-0-	-0-
*02	319 N	317	-0-	-2	-0-	54 1	263 3	Y	-0-	-0-
*03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	70 1	298 3	Y	-0-	-0-
*04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	61 1	263 3	Y	-0-	-0-
*05	341 N	301	-0-	-40	-0-	56 1	245 3	Y	-0-	-0-
*06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	78 1	299 3	Y	-0-	-0-
*07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	67 1	298 3	Y	-0-	-0-
*08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	88 1	278 3	Y	-0-	-0-
*09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	128 1	506 3	Y	-0-	-0-
*10	372 N	370	-0-	-2	-0-	79 1	291 3	Y	-0-	-0-
*11	360 N	323	-0-	-37	-0-	79 1	244 3	Y	-0-	-0-
12	372 N	311	-0-	-61	-0-	58 1	253 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,402				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)				60255 400	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PARKER		
CHAPPARAL OPERATING CO.				146225						
LESIKAR, L.W.				WELL #: 1	RRCID -> 077044	COMPL. DATE 04/01/1978	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3536 - 3542		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	15	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	15	
03	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	15	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	15	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	15	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	15	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	15	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	15	
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	15	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	15	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	15	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	15	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)		//CONT.//		60255 400	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER								
CHAPPARAL OPERATING CO.		//CONT.//		146225											
LESIKAR, L.W. "A"		WELL #:		2	RRCID -> 078169	COMPL. DATE 06/12/1978	TOTAL DEPTH	4090	PERF. 3588	-	3614				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	416	2		N	-0-			13
02	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	2		N	-0-			13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	403	N	385	-0-	-18	B	-0-	385	2		N	-0-			13
04	445	N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	2		N	-0-			13
05	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	2		N	-0-			13
06	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	2		N	-0-			13
07	465	N	428	-0-	-37	B	-0-	428	2		N	-0-			13
08	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	2		N	-0-			13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	450	N	424	-0-	-26	B	-0-	424	2		N	-0-			13
10	448	N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	2		N	-0-			13
11	420	N	261	-0-	-159	B	-0-	261	2		N	-0-			13
*12	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	2		N	-0-			13
TOTAL GAS PROD:		4,889		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

BRENTS, WALKER		WELL #:		1	RRCID -> 082673	COMPL. DATE 03/15/1979	TOTAL DEPTH	4048	PERF. 3902	-	3925				
01	434	N	286	-0-	-148	B	-0-	286	2		N	-0-			9
02	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	2		N	-0-			9
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	416	2		N	-0-			9
04	365	N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	2		N	-0-			9
05	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	2		N	-0-			9
06	396	N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	2		N	-0-			9
07	636	N	636	-0-	-0-	B	-0-	636	2		N	-0-			9
08	825	N	825	-0-	-0-	B	-0-	825	2		N	-0-			9
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	545	N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	2		N	-0-			9
10	651	N	447	-0-	-204	B	-0-	447	2		N	-0-			9
11	810	N	401	-0-	-409	B	-0-	401	2		N	-0-			9
*12	595	N	595	-0-	-0-	B	-0-	595	2		N	-0-			9
TOTAL GAS PROD:		5,681		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

MEEKER AND COMPANY, INC.		WELL #:		1B	RRCID -> 017981	COMPL. DATE 09/16/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3998	-	4005				
01	62	N	49	-0-	-13	B	-0-	49	2		N	-0-			13
02	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	2		N	-0-			13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	2		N	-0-			13
04	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	2		N	-0-			13
05	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	2		N	-0-			13
06	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2		N	-0-			13
07	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2		N	-0-			13
08	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2		N	-0-			13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	89	N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	2		N	-0-			13
10	93	N	90	-0-	-3	B	-0-	90	2		N	-0-			13
11	90	N	85	-0-	-5	B	-0-	85	2		N	-0-			13
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-				N	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:		833		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

OIL AND GAS DIVISION

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)		//CONT.//	60255 400	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER					
MEEKER AND COMPANY, INC.		//CONT.//	558961								
DOSS, O. E., -B-		WELL #:		RRCID -> 017982	COMPL. DATE 08/18/1959	TOTAL DEPTH 4288	PERF. 4000	-	4004		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		15
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		15
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		15
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		15
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		15
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		15
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		15
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		15
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		15
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		15
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		15
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		15
			PLUGGED AND ABANDONED		05/14/2007						

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, SALLIE		WELL #:	1L	RRCID -> 116305	COMPL. DATE 04/10/1985	TOTAL DEPTH 4325	PERF. 4221	-	4231		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)		//CONT.//		60255 400	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PARKER		
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925							
HARRISON-RUSSELL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 056272	COMPL. DATE 04/25/1973	TOTAL DEPTH 4475	PERF. 3988	-		0
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*01	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	20 1	87 3	Y	1		9
						1 9					
*02	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	18 1	87 3	Y	1		10
						1 9					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	93 N	26	-0-	-67 B	-0-	5 1	21 3	Y	-0-		10
*04	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	25 1	108 3	Y	-0-		10
*05	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	21 1	90 3	Y	-0-		10
*06	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	29 1	111 3	Y	-0-		10
*07	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	27 1	118 3	Y	-0-		10
*08	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	37 1	116 3	Y	-0-		10
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	29 1	116 3	Y	1		12
						1 9					
*10	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	31 1	115 3	Y	2		14
						2 9					
*11	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	36 1	110 3	Y	-0-		12
*12	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	30 1	129 3	Y	-0-		12
TOTAL GAS PROD:		1,521		TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

NORMAN MARIE		WELL #:		1	RRCID -> 058381	COMPL. DATE 02/15/1974	TOTAL DEPTH 5482	PERF. 4158	-		0
*01	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	76 1	324 3	Y	-0-		-0-
*02	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	73 1	354 3	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	465 N	231	-0-	-234 B	-0-	44 1	187 3	Y	-0-		-0-
*04	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	90 1	390 3	Y	-0-		-0-
*05	465 N	463	-0-	-2 B	-0-	86 1	377 3	Y	-0-		-0-
*06	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	83 1	317 3	Y	-0-		-0-
*07	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	79 1	349 3	Y	-0-		-0-
*08	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	108 1	339 3	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	67 1	265 3	Y	-0-		-0-
*10	434 N	395	-0-	-39 B	-0-	85 1	310 3	Y	-0-		-0-
*11	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	109 1	339 3	Y	-0-		-0-
*12	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	77 1	331 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,859		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRENTS WALKER A UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 059771	COMPL. DATE 08/10/1974	TOTAL DEPTH 5590	PERF. 4225	-		0
*01	434 N	71	-0-	-363 B	-0-	13 1	58 3	Y	-0-		10
*02	377 N	334	-0-	-43 B	-0-	57 1	277 3	Y	-0-		10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	76 1	324 3	Y	-0-		10
*04	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	75 1	324 3	Y	-0-		10
*05	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	70 1	305 3	Y	-0-		10
*06	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	78 1	299 3	Y	-0-		10
*07	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	66 1	289 3	Y	-0-		10
*08	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	99 1	312 3	Y	-0-		10
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	73 1	291 3	Y	-0-		10
*10	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	77 1	281 3	Y	-0-		10
*11	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	87 1	269 3	Y	-0-		10
12	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	58 1	252 3	Y	-0-		10
TOTAL GAS PROD:		4,110		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)		//CONT.// 60255 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925									
FONDREN ELMER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 059924		COMPL. DATE 08/30/1974		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 3837 - 0	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*01	310 N	210	-0-	-100 B	-0-	40	1	170	3	Y	-0-
*02	290 N	289	-0-	-1 B	-0-	49	1	240	3	Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	279 N	240	-0-	-39 B	-0-	45	1	195	3	Y	-0-
*04	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	46	1	202	3	Y	-0-
*05	310 N	307	-0-	-3 B	-0-	57	1	250	3	Y	-0-
*06	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	68	1	262	3	Y	-0-
*07	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	60	1	263	3	Y	-0-
*08	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	95	1	299	3	Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	52	1	207	3	Y	-0-
*10	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	53	1	193	3	Y	-0-
*11	240 N	211	-0-	-29 B	-0-	51	1	160	3	Y	-0-
12	248 N	174	-0-	-74 B	-0-	33	1	141	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,231		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COLE A.V. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 061760		COMPL. DATE 02/28/1975		TOTAL DEPTH 5305		PERF. 3842 - 0	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*01	155 N	113	-0-	-42 B	-0-	21	1	92	3	Y	-0-
*02	145 N	144	-0-	-1 B	-0-	25	1	119	3	Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	27	1	115	3	Y	-0-
*04	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	29	1	125	3	Y	-0-
*05	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	30	1	134	3	Y	-0-
*06	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	29	1	109	3	Y	-0-
*07	155 N	122	-0-	-33 B	-0-	23	1	99	3	Y	-0-
*08	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	41	1	127	3	Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	150 N	97	-0-	-53 B	-0-	20	1	77	3	Y	-0-
*10	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	29	1	106	3	Y	-0-
*11	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	41	1	129	3	Y	-0-
*12	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	72	1	309	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,928		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAVIDSON, ERBY		WELL #: 1		RRCID -> 067896		COMPL. DATE 04/07/1976		TOTAL DEPTH 5220		PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*01	1209 N	998	-0-	-211 B	-0-	190	1	808	3	Y	-0-
*02	986 N	917	-0-	-69 B	-0-	157	1	760	3	Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	194	1	831	3	Y	-0-
*04	1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	189	1	823	3	Y	-0-
*05	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	185	1	811	3	Y	-0-
*06	1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	216	1	823	3	Y	-0-
*07	1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	191	1	844	3	Y	-0-
*08	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	274	1	860	3	Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	214	1	848	3	Y	-0-
*10	1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	240	1	880	3	Y	-0-
*11	1050 N	1021	-0-	-29 B	-0-	249	1	772	3	Y	-0-
12	1085 N	926	-0-	-159 B	-0-	174	1	752	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,285		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)		//CONT.//		60255 400	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER				
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925							
BAILEY-MILLER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	069000	COMPL. DATE	10/13/1976	TOTAL DEPTH	5595	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONALD FRAZIER		WELL #:		1	RRCID ->	071585	COMPL. DATE	02/18/1977	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 3907 - 4108
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-	
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-	
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-	
*08	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE EXPLORATION		932980		WELL #:		1	RRCID ->	108446	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4592 - 4599
01	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		-0-	
02	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		-0-	
04	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		-0-	
05	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		-0-	
06	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		-0-	
07	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		-0-	
08	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		-0-	
10	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		-0-	
11	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523														
SIMMONS-RAMSEY		WELL #: 1		RRCID -> 077302		COMPL. DATE 05/30/1978		TOTAL DEPTH 5125 PERF. N/A								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-				73
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-				73
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-				73
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-				73
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-				73
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-				73
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-				73
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-				73
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-				73
10	341 N	275	-0-	-66	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-				73
*11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-				73
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				73
TOTAL GAS PROD:		3,000		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LANDERS-RILEY		60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
WELL #: 1		RRCID -> 077303		COMPL. DATE 05/30/1978		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4483 - 4568										
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-				-0-
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-				-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-				-0-
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-				-0-
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-				-0-
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-				-0-
07	310 N	190	-0-	-120	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-				-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-				-0-
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-				-0-
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-				-0-
*11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,211		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
BERNHARDT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 067882		COMPL. DATE 09/17/1975		TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A								
01	434 N	269	-0-	-165	-0-	-0-	-0-	5	1	264	2	N	-0-			-0-
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	480	2	N	-0-			-0-
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	595	2	N	-0-			-0-
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	467	2	N	-0-			-0-
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	439	2	N	-0-			-0-
06	600 N	25	-0-	-575	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-			-0-
07	496 N	401	-0-	-95	-0-	-0-	-0-	5	1	396	2	N	-0-			-0-
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	624	2	N	-0-			-0-
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	324	2	N	-0-			-0-
10	403 N	246	-0-	-157	-0-	-0-	-0-	1	1	245	2	N	-0-			-0-
11	600 N	257	-0-	-343	-0-	-0-	-0-	3	1	254	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,175		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.//		60255 410	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PARKER				
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		//CONT.//		629889										
CARR -A-		WELL #:		1	RRCID ->	069798	COMPL. DATE	12/14/1976	TOTAL DEPTH	5430	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1178 N	578	-0-	-600	-0-	11	1	567	2	N	-0-			91
02	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	20	1	1120	2	N	-0-			91
03	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	36	1	2228	2	N	-0-			91
04	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	22	1	1829	2	N	-0-			91
05	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	53	1	2038	2	N	-0-			91
06	2190 N	88	-0-	-2102	-0-	1	1	87	2	N	-0-			91
07	1922 N	1145	-0-	-777	-0-	14	1	1131	2	N	-0-			91
08	2077 N	1933	-0-	-144	-0-	25	1	1908	2	N	-0-			91
09	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	10	1	1309	2	N	-0-			91
10	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	7	1	1692	2	N	-0-			91
11	1860 N	1480	-0-	-380	-0-	15	1	1465	2	N	-0-			91
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
TOTAL GAS PROD:		15,588		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OXXN		630579		WELL #:		1 T	RRCID ->	059453	COMPL. DATE	08/19/1974	TOTAL DEPTH	4477	PERF.	N/A
BROWN ELIZABETH														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NETTLES		WELL #:		1	RRCID ->	061231	COMPL. DATE	02/28/1974	TOTAL DEPTH	5683	PERF.	4135	-	0
01	1860 N	1852	-0-	-8	-0-	1852	2			N	-0-			-0-
02	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-			-0-
03	1891 N	1701	-0-	-190	-0-	1701	2			N	-0-			-0-
04	1800 N	1630	-0-	-170	-0-	1630	2			N	-0-			-0-
05	1798 N	1575	-0-	-223	-0-	1575	2			N	-0-			-0-
06	1650 N	1538	-0-	-112	-0-	1538	2			N	-0-			-0-
07	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1642	2	45	9	N	41	41	1	-0-
08	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-			-0-
09	1530 N	1462	-0-	-68	-0-	1462	2			N	-0-			-0-
10	1674 N	1535	-0-	-139	-0-	1535	2			N	-0-			-0-
11	1590 N	1448	-0-	-142	-0-	1448	2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,759		TOTAL CONDENSATE PROD:		41								

OIL AND GAS DIVISION

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.//		60255 410	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
OXXN		//CONT.//		630579									
JONES "G"		WELL #:		1	RRCID ->	067288	COMPL. DATE	06/30/1976	TOTAL DEPTH	4562	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	454	-0-	-42	-0-	454	2		N	-0-			30
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-			30
03	465 N	438	-0-	-27	-0-	438	2		N	-0-			30
04	450 N	420	-0-	-30	-0-	420	2		N	-0-			30
05	496 N	440	-0-	-56	-0-	440	2		N	-0-			30
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			30
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			30
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-			30
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-			30
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-			30
11	450 N	421	-0-	-29	-0-	421	2		N	-0-			30
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
TOTAL GAS PROD:		4,926		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOORE C. R.		WELL #:		1	RRCID ->	067995	COMPL. DATE	03/26/1976	TOTAL DEPTH	5879	PERF. N/A		
01	961 N	802	-0-	-159	-0-	802	2		N	-0-			-0-
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2		N	-0-			-0-
03	868 N	775	-0-	-93	-0-	775	2		N	-0-			-0-
04	780 N	743	-0-	-37	-0-	743	2		N	-0-			-0-
05	775 N	763	-0-	-12	-0-	763	2		N	-0-			-0-
06	750 N	698	-0-	-52	-0-	698	2		N	-0-			-0-
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-			-0-
08	744 N	731	-0-	-13	-0-	731	2		N	-0-			-0-
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-			-0-
10	775 N	675	-0-	-100	-0-	675	2		N	-0-			-0-
*11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,198		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCCARTY		WELL #:		1	RRCID ->	068804	COMPL. DATE	08/17/1976	TOTAL DEPTH	5462	PERF. N/A		
01	372 N	277	-0-	-95	-0-	277	2		N	-0-			-0-
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			-0-
03	372 N	239	-0-	-133	-0-	239	2		N	-0-			-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			-0-
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
09	330 N	197	-0-	-133	-0-	197	2		N	-0-			-0-
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-
*11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.// 60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
OXXN		//CONT.// 630579										
MCDANIEL		WELL #: 1		RRCID -> 070902		COMPL. DATE 03/25/1977		TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	2	N	-0-			-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-			-0-
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-			-0-
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-			-0-
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-			-0-
06	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	2	N	-0-			-0-
07	341 N	306	-0-	-35	-0-	306	2	N	-0-			-0-
08	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2	N	-0-			-0-
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-			-0-
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-			-0-
*11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,668		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCHUTTS		WELL #: 1 C		RRCID -> 073206		COMPL. DATE 06/18/1976		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PLUMLEE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 080615		COMPL. DATE 01/15/1979		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4057 - 4192				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	125	-0-	-123	-0-	125	2	N	-0-			-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-			-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-			-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-			-0-
05	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2	N	-0-			-0-
06	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	2	N	-0-			-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-			-0-
08	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	2	N	-0-			-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-			-0-
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-			-0-
*11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,375		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.//		60255 410	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER		
OXXN		//CONT.//		630579						
POPE		WELL #:		1	RRCID -> 126161	COMPL. DATE 12/26/1987	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 4146	- 4257	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2449 N	2227	-0-	-222	-0-	2227 2		N	-0-	-0-
02	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313 2		N	-0-	-0-
03	2325 N	2275	-0-	-50	-0-	2275 2		N	-0-	-0-
04	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177 2		N	-0-	-0-
05	2480 N	2392	-0-	-88	-0-	2392 2		N	-0-	-0-
06	2190 N	1692	-0-	-498	-0-	1692 2		N	-0-	-0-
07	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278 2		N	-0-	-0-
08	2387 N	2120	-0-	-267	-0-	2120 2		N	-0-	-0-
09	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443 2		N	-0-	-0-
10	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270 2		N	-0-	-0-
*11	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264 2		N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		24,451		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RKW OPERATING LLC				714311						
JONES J. T. A		WELL #:		1	RRCID -> 060026	COMPL. DATE 07/31/1973	TOTAL DEPTH 5656	PERF. 4368	- 4372	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	61 2		N	-0-	20
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-	20
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-	20
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-	-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-	-0-
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	39 2		N	-0-	-0-
07	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 2		N	-0-	-0-
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 2		N	-0-	-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-	-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-	-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2		N	-0-	-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		485		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MITCHELL-GLASS				1	RRCID -> 064084	COMPL. DATE 09/09/1975	TOTAL DEPTH 4980	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	86	-0-	-38	-0-	86 2		N	-0-	-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-	-0-
03	155 N	75	-0-	-80	-0-	75 2		N	-0-	-0-
04	90 N	11	-0-	-79	-0-	11 2		N	-0-	-0-
05	93 N	11	-0-	-82	-0-	11 2		N	-0-	-0-
06	60 N	22	-0-	-38	-0-	22 2		N	-0-	-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-	-0-
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		280		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.// 60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
RKW OPERATING LLC		//CONT.// 714311											
LAYNE		WELL #: 1		RRCID -> 067162		COMPL. DATE 06/20/1976		TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4392 - 0					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		279 N	262	-0-	-17	-0-	262 2		N	-0-			-0-
02		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-			-0-
03		248 N	234	-0-	-14	-0-	234 2		N	-0-			-0-
04		240 N	147	-0-	-93	-0-	147 2		N	-0-			-0-
05		248 N	147	-0-	-101	-0-	147 2		N	-0-			-0-
06		240 N	239	-0-	-1	-0-	239 2		N	-0-			-0-
07		155 N	43	-0-	-112	-0-	43 2		N	-0-			-0-
08		155 N	44	-0-	-111	-0-	44 2		N	-0-			-0-
09		240 N	99	-0-	-141	-0-	99 2		N	-0-			-0-
10		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			-0-
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			-0-
*12		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROLLO RESOURCES, LLC		726791		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
HAMMON		WELL #: 1 A		RRCID -> 066189		COMPL. DATE 01/27/1976		TOTAL DEPTH 4880 PERF. N/A					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SABRE OPERATING, INC.		742261		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
HASTINGS		WELL #: 1		RRCID -> 058281		COMPL. DATE 02/18/1973		TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A					
01		31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-			-0-
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
03		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-			-0-
04		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-			-0-
05		14 N	6	-0-	-8	-0-	6 2		N	-0-			-0-
06		9 N	2	-0-	-7	-0-	2 2		N	-0-			-0-
07		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-			-0-
08		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
09		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			-0-
10		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-			-0-
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-			-0-
12		31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		188		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.//		60255 410	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
TARPON OIL & GAS CO.				836178										
SMITH BERRY		WELL #:		1	RRCID -> 060495	COMPL. DATE 09/01/1973	TOTAL DEPTH 5130	PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3065 X	3065	-0-	-0-	3065	3			N	-0-			79
02		2930 X	2930	-0-	-0-	2887	3	43	9	N	39	101	1	17
03		2790 X	-0-	-0-	-2790					N	-0-			17
04		2700 X	-0-	-0-	-2700					N	-0-			17
05		2790 X	-0-	-0-	-2790					N	-0-			17
06		2700 X	-0-	-0-	-2700					N	-0-			17
07		2790 X	-0-	-0-	-2790					N	-0-			17
08		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09		551 X	551	-0-	-0-	551	3			N	-0-			17
10		3141 X	3141	-0-	-0-	3141	3			N	-0-			17
*11		3000 N	3825	-0-	825	3825	3			N	-0-			17
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	825				N	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:		13,512		TOTAL CONDENSATE PROD:		39								

SMITH STARK		WELL #:		1	RRCID -> 060496	COMPL. DATE 07/27/1973	TOTAL DEPTH 5335	PERF. 4324	-	0				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SMITH, BERRY 'A'		WELL #:		2	RRCID -> 121198	COMPL. DATE 05/01/1986	TOTAL DEPTH 5091	PERF. 4906	-	4918				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	76	1	108
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			108
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) BORDERLINE OPERATING CORP. BROOM		60255 420 082999		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
		WELL #:	1	RRCID ->	075441	COMPL. DATE	01/27/1978	TOTAL DEPTH	5223	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 3		N	-0-			-0-
02	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525 3		N	-0-			-0-
04	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 3		N	-0-			-0-
05	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 3		N	-0-			-0-
06	510 N	496	-0-	-14 B	-0-	496 3		N	-0-			-0-
07	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 3		N	-0-			-0-
08	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 3		N	-0-			-0-
10	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 3		N	-0-			-0-
*11	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,442										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS PRODUCTION, INC. JONES-B-		197690		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
		WELL #:	1	058562	09/15/1973	5423	4810 -	5128				
01	868 N	892	-0-	24 B	-113	224 1	668 3	N	-0-			247
02	812 N	801	-0-	-11 B	-113	232 1	569 3	N	-0-			247
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -113												
03	775 N	645	-0-	-130 B	-0-	184 1	461 3	N	-0-			247
04	840 N	737	-0-	-103 B	-0-	192 1	545 3	N	-0-	156 1		91
05	868 N	797	-0-	-71 B	-0-	232 1	565 3	N	-0-			91
06	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	224 1	790 3	N	-0-			91
07	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	248 1	606 3	N	-0-			91
08	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	232 1	786 3	N	-0-			91
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	840 N	651	-0-	-189 B	-0-	240 1	411 3	N	-0-			91
10	868 N	751	-0-	-117 B	-0-	248 1	503 3	N	-0-			91
11	840 N	709	-0-	-131 B	-0-	240 1	469 3	N	-0-			91
12	682 N	670	-0-	-12 B	-0-	248 1	422 3	N	-0-			91
TOTAL GAS PROD:		9,539										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEC ENTERPRISES, INC. GRUBB		448461		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
		WELL #:	1	063698	07/10/1975	5150	N/A					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		//CONT.// 60255 420		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER					
KEC ENTERPRISES, INC.		//CONT.// 448461											
DODSON		WELL #: 1		RRCID -> 067245		COMPL. DATE 03/08/1976		TOTAL DEPTH 5785 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889											
HARRIS "C"		WELL #: 1		RRCID -> 069961		COMPL. DATE 12/14/1976		TOTAL DEPTH 5586 PERF. N/A					
01	321 N	321	-0-	-0-	B	-0-	6	1	315	2	N	-0-	27
02	467 N	467	-0-	-0-	B	-0-	8	1	459	2	N	-0-	27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	866 N	866	-0-	-0-	B	-0-	14	1	852	2	N	-0-	27
04	662 N	662	-0-	-0-	B	-0-	7	1	655	2	N	-0-	27
05	903 N	903	-0-	-0-	B	-0-	23	1	880	2	N	-0-	27
06	840 N	87	-0-	-753	B	-0-	1	1	86	2	N	-0-	27
07	682 N	163	-0-	-519	B	-0-	2	1	161	2	N	-0-	27
08	899 N	781	-0-	-118	B	-0-	10	1	771	2	N	-0-	27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	379 N	379	-0-	-0-	B	-0-	3	1	376	2	N	-0-	27
10	271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	1	1	270	2	N	-0-	27
11	750 N	186	-0-	-564	B	-0-	2	1	184	2	N	-0-	27
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	27
TOTAL GAS PROD:		5,086				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OXXN		630579											
JONES-D-		WELL #: 1		RRCID -> 057815		COMPL. DATE 09/16/1973		TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4378 - 0					
01	930 N	799	-0-	-131	B	-0-	799	2		N	-0-		64
02	778 N	778	-0-	-0-	B	-0-	778	2		N	-0-		64
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	868 N	814	-0-	-54	B	-0-	814	2		N	-0-		64
04	780 N	780	-0-	-0-	B	-0-	780	2		N	-0-		64
05	837 N	705	-0-	-132	B	-0-	705	2		N	-0-		64
06	780 N	707	-0-	-73	B	-0-	707	2		N	-0-		64
07	806 N	750	-0-	-56	B	-0-	750	2		N	-0-		64
08	775 N	706	-0-	-69	B	-0-	706	2		N	-0-		64
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	791 N	791	-0-	-0-	B	-0-	791	2		N	-0-		64
10	766 N	766	-0-	-0-	B	-0-	766	2		N	-0-		64
*11	791 N	791	-0-	-0-	B	-0-	791	2		N	-0-		64
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		64
TOTAL GAS PROD:		8,387				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) //CONT.// 60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER												
OXXN //CONT.// 630579												
DOW WELL #: 1 RRCID -> 061221 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	465 N	327	-0-	-138 B	-0-	327	2			N	-0-	13
02	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734	2			N	-0-	13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-	13
04	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2			N	-0-	13
05	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791	2			N	-0-	13
06	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795	2			N	-0-	13
07	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861	2			N	-0-	13
08	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791	2			N	-0-	13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813	2			N	-0-	13
10	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2			N	-0-	13
*11	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2			N	-0-	13
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	13

TOTAL GAS PROD: 7,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 066187 COMPL. DATE 01/21/1976 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 4732 - 0												
01	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2			N	-0-	-0-
02	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-	-0-
04	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711	2			N	-0-	-0-
05	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2			N	-0-	-0-
06	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2			N	-0-	-0-
07	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593	2			N	-0-	-0-
08	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2			N	-0-	-0-
10	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2			N	-0-	-0-
*11	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 6,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALDEN WELL #: 1 RRCID -> 067165 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 5018 PERF. N/A												
01	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868	2			N	-0-	-0-
02	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2			N	-0-	-0-
04	840 N	651	-0-	-189 B	-0-	651	2			N	-0-	-0-
05	775 N	550	-0-	-225 B	-0-	550	2			N	-0-	-0-
06	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2			N	-0-	-0-
07	1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020	2			N	-0-	-0-
08	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841	2			N	-0-	-0-
10	1023 N	825	-0-	-198 B	-0-	825	2			N	-0-	-0-
11	900 N	762	-0-	-138 B	-0-	762	2			N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 8,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		//CONT.// 60255 420		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
OXXN		//CONT.// 630579									
SCHUTTS		WELL #: 1 T		RRCID -> 068393		COMPL. DATE 06/18/1976		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	408	-0-	-26 B	-0-	408 2	N	-0-			-0-
02	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 2	N	-0-			-0-
04	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 2	N	-0-			-0-
05	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 2	N	-0-			-0-
06	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 2	N	-0-			-0-
07	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 2	N	-0-			-0-
08	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 2	N	-0-			-0-
10	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 2	N	-0-			-0-
*11	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,394		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

POPE, WILLIAM H.		671431						TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5691 - 5770			
POPE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 107499		COMPL. DATE 04/17/1980					
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SPINDLETOP DRILLING CO.		809924						TOTAL DEPTH 5018 PERF. N/A			
CAVENESS		WELL #: 1		RRCID -> 064771		COMPL. DATE 01/04/1976					
01	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-		22	
02	13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-		N	-0-		22	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-		N	-0-		22	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		22	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		22	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		22	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		22	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		22	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		22	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		22	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		22	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		22	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		//CONT.//		60255 420	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PARKER				
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925									
CRUM, LESLIE		WELL #:		1	RRCID ->	056273	COMPL. DATE	06/04/1973	TOTAL DEPTH	5094	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*01		124 N	62	-0-	-62 B	-0-	12 1	50 3	Y	-0-			-0-
*02		87 N	28	-0-	-59 B	-0-	5 1	23 3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	23 1	101 3	Y	-0-			-0-
*04		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	20 1	86 3	Y	-0-			-0-
*05		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	19 1	82 3	Y	-0-			-0-
*06		119 N	119	-0-	-0- B	-0-	25 1	94 3	Y	-0-			-0-
*07		124 N	110	-0-	-14 B	-0-	20 1	90 3	Y	-0-			-0-
*08		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	29 1	92 3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		120 N	117	-0-	-3 B	-0-	24 1	93 3	Y	-0-			-0-
*10		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	27 1	97 3	Y	-0-			-0-
*11		120 N	100	-0-	-20 B	-0-	24 1	76 3	Y	-0-			-0-
12		124 N	97	-0-	-27 B	-0-	18 1	79 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,209		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BAILEY, G. C. -A-		WELL #:		2	RRCID ->	072617	COMPL. DATE	05/24/1977	TOTAL DEPTH	5025	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*01		1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	198 1	843 3	Y	-0-			64
*02		749 N	749	-0-	-0- B	-0-	128 1	621 3	Y	-0-			64
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		736 N	736	-0-	-0- B	-0-	139 1	597 3	Y	-0-			64
*04		727 N	727	-0-	-0- B	-0-	136 1	591 3	Y	-0-			64
*05		818 N	818	-0-	-0- B	-0-	152 1	666 3	Y	-0-			64
*06		944 N	944	-0-	-0- B	-0-	196 1	748 3	Y	-0-			64
*07		814 N	814	-0-	-0- B	-0-	150 1	664 3	Y	-0-			64
*08		833 N	833	-0-	-0- B	-0-	201 1	632 3	Y	-0-			64
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		809 N	809	-0-	-0- B	-0-	163 1	646 3	Y	-0-			64
*10		716 N	716	-0-	-0- B	-0-	153 1	560 3	Y	-0-			67
							3 9						
*11		839 N	839	-0-	-0- B	-0-	205 1	634 3	Y	-0-			64
*12		885 N	885	-0-	-0- B	-0-	164 1	708 3	Y	-0-			76
							13 9						
TOTAL GAS PROD:		9,911		TOTAL CONDENSATE PROD:		15							

OIL AND GAS DIVISION

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		//CONT.// 60255 420		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER						
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925												
WALKER BRENTS -A-		WELL #: 3		RRCID -> 093180		COMPL. DATE 12/22/1980		TOTAL DEPTH 5408		PERF. 5296 - 5302				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*01	359 N	359	-0-	-0-	B	-0-	68 1	291 3	Y	-0-				18
*02	87 N	44	-0-	-43	B	-0-	8 1	36 3	Y	-0-				18
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	22 1	92 3	Y	-0-				18
*04	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	22 1	95 3	Y	-0-				18
*05	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	15 1	68 3	Y	-0-				18
*06	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	15 1	58 3	Y	-0-				18
*07	124 N	67	-0-	-57	B	-0-	12 1	55 3	Y	-0-				18
*08	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	32 1	99 3	Y	-0-				18
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	32 1	127 3	Y	-0-				18
*10	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	27 1	99 3	Y	-0-				18
*11	148 N	148	-0-	-0-	B	-0-	36 1	112 3	Y	-0-				18
12	155 N	89	-0-	-66	B	-0-	13 1	54 3	Y	20				38
							22 9							

TOTAL GAS PROD: 1,510

TOTAL CONDENSATE PROD: 20

XPLORE OPERATING, LLC		946023						CNTY: PARKER						
FARMER B. J.		WELL #: 1		RRCID -> 060231		COMPL. DATE 10/03/1974		TOTAL DEPTH 5107		PERF. N/A				
01	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	21 1	103 3	N	-0-				-0-
02	799 N	799	-0-	-0-	B	-0-	145 1	654 3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	819 N	819	-0-	-0-	B	-0-	157 1	662 3	N	-0-				-0-
04	719 N	719	-0-	-0-	B	-0-	125 1	594 3	N	-0-				-0-
05	948 N	948	-0-	-0-	B	-0-	74 1	874 3	N	-0-				-0-
06	780 N	632	-0-	-148	B	-0-	40 1	592 3	N	-0-				-0-
07	744 N	618	-0-	-126	B	-0-	39 1	579 3	N	-0-				-0-
08	961 N	548	-0-	-413	B	-0-	36 1	512 3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	630 N	144	-0-	-486	B	-0-	9 1	135 3	N	-0-				-0-
10	697 N	697	-0-	-0-	B	-0-	40 1	657 3	N	-0-				-0-
11	558 N	558	-0-	-0-	B	-0-	36 1	522 3	N	-0-				-0-
*12	384 N	384	-0-	-0-	B	-0-	28 1	356 3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 6,990

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRAY L.D.		946023						CNTY: PARKER						
WELL #: 1		RRCID -> 060834		COMPL. DATE 12/09/1974		TOTAL DEPTH 5007		PERF. N/A						
01	248 N	144	-0-	-104	B	-0-	24 1	120 3	N	-0-				-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	B	-0-	27 1	121 3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	819 N	819	-0-	-0-	B	-0-	157 1	662 3	N	-0-				-0-
04	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	39 1	185 3	N	-0-				-0-
05	244 N	244	-0-	-0-	B	-0-	19 1	225 3	N	-0-				-0-
06	780 N	341	-0-	-439	B	-0-	22 1	319 3	N	-0-				-0-
07	334 N	334	-0-	-0-	B	-0-	21 1	313 3	N	-0-				-0-
08	295 N	295	-0-	-0-	B	-0-	19 1	276 3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	433 N	433	-0-	-0-	B	-0-	27 1	406 3	N	-0-				-0-
10	366 N	366	-0-	-0-	B	-0-	21 1	345 3	N	-0-				-0-
11	381 N	381	-0-	-0-	B	-0-	25 1	356 3	N	-0-				-0-
12	434 N	431	-0-	-3	B	-0-	31 1	400 3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,160

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		//CONT.//		60255 420	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PARKER						
XPLORE OPERATING, LLC		//CONT.//		946023											
DALLAS, G.W.		WELL #:		1	RRCID ->	092813	COMPL. DATE	01/30/1980	TOTAL DEPTH	5347	PERF.	4754 - 4762			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	341 N	196	-0-	-145 B	-0-		33	1	163	3	N	-0-			-0-
02	244 N	244	-0-	-0- B	-0-		44	1	200	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	272 N	272	-0-	-0- B	-0-		52	1	220	3	N	-0-			-0-
04	279 N	279	-0-	-0- B	-0-		49	1	230	3	N	-0-			-0-
05	440 N	440	-0-	-0- B	-0-		34	1	406	3	N	-0-			-0-
06	284 N	284	-0-	-0- B	-0-		18	1	266	3	N	-0-			-0-
07	279 N	250	-0-	-29 B	-0-		16	1	234	3	N	-0-			-0-
08	434 N	221	-0-	-213 B	-0-		14	1	207	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	270 N	176	-0-	-94 B	-0-		11	1	165	3	N	-0-			-0-
10	248 N	248	-0-	-0- B	-0-		14	1	234	3	N	-0-			-0-
11	324 N	324	-0-	-0- B	-0-		21	1	303	3	N	-0-			-0-
*12	345 N	345	-0-	-0- B	-0-		25	1	320	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,279		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MEEKER (CONGLOMERATE 4950)		60255 445		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER							
EOG RESOURCES, INC.		253162													
DOSS		WELL #:		1	RRCID ->	149208	COMPL. DATE	01/02/1994	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	4952 - 4968			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	434 N	434	-0-	-0- B	-0-		434	2			N	-0-			12
02	413 N	413	-0-	-0- B	-0-		413	2			N	-0-			12
03	465 N	429	-0-	-36 B	-0-		429	2			N	-0-			12
04	420 N	404	-0-	-16 B	-0-		404	2			N	-0-			12
05	434 N	415	-0-	-19 B	-0-		415	2			N	-0-			12
06	420 N	396	-0-	-24 B	-0-		396	2			N	-0-			12
07	404 N	404	-0-	-0- B	-0-		404	2			N	-0-			12
08	403 N	395	-0-	-8 B	-0-		395	2			N	-0-			12
09	390 N	381	-0-	-9 B	-0-		381	2			N	-0-			12
10	403 N	393	-0-	-10 B	-0-		393	2			N	-0-			12
11	390 N	380	-0-	-10 B	-0-		380	2			N	-0-			12
12	403 N	353	-0-	-50 B	-0-		353	2			N	-0-			12
TOTAL GAS PROD:		4,797		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MEEKER (CONGL. 5100)		60255 470		ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER							
WISE EXPLORATION		932980													
PHILLIPS "C"		WELL #:		1	RRCID ->	221484	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5910	PERF.	4164 - 4174			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MEEKER (STRAWN 2400)		60255 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690									
PHILLIPS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 076554		COMPL. DATE 11/23/1977		TOTAL DEPTH 5894 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3	N	-0-		97
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-		97
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-		97
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-		97
05	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	3	N	-0-		97
06	330 N	305	-0-	-25	-0-	305	3	N	-0-		97
07	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3	N	-0-		97
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-		97
09	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	3	N	-0-		97
10	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	3	N	-0-		97
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-		97
12	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	3	N	-0-		97
TOTAL GAS PROD:		3,571		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MEEKER (1500)		60255 778		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
OXXN		630579									
BROWN ELIZABETH		WELL #: 1 C		RRCID -> 059452		COMPL. DATE 08/19/1974		TOTAL DEPTH 4477 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2	N	-0-		-0-
02	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	155 N	110	-0-	-45 B	-0-	110	2	N	-0-		-0-
04	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2	N	-0-		-0-
05	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2	N	-0-		-0-
06	120 N	89	-0-	-31 B	-0-	89	2	N	-0-		-0-
07	93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2	N	-0-		-0-
08	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	76	-0-	-14 B	-0-	76	2	N	-0-		-0-
10	93 N	33	-0-	-60 B	-0-	33	2	N	-0-		-0-
11	120 N	54	-0-	-66 B	-0-	54	2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		968		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RKW OPERATING LLC		714311		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
JONES J.T.		630579									
WELL #: 1		RRCID -> 061947		COMPL. DATE 04/17/1975		TOTAL DEPTH 1480 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	2	N	-0-		-0-
02	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	100	-0-	-24 B	-0-	100	2	N	-0-		-0-
04	120 N	93	-0-	-27 B	-0-	93	2	N	-0-		-0-
05	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2	N	-0-		-0-
06	90 N	86	-0-	-4 B	-0-	86	2	N	-0-		-0-
07	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2	N	-0-		-0-
08	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	74	-0-	-16 B	-0-	74	2	N	-0-		-0-
10	93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76	2	N	-0-		-0-
11	90 N	66	-0-	-24 B	-0-	66	2	N	-0-		-0-
*12	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,060		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MEEKER (1500)		//CONT.//		60255 778	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER					
RKW OPERATING LLC		//CONT.//		714311								
POWELL C.J.		WELL #:		2	RRCID ->	064296	COMPL. DATE	12/02/1975	TOTAL DEPTH	1446	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	93 N	22	-0-	-71 B	-0-	22	2		N	-0-		176
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		176
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-		176
04	30 N	9	-0-	-21 B	-0-	9	2		N	-0-	176 7	-0-
05	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2		N	-0-		-0-
06	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2		N	-0-		-0-
07	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2		N	-0-		-0-
08	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2		N	-0-		-0-
10	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2		N	-0-		-0-
11	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2		N	-0-		-0-
*12	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			318	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SABRE OPERATING, INC.		742261		HASTINGS			WELL #:	1 C	RRCID ->	060232	COMPL. DATE	02/18/1973	TOTAL DEPTH	5350	PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-								N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-								N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-								N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-								N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-								N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-								N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-								N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-								N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-								N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-								N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-								N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-								N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

MEEKER (1700)		60255 784		RKW OPERATING LLC			WELL #:	3	RRCID ->	146341	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1614 - 1624	
POWELL, C. J.		714311		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACK						
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-	-0-	
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-	-0-	
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-	-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT	-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT	-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT	-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT	-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT	-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT	-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT	-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT	-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

MEEKER (1900) 60255 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 RKW OPERATING LLC 714311
 POWELL C. J. WELL #: 1 RRCID -> 063315 COMPL. DATE 08/21/1975 TOTAL DEPTH 5175 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		155 N	113	-0-	-42	-0-	113	2		N	-0-			-0-
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
03		124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2		N	-0-			-0-
04		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
05		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
06		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
07		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
08		186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2		N	-0-			-0-
09		150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2		N	-0-			-0-
10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
11		150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2		N	-0-			-0-
*12		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,742											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

MEGHREBLIAN (3700) 60273 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
 ALEXANDER WELL #: 1 U RRCID -> 115660 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 3706 - 3713

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
01	1488 N	1390	-0-	-98	-0-	1390	2		Y	-0-				21
02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2		Y	-0-				21
03	1519 N	1388	-0-	-131	-0-	1388	2		Y	-0-				21
04	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		Y	-0-				21
05	1364 N	1342	-0-	-22	-0-	1342	2		Y	-0-				21
06	1350 N	639	-0-	-711	-0-	639	2		Y	-0-				21
07	868 N	144	-0-	-724	-0-	144	2		Y	-0-				21
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		Y	-0-				21
09	630 N	275	-0-	-355	-0-	275	2		Y	-0-				21
10	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	2		Y	-0-				21
11	150 N	77	-0-	-73	-0-	77	2		Y	-0-				21
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				Y	NO RPT				21
TOTAL GAS PROD:			7,608											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

MEXIA CREEK (CONGL) 60925 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
 GRIGGS, R.L. WELL #: 13 RRCID -> 128938 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 4422 PERF. 4269 - 4274

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
01	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3		N	-0-				-0-
02	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3		N	-0-				-0-
03	1147 N	1106	-0-	-41	-0-	1106	3		N	-0-				-0-
04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3		N	-0-				-0-
05	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3		N	-0-				-0-
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3		N	-0-				-0-
07	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3		N	-0-				-0-
08	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3		N	-0-				-0-
09	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3		N	-0-				-0-
10	1147 N	818	-0-	-329	-0-	818	3		N	-0-				-0-
11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3		N	-0-				-0-
12	1147 N	1055	-0-	-92	-0-	1055	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			13,860											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MICAR (BEND CONGL. 3727) ROB-JOE GAS & OIL CO. S & E REAL ESTATE		60970 500 715500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
		WELL #: 8		RRCID -> 222862		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3790 - 3799				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		217 N	203	-0-	-14	-0-	203 2			N	-0-			-0-
02		203 N	154	-0-	-49	-0-	154 2			N	-0-			-0-
03		279 N	208	-0-	-71	-0-	208 2			N	-0-			-0-
04		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2			N	-0-			-0-
05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2			N	-0-			-0-
06		210 N	163	-0-	-47	-0-	163 2			N	-0-			-0-
07		248 N	170	-0-	-78	-0-	170 2			N	-0-			-0-
08		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2			N	-0-			-0-
09		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2			N	-0-			-0-
10		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2			N	-0-			-0-
11		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2			N	-0-			-0-
12		186 N	169	-0-	-17	-0-	169 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,129				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MIDDLE CREEK (CONGL.) PALO PINTO BOND COMPANY, LLC STEPHEN, PAUL		61043 200 637403		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
		WELL #: 2		RRCID -> 121231		COMPL. DATE 01/29/1986		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3368 - 3374				
O		ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		124 N	100	-0-	-24 B	-0-	100 3			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	93	-0-	93 B	93	93 3			Y	-0-			-0-
03		153 N	60	-0-	-93 B	-0-	60 3			Y	-0-			-0-
04		90 N	53	-0-	-37 B	-0-	53 3			Y	-0-			-0-
05		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 3			Y	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				Y	-0-			-0-
07		62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61 3			Y	-0-			-0-
08		62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58 3			Y	-0-			-0-
09		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 3			Y	-0-			-0-
10		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 3			Y	-0-			-0-
*11		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2			Y	-0-			-0-
*12		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		877				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEPHEN, PAUL		WELL #: 12		RRCID -> 133568		COMPL. DATE 02/03/1990		TOTAL DEPTH 3912		PERF. 3508 - 3514				
O		ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MIDDLE CREEK (CONGL.)		//CONT.//		61043 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		//CONT.//		637403											
WOODWARD TRUST #1		WELL #:		1	RRCID -> 136242	COMPL. DATE 11/05/1990	TOTAL DEPTH 3865	PERF. 3496	-	3501					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STEPHEN, PAUL		WELL #:		6	RRCID -> 147504	COMPL. DATE 11/16/1993	TOTAL DEPTH 4298	PERF. 3567	-	3577					
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STEPHEN, PAUL		WELL #:		14	RRCID -> 147506	COMPL. DATE 11/18/1993	TOTAL DEPTH 3872	PERF. 3368	-	3370					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MIDDLE CREEK (CONGL.) //CONT.// 61043 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403
HINKSON, BILL "A" WELL #: A 3 RRCID -> 197329 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3666 - 3671

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

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
LIVINGSTON WELL #: 1 L RRCID -> 129164 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3610 - 3624

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STEPHEN, PAUL "B" WELL #: 3 L RRCID -> 131401 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3753 - 3767

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MIDDLE CREEK (CONGL.)		//CONT.//		61043 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925							
STEPHEN, PAUL		WELL #:		5	RRCID -> 147502	COMPL. DATE 11/22/1993	TOTAL DEPTH 4360	PERF. 3370	- 3374		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIFF (CONGL.)		61275 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO						
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999										
RITCHIE 37		WELL #:		1	RRCID -> 204788	COMPL. DATE 10/13/2004	TOTAL DEPTH 4086	PERF. 3881	- 3998			
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 3			N	-0-	-0-	
02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 3			N	-0-	-0-	
03	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 3			N	-0-	-0-	
04	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 3			N	-0-	-0-	
05	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 3			N	-0-	-0-	
06	1200 N	881	-0-	-319	-0-	727 3	154 9		N	140	120 1	20
07	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	880 3	175 9		N	159	154 1	25
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3			N	-0-		25
09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 3			N	-0-		25
10	1054 N	913	-0-	-141	-0-	913 3			N	-0-		25
*11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 3			N	-0-		25
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25

TOTAL GAS PROD: 11,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

RITCHIE 37 -B-		WELL #:		3	RRCID -> 214157	COMPL. DATE 11/16/2005	TOTAL DEPTH 4225	PERF. 3538	- 3552			
01	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92 3			N	-0-	3	
02	14B2 EXT	269	-0-	269	-0-	269 3	200 9		N	182	135 1	50
03	14B2 EXT	159	-0-	159	-0-	428 3			N	-0-		50
04	14B2 EXT	149	-0-	149	-0-	577 3	11 9		N	10		60
05	14B2 EXT	76	-0-	76	-0-	653 3			N	-0-		60
06	14B2 EXT	74	-0-	74	-0-	727 3			N	-0-		60
07	14B2 EXT	24	-0-	24	-0-	751 3			N	-0-		60
08	761 N	10	-0-	-751	-0-	10 3			N	-0-		60
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3			N	-0-		60
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3			N	-0-		60
*11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3			N	-0-		60
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60

TOTAL GAS PROD: 923 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

MIFF (CONGL.)		//CONT.//		61275 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BORDERLINE OPERATING CORP.		//CONT.//		082999									
RITCHIE-37-		WELL #:		2	RRCID ->	214505	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3675 - 3680		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	139	-0-	139	139	139	3		N	-0-			56
02	14B2 EXT	104	-0-	104	243	104	3		N	-0-			56
03	14B2 EXT	238	-0-	238	481	238	3		N	-0-			56
04	688 X	207	-0-	-481	-0-	207	3		N	-0-			56
05	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			56
06	150 N	112	-0-	-38	-0-	112	3		N	-0-			56
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			56
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			56
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			56
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			56
*11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			56
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			56
TOTAL GAS PROD:		1,073		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ECHO PRODUCTION, INC.		240125		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF. 3846 - 3851		
FLUEGGE		WELL #:		4									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FLUEGGE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF. 3396 - 3408		
		5		115131		01/28/1985							
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-
02	261 N	239	-0-	-22	-0-	239	2		N	-0-			-0-
03	279 N	208	-0-	-71	-0-	208	2		N	-0-			-0-
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-
05	248 N	156	-0-	-92	-0-	156	2		N	-0-			-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
07	279 N	1	-0-	-278	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	155 N	3	-0-	-152	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,220		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MIFF (CONGL.)		//CONT.//		61275 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
TRACER OPERATING, INC.				863965								
JOHN RITCHIE DYNAMIC		WELL #:		1	RRCID ->	109212	COMPL. DATE	02/18/1984	TOTAL DEPTH	4339	PERF. 3860 - 3864	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		104 N	104	-0-	-0-	104 2		N	-0-			33
02		105 N	105	-0-	-0-	105 2		N	-0-			33
03		124 N	118	-0-	-6	118 2		N	-0-			33
04		90 N	84	-0-	-6	84 2		N	-0-			33
05		82 N	82	-0-	-0-	82 2		N	-0-			33
06		120 N	84	-0-	-36	84 2		N	-0-			33
07		93 N	90	-0-	-3	90 2		N	-0-			33
08		70 N	70	-0-	-0-	70 2		N	-0-			33
09		93 N	93	-0-	-0-	93 2		N	-0-			33
10		113 N	113	-0-	-0-	113 2		N	-0-			33
*11		95 N	95	-0-	-0-	95 2		N	-0-			33
12		93 N	NO RPT	-0-	-93			N	NO RPT			33
TOTAL GAS PROD:		1,038		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOHN RITCHIE DYNAMIC		WELL #:		2	RRCID ->	111492	COMPL. DATE	06/09/1984	TOTAL DEPTH	3975	PERF. 3882 - 3890	
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RITCHIE 37 -A-		WELL #:		6	RRCID ->	228803	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	4126	PERF. 3776 - 3946	
01		964 N	964	-0-	-0-	944 2	20	9	N	18		167
02		913 N	913	-0-	-0-	913 2			N	-0-	83 1	84
03		1084 N	1084	-0-	-0-	1084 2			N	-0-		84
04		951 N	951	-0-	-0-	951 2			N	-0-		84
05		800 N	800	-0-	-0-	789 2	11	9	N	10		94
06		866 N	866	-0-	-0-	866 2			N	-0-	28 1	66
07		717 N	717	-0-	-0-	702 2	15	9	N	14		80
08		971 N	971	-0-	-0-	949 2	22	9	N	20		100
09		883 N	883	-0-	-0-	874 2	9	9	N	8		108
10		881 N	881	-0-	-0-	873 2	8	9	N	7		115
*11		870 N	870	-0-	-0-	859 2	11	9	N	10	82 1	43
12		93 N	NO RPT	-0-	-93				N	NO RPT		43
TOTAL GAS PROD:		9,900		TOTAL CONDENSATE PROD:		87						

OIL AND GAS DIVISION

MIFF (CONGL.)		//CONT.//		61275 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965									
RITCHIE-37-C		WELL #:		7	RRCID ->	237653	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	4015	PERF. 3850 - 3858		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	964	-0-	-90	-0-	944	2	20	9	N	18		167
02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-	82 1	85
03	1271 N	1084	-0-	-187	-0-	1084	2			N	-0-		85
04	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-		85
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	788	2	10	9	N	9		94
06	1050 N	866	-0-	-184	-0-	866	2			N	-0-	28 1	66
07	992 N	717	-0-	-275	-0-	702	2	15	9	N	14		80
08	971 N	971	-0-	-0-	-0-	949	2	22	9	N	20		100
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	874	2	9	9	N	8		108
10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	873	2	9	9	N	8		116
11	930 N	870	-0-	-60	-0-	859	2	11	9	N	10	83 1	43
12	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT		43
TOTAL GAS PROD:		9,899		TOTAL CONDENSATE PROD:		87							

MIKLAR (STRAWN)		61323 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROWN						
BECK, J.		061146											
BECK, J.		WELL #:		1	RRCID ->	089036	COMPL. DATE	04/15/1980	TOTAL DEPTH	2057	PERF. 1330 - 1336		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLS		61659 100		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HOOD						
ROLLO RESOURCES, LLC		726791											
MILLS, JAMES T		WELL #:		1 U	RRCID ->	092896	COMPL. DATE	03/11/1981	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 587 - 589		
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384					N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384					N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384					N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384					N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384					N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384					N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384					N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384					N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384					N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384					N	-0-		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384					N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLS (ATOKA 4500)		61659 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD								
ROLLO RESOURCES, LLC		726791														
MILLS, JAMES T.		WELL #: 1 L		RRCID -> 097043		COMPL. DATE 05/13/1981		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MILLSAP (700)		61705 870		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: PARKER								
ROLLO RESOURCES, LLC		726791														
GILBERT, J. D. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 183112		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 660 PERF. 568 - 660								
O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		329				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GILBERT W2		WELL #: 2W		RRCID -> 185650		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 657 PERF. 633 - 657								
O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MILLSAP (700) //CONT.// 61705 870 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: PARKER
 ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
 GILBERT W13 WELL #: 16W RRCID -> 186246 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 700 PERF. 661 - 700

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GILBERT W813 WELL #: 813W RRCID -> 189453 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 656 PERF. 622 - 656

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

GILBERT, J. D. T-11 WELL #: 1 RRCID -> 189465 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 573 PERF. 545 - 573

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

MILLSAP (700)		//CONT.//		61705 870	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: PARKER						
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575										
GILBERT, J. D. T-2		WELL #:		1	RRCID ->	189466	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	648	PERF.	633 - 648		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MILLSAP, E. (BEND CONGL., GAS)				61706 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
OXXN				630579										
YOUNGBLOOD		WELL #:		1	RRCID ->	066884	COMPL. DATE	04/09/1976	TOTAL DEPTH	5184	PERF.	N/A		
01	341	N	217	-0-	-124	-0-	217	2		N	-0-			-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2		N	-0-			-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	2		N	-0-			-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2		N	-0-			-0-
08	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	2		N	-0-			-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
*11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,738				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PEBA OIL & GAS, INC.				648640					CNTY: PARKER					
TIERCE-MCDONALD														
		WELL #:		1	RRCID ->	063637	COMPL. DATE	05/01/1975	TOTAL DEPTH	4871	PERF.	N/A		
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
02	58	N	51	-0-	-7	-0-	51	2		N	-0-			-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2		N	-0-			-0-
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2		N	-0-			-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2		N	-0-			-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			671				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MILLSAP, E. (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 61706 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER													
TARPON OIL & GAS CO. 836178													
LEATHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 037489 COMPL. DATE 09/12/1965 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4054 - 4068													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SMITH, MARY LOVING, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 037859 COMPL. DATE 09/25/1965 TOTAL DEPTH 4722 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SMITH, MARY LOVING, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 037861 COMPL. DATE 11/13/1965 TOTAL DEPTH 4133 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3	N	-0-			-0-
02		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-			-0-
03		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-			-0-
04		540 N	349	-0-	-191	-0-	349	3	N	-0-			-0-
05		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3	N	-0-			-0-
06		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-			-0-
07		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3	N	-0-			-0-
08		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3	N	-0-			-0-
09		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3	N	-0-			-0-
10		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3	N	-0-			-0-
11		690 N	663	-0-	-27	-0-	663	3	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,082			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MILLSAP, E. (CONGL. 4300)		61706 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
THURMAN DRILLING, INC.		858771											
PARKS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	154014	COMPL. DATE	02/23/1995	TOTAL DEPTH	4460	PERF. 4328 - 4355			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MINERAL WELLS (BIG SALINE)		61842 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690											
WAGLEY A		WELL #:	2	RRCID ->	058955	COMPL. DATE	02/05/1974	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4210 - 4220			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	48	1	258	3	N	-0-		-0-
03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	186	1	510	3	N	-0-		-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	72	1	166	3	N	-0-		-0-
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	186	1	318	3	N	-0-		-0-
06	660 N	445	-0-	-215	-0-	168	1	277	3	N	-0-		-0-
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	150	1	284	3	N	-0-		-0-
08	496 N	489	-0-	-7	-0-	186	1	303	3	N	-0-		-0-
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	180	1	301	3	N	-0-		-0-
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	186	1	344	3	N	-0-		-0-
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	180	1	596	3	N	-0-		-0-
*12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	186	1	483	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,568		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RYAN MORTGAGE COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	061714	COMPL. DATE	04/04/1975	TOTAL DEPTH	4118	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2821 X	1604	-0-	-1217	-0-	112	1	1492	3	N	-0-		-0-
02	2639 X	2589	-0-	-50	-0-	181	1	2408	3	N	-0-		-0-
03	2821 X	2464	-0-	-357	-0-	193	1	2271	3	N	-0-		-0-
04	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	187	1	2538	3	N	-0-		-0-
05	3078 N	3078	-0-	-0-	-0-	193	1	2885	3	N	-0-		-0-
06	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	187	1	2703	3	N	-0-		-0-
07	2821 N	2722	-0-	-99	-0-	193	1	2529	3	N	-0-		-0-
08	2821 N	2017	-0-	-804	-0-	193	1	1824	3	N	-0-		-0-
09	2730 N	2580	-0-	-150	-0-	187	1	2393	3	N	-0-		-0-
10	2728 N	2461	-0-	-267	-0-	193	1	2268	3	N	-0-		-0-
11	1950 N	720	-0-	-1230	-0-	62	1	658	3	N	-0-		-0-
12	2666 N	268	-0-	-2398	-0-	268	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		26,118		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS (BIG SALLINE)		//CONT.// 61842 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690										
WOODS -A-		WELL #: 1 T		RRCID -> 062200		COMPL. DATE 04/26/1975		TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DIKE		WELL #: 2		RRCID -> 063612		COMPL. DATE 07/07/1975		TOTAL DEPTH 4686 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SIKES-GREEN		WELL #: 1		RRCID -> 065749		COMPL. DATE 01/26/1976		TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	102 1	433 3	N	-0-			26
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	174 1	515 3	N	-0-			26
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	180 1	498 3	N	-0-			26
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	168 1	493 3	N	-0-			26
05	682 N	455	-0-	-227	-0-	455 3		N	-0-			26
06	660 N	466	-0-	-194	-0-	466 3		N	-0-			26
07	682 N	455	-0-	-227	-0-	455 3		N	-0-			26
08	465 N	100	-0-	-365	-0-	100 3		N	-0-			26
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	126 1	438 3	N	-0-			26
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	186 1	457 3	N	-0-			26
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	168 1	474 3	N	-0-			26
12	589 N	480	-0-	-109	-0-	186 1	294 3	N	-0-			26
TOTAL GAS PROD:		6,368				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MINERAL WELLS (BIG SALLINE)		//CONT.//		61842 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.//		197690									
SHIELDS		WELL #:		1	RRCID ->	072295	COMPL. DATE	05/16/1977	TOTAL DEPTH	4605	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1488 N	427	-0-	-1061	-0-	182 1	245 3	N	-0-			36
02		812 N	496	-0-	-316	-0-	161 1	333 3	N	2			38
							2 9						
03		1550 N	932	-0-	-618	-0-	291 1	641 3	N	-0-			38
04		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	335 1	795 3	N	-0-			38
05		527 N	409	-0-	-118	-0-	108 1	301 3	N	-0-			38
06		900 N	305	-0-	-595	-0-	95 1	210 3	N	-0-			38
07		1178 N	309	-0-	-869	-0-	100 1	209 3	N	-0-			38
08		403 N	353	-0-	-50	-0-	106 1	247 3	N	-0-			38
09		414 N	414	-0-	-0-	-0-	112 1	302 3	N	-0-			38
10		656 N	656	-0-	-0-	-0-	107 1	549 3	N	-0-			38
11		658 N	658	-0-	-0-	-0-	61 1	597 3	N	-0-			38
*12		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	138 1	909 3	N	-0-			38
TOTAL GAS PROD:			7,136										
TOTAL CONDENSATE PROD:										2			

HERZFELD FABRICATORS INC.		//CONT.//		381590	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
JOHNSON, J. M.		//CONT.//		1	RRCID ->	078436	COMPL. DATE	04/14/1989	TOTAL DEPTH	4995	PERF.	4398 - 4406	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		558 N	452	-0-	-106	-0-	46 1	406 2	N	-0-			-0-
02		406 N	373	-0-	-33	-0-	36 1	337 2	N	-0-			-0-
03		407 N	407	-0-	-0-	-0-	39 1	368 2	N	-0-			-0-
04		450 N	376	-0-	-74	-0-	35 1	341 2	N	-0-			-0-
05		457 N	457	-0-	-0-	-0-	43 1	414 2	N	-0-			-0-
06		419 N	419	-0-	-0-	-0-	38 1	381 2	N	-0-			-0-
07		403 N	367	-0-	-36	-0-	35 1	332 2	N	-0-			-0-
08		465 N	285	-0-	-180	-0-	27 1	258 2	N	-0-			-0-
09		420 N	303	-0-	-117	-0-	28 1	275 2	N	-0-			-0-
10		372 N	302	-0-	-70	-0-	28 1	274 2	N	-0-			-0-
*11		275 N	275	-0-	-0-	-0-	29 1	246 2	N	-0-			-0-
12		310 N	256	-0-	-54	-0-	26 1	230 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,272										
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

SPEARS, J.L.		//CONT.//		1	RRCID ->	078518	COMPL. DATE	08/04/1978	TOTAL DEPTH	4995	PERF.	4435 - 4442	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		992 N	624	-0-	-368	-0-	64 1	560 2	N	-0-			218
02		696 N	601	-0-	-95	-0-	58 1	543 2	N	-0-			218
03		713 N	676	-0-	-37	-0-	65 1	611 2	N	-0-			218
04		642 N	642	-0-	-0-	-0-	60 1	582 2	N	-0-	136 1		82
05		706 N	706	-0-	-0-	-0-	66 1	640 2	N	-0-			82
06		660 N	645	-0-	-15	-0-	59 1	586 2	N	-0-			82
07		651 N	648	-0-	-3	-0-	62 1	586 2	N	-0-			82
08		713 N	559	-0-	-154	-0-	53 1	506 2	N	-0-			82
09		660 N	559	-0-	-101	-0-	53 1	506 2	N	-0-			82
10		651 N	600	-0-	-51	-0-	55 1	545 2	N	-0-			82
11		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT			82
12		589 N	570	-0-	-19	-0-	57 1	513 2	N	-0-			82
TOTAL GAS PROD:			6,830										
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS (BIG SALINE)		//CONT.//		61842 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
KEATING ENERGY, INC.				453142										
CURTIS				WELL #:	3	RRCID ->	066481	COMPL. DATE	03/23/1976	TOTAL DEPTH	4275	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS (CADD0)				61842 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
BOX HILL OPERATING, INC.				084427										
MITCHELL 8 NE				WELL #:	1	RRCID ->	212277	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	4560	PERF. 4548 - 4503		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
775 N	717	-0-	-58 B	-0-	717 3	N	-0-							-0-
774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774 3	N	-0-							-0-
842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842 3	N	-0-							-0-
801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801 3	N	-0-							-0-
775 N	709	-0-	-66 B	-0-	709 3	N	-0-							-0-
750 N	709	-0-	-41 B	-0-	709 3	N	-0-							-0-
775 N	631	-0-	-144 B	-0-	631 3	N	-0-							-0-
713 N	704	-0-	-9 B	-0-	704 3	N	-0-							-0-
802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802 3	N	-0-							-0-
773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773 3	N	-0-							-0-
728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728 3	N	-0-							-0-
775 N	758	-0-	-17 B	-0-	758 3	N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:			8,948											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS (CONGLOMERATE)				61842 605	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012										
LANDRETH				WELL #:	1	RRCID ->	174881	COMPL. DATE	08/17/1999	TOTAL DEPTH	4865	PERF. 4600 - 4610		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
403 N	365	-0-	-38	-0-	365 2	N	-0-							-0-
377 N	290	-0-	-87	-0-	290 2	N	-0-							-0-
341 N	301	-0-	-40	-0-	301 2	N	-0-							-0-
360 N	359	-0-	-1	-0-	359 2	N	-0-							-0-
413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2	N	-0-							-0-
390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2	N	-0-							-0-
434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2	N	-0-							-0-
413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2	N	-0-							-0-
390 N	369	-0-	-21	-0-	369 2	N	-0-							-0-
434 N	378	-0-	-56	-0-	378 2	N	-0-							-0-
390 N	369	-0-	-21	-0-	369 2	N	-0-							-0-
372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-		N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:			4,081											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS (CONGLOMERATE)		//CONT.//	61842 605	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
KARPER OIL & GAS CORPORATION			451280						
WARREN		WELL #:	1	RRCID -> 114533	COMPL. DATE 10/12/1984	TOTAL DEPTH	4501	PERF. 4420 - 4424	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1055 N	1055	-0-	-0-	1055 2			15
02		956 N	956	-0-	-0-	956 2			15
03		1086 N	1086	-0-	-0-	1086 2			15
04		1189 N	1189	-0-	-0-	1189 2			15
05		1060 N	1060	-0-	-0-	1060 2			15
06		1050 N	984	-0-	-66	984 2			15
07		1240 N	950	-0-	-290	950 2			15
08		420 N	420	-0-	-0-	420 2			15
09		990 N	50	-0-	-940	50 2			15
10		1582 N	1582	-0-	-0-	1582 2			15
*11		1005 N	1005	-0-	-0-	1005 2			15
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			NO RPT	15
TOTAL GAS PROD:			10,337			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

PEBA OIL & GAS, INC.			648640	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
KATMANDU									
		WELL #:	2	RRCID -> 278240	COMPL. DATE 07/10/2015	TOTAL DEPTH	4818	PERF. 4243 - 4262	
01		4216	1016	-0-	-3200	1016 2			-0-
02		1305 #	75	-0-	-1230	75 2			-0-
03		1271 #	225	-0-	-1046	225 2			-0-
04		1230 #	279	-0-	-951	279 2			-0-
05		1271 #	337	-0-	-934	337 2			-0-
06		990 #	239	-0-	-751	239 2			-0-
07		465 R	465	-0-	-0-	465 2			-0-
08		468 N	468	-0-	-0-	468 2			-0-
09		431 N	431	-0-	-0-	431 2			-0-
10		465 N	461	-0-	-4	461 2			-0-
11		450 N	273	-0-	-177	273 2			-0-
12		434 N	244	-0-	-190	244 2			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,513			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

MINERAL WELLS (CONGL 4540)			61842 610	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
BOX HILL OPERATING, INC.			084427						
TURKEY CREEK		WELL #:	1	RRCID -> 107130	COMPL. DATE 04/04/1983	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4424 - 4432	
01		1705 N	1640	-0-	-65	1640 3			-0-
02		1508 N	466	-0-	-1042	466 3			-0-
03		1612 N	281	-0-	-1331	281 3			-0-
04		1590 N	326	-0-	-1264	326 3			-0-
05		496 N	335	-0-	-161	335 3			-0-
06		409 N	409	-0-	-0-	409 3			-0-
07		479 N	479	-0-	-0-	479 3			-0-
08		465 N	465	-0-	-0-	465 3			-0-
09		489 N	489	-0-	-0-	489 3			-0-
10		498 N	498	-0-	-0-	498 3			-0-
11		450 N	442	-0-	-8	442 3			-0-
12		496 N	452	-0-	-44	452 3			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,282			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS (CONGL 4540)		//CONT.//		61842 610	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC				684645							
PUTNAM				WELL #: 1	RRCID -> 097427	COMPL. DATE 05/27/1981	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4543 - 4547			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN)				61842 625	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
BOX HILL OPERATING, INC.				084427							
D C - S				WELL #: 3	RRCID -> 212129	COMPL. DATE 04/01/2005	TOTAL DEPTH 2923	PERF. 2736 - 2810			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		-0-
02	29 N	28	-0-	-1	-0-	28 3		N	-0-		-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-		-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3		N	-0-		-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-		-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3		N	-0-		-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3		N	-0-		-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-		-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3		N	-0-		-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-		-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 3		N	-0-		-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		256				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MINERAL WELLS (D C - S)				WELL #: 5	RRCID -> 238224	COMPL. DATE 01/03/2008	TOTAL DEPTH 2865	PERF. 2664 - 2772			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	236	-0-	-12	-0-	236 3		N	-0-		-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-		-0-
03	279 N	231	-0-	-48	-0-	231 3		N	-0-		-0-
04	240 N	177	-0-	-63	-0-	177 3		N	-0-		-0-
05	217 N	163	-0-	-54	-0-	163 3		N	-0-		-0-
06	210 N	141	-0-	-69	-0-	141 3		N	-0-		-0-
07	186 N	104	-0-	-82	-0-	104 3		N	-0-		-0-
08	155 N	121	-0-	-34	-0-	121 3		N	-0-		-0-
09	150 N	119	-0-	-31	-0-	119 3		N	-0-		-0-
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-		-0-
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	101 3		N	-0-		-0-
*12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,847				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN) //CONT.// 61842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925															
GILBERT, RED WELL #: 1 RRCID -> 090378 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2294 - 2322															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	21	1	82	3	Y	-0-			-0-
*02		116 N	69	-0-	-47	-0-	14	1	55	3	Y	-0-			-0-
*03		95 N	95	-0-	-0-	-0-	27	1	68	3	Y	-0-			-0-
*04		117 N	117	-0-	-0-	-0-	40	1	77	3	Y	-0-			-0-
*05		75 N	75	-0-	-0-	-0-	25	1	50	3	Y	-0-			-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07		124 N	63	-0-	-61	-0-	25	1	38	3	Y	-0-			-0-
*08	DLQ	G-10	109	-0-	109	-0-109	40	1	69	3	Y	-0-			-0-
*09		201 N	92	-0-	-109	-0-	33	1	59	3	Y	-0-			-0-
*10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	35	1	69	3	Y	-0-			-0-
*11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	35	1	72	3	Y	-0-			-0-
*12		108 N	108	-0-	-0-	-0-	34	1	74	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,042											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CHASTAIN WELL #: 1 RRCID -> 099124 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 4446 PERF. 2291 - 2574															
*01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	14	1	52	3	Y	-0-			-0-
*02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	13	1	49	3	Y	-0-			-0-
*03		83 N	83	-0-	-0-	-0-	24	1	59	3	Y	-0-			-0-
*04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	3	Y	-0-			-0-
*05		62 N	7	-0-	-55	-0-	2	1	5	3	Y	-0-			-0-
*06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	Y	-0-			-0-
*07		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
*08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			Y	-0-			-0-
*10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	14	1	27	3	Y	-0-			-0-
*11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	13	1	26	3	Y	-0-			-0-
*12		46 N	46	-0-	-0-	-0-	14	1	32	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			404											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PARKS-GILBERT WELL #: 2 RRCID -> 109106 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2380 - 2385															
*01		465 N	441	-0-	-24	-0-	91	1	350	3	Y	-0-			-0-
*02		435 N	429	-0-	-6	-0-	88	1	341	3	Y	-0-			-0-
*03		499 N	499	-0-	-0-	-0-	143	1	356	3	Y	-0-			-0-
*04		457 N	457	-0-	-0-	-0-	157	1	300	3	Y	-0-			-0-
*05		482 N	482	-0-	-0-	-0-	160	1	322	3	Y	-0-			-0-
*06		476 N	476	-0-	-0-	-0-	189	1	287	3	Y	-0-			-0-
*07		479 N	479	-0-	-0-	-0-	188	1	291	3	Y	-0-			-0-
*08	DLQ	G-10	464	-0-	464	-0-464	169	1	295	3	Y	-0-			-0-
*09		888 N	424	-0-	-464	-0-	152	1	272	3	Y	-0-			-0-
*10		451 N	451	-0-	-0-	-0-	152	1	299	3	Y	-0-			-0-
*11		427 N	427	-0-	-0-	-0-	138	1	289	3	Y	-0-			-0-
*12		451 N	451	-0-	-0-	-0-	142	1	309	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,480											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN)		//CONT.//	61842 625	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//	878925								
PARKS-GILBERT		WELL #:	3	RRCID ->	111953	COMPL. DATE	05/09/1984	TOTAL DEPTH	2550	PERF.	2174 - 2199
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*01		869 N	869	-0-	-0-	178 1	691 3	Y	-0-		-0-
*02		826 N	826	-0-	-0-	170 1	656 3	Y	-0-		-0-
*03		992 N	926	-0-	-66	265 1	661 3	Y	-0-		-0-
*04		886 N	886	-0-	-0-	304 1	582 3	Y	-0-		-0-
*05		935 N	935	-0-	-0-	310 1	625 3	Y	-0-		-0-
*06		989 N	989	-0-	-0-	393 1	596 3	Y	-0-		-0-
*07		1171 N	1171	-0-	-0-	458 1	713 3	Y	-0-		-0-
*08	DLQ	G-10	1025	-0-	1025	374 1	651 3	Y	-0-		-0-
*09		1800 N	935	-0-	-865	336 1	599 3	Y	-0-		-0-
*10		1020 N	860	-0-	-160	290 1	570 3	Y	-0-		-0-
*11		802 N	802	-0-	-0-	259 1	543 3	Y	-0-		-0-
*12		804 N	804	-0-	-0-	253 1	551 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,028			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WHARTON, HERMAN		WELL #:	2	RRCID ->	113137	COMPL. DATE	08/01/1984	TOTAL DEPTH	2801	PERF.	2205 - 2750
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MINERAL WELLS STRAWN "A"		61842 640	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO						
WESTRIDGE ENERGY MANAGEMENT LLC		912928									
WILLINGHAM		WELL #:	1	RRCID ->	172672	COMPL. DATE	03/04/1999	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2667 - 2689
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		30
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		30
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		30
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		30
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		30
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		30
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		30
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		30
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		30
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		30
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		30
12	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT		30
TOTAL GAS PROD:			11			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS (STRAWN, LOWER)		61842 650		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO								
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690														
WILLOUGHBY		WELL #: 1		RRCID -> 070495		COMPL. DATE 03/12/1977		TOTAL DEPTH 4692		PERF. 3121 - 0						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	496 N	495	-0-	-1 B	-0-	49	1	446	3	N	-0-					-0-
02	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	44	1	413	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	496 N	428	-0-	-68 B	-0-	49	1	379	3	N	-0-					-0-
04	480 N	313	-0-	-167 B	-0-	47	1	266	3	N	-0-					-0-
05	496 N	374	-0-	-122 B	-0-	63	1	311	3	N	-0-					-0-
06	420 N	266	-0-	-154 B	-0-	58	1	208	3	N	-0-					-0-
07	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	84	1	297	3	N	-0-					-0-
08	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	70	1	326	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	63	1	445	3	N	-0-					-0-
10	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	64	1	403	3	N	-0-					-0-
11	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	56	1	440	3	N	-0-					-0-
*12	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	83	1	449	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,113				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
WARREN, J.		WELL #: 1		RRCID -> 103019		COMPL. DATE 08/14/1987		TOTAL DEPTH 3127		PERF. 2808 - 2815						
01	93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	58 N	57	-0-	-1 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	60 N	22	-0-	-38 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	62 N	10	-0-	-52 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	30 N	2	-0-	-28 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	30 N	3	-0-	-27 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	4 N	NO RPT	-0-	-4 B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		247				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MINERAL WELLS (STRAWN, UPPER)		61842 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690														
WOODS -A-		WELL #: 1 C		RRCID -> 063513		COMPL. DATE 04/14/1975		TOTAL DEPTH 4555		PERF. 2632 - 0						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS (STRAWN 1800)		61842 692		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
TRUST OIL CO.		872124												
WILLINGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 167640		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 4332		PERF. 1826 - 1840				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-								TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MINERAL WELLS (STRAWN 2600)		61842 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
TOWER RESOURCES INC		862857												
WILSON, F.W.		WELL #: 1812		RRCID -> 148236		COMPL. DATE 09/20/1993		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 2562 - 2572				
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-		-0-			
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3	N	-0-		-0-			
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3	N	-0-		-0-			
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3	N	-0-		-0-			
05	651 N	486	-0-	-165	-0-	486	3	N	-0-		-0-			
06	570 N	460	-0-	-110	-0-	460	3	N	-0-		-0-			
07	589 N	448	-0-	-141	-0-	448	3	N	-0-		-0-			
08	496 N	433	-0-	-63	-0-	433	3	N	-0-		-0-			
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-		-0-			
10	434 N	407	-0-	-27	-0-	407	3	N	-0-		-0-			
11	420 N	319	-0-	-101	-0-	319	3	N	-0-		-0-			
12	496 N	356	-0-	-140	-0-	356	3	N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		5,488								TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)		61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
BFT OPERATING, L.L.C.		068493												
LLOYD, B. M.		WELL #: 1		RRCID -> 036880		COMPL. DATE 06/24/1965		TOTAL DEPTH 5451		PERF. N/A				
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-		-0-			
02	116 N	42	-0-	-74	-0-	42	2	N	-0-		-0-			
03	124 N	38	-0-	-86	-0-	38	2	N	-0-		-0-			
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-			
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-			
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-		-0-			
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-			
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-			
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-			
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		-0-			
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-		-0-			
*12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		555								TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.//		61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690										
BLAIR		WELL #: 1		RRCID -> 115503		COMPL. DATE 01/22/1985		TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4312 - 4320				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	94	1 849 3	N	-0-			-0-
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	85	1 802 3	N	-0-			-0-
03	837 N	754	-0-	-83	-0-	87	1 667 3	N	-0-			-0-
04	900 N	509	-0-	-391	-0-	77	1 432 3	N	-0-			-0-
05	961 N	496	-0-	-465	-0-	84	1 412 3	N	-0-			-0-
06	720 N	383	-0-	-337	-0-	84	1 299 3	N	-0-			-0-
07	527 N	297	-0-	-230	-0-	65	1 232 3	N	-0-			-0-
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	99	1 465 3	N	-0-			-0-
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	109	1 776 3	N	-0-			-0-
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	115	1 720 3	N	-0-			-0-
11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	106	1 831 3	N	-0-			-0-
12	930 N	539	-0-	-391	-0-	84	1 455 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,029		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GIBSON		WELL #: 1		RRCID -> 119462		COMPL. DATE 12/15/1985		TOTAL DEPTH 4622 PERF. 3994 - 4005				
01	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	505	1 965 3	N	-0-			17
02	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	455	1 1107 3	N	-0-			17
03	1612 N	1401	-0-	-211	-0-	387	1 1014 3	N	-0-			17
04	1410 N	1296	-0-	-114	-0-	333	1 963 3	N	-0-			17
05	1674 N	1008	-0-	-666	-0-	143	1 865 3	N	-0-			17
06	1350 N	932	-0-	-418	-0-	147	1 785 3	N	-0-			17
07	1333 N	893	-0-	-440	-0-	150	1 743 3	N	-0-			17
08	1023 N	983	-0-	-40	-0-	148	1 835 3	N	-0-			17
09	930 N	869	-0-	-61	-0-	132	1 737 3	N	-0-			17
10	899 N	781	-0-	-118	-0-	64	1 717 3	N	-0-			17
11	960 N	855	-0-	-105	-0-	79	1 776 3	N	-0-			17
12	899 N	832	-0-	-67	-0-	66	1 766 3	N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		12,882		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FIREWATER		WELL #: 1		RRCID -> 156190		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4405 - 4421				
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			142
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	128 1		14
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.//		61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690										
DIKE		WELL #: 2		RRCID -> 156671		COMPL. DATE 09/07/1995		TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4504 - 4510				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	496 N	491	-0-	-5	-0-	49 1	442 3	N	-0-			5
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	52 1	491 3	N	-0-			5
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	56 1	428 3	N	-0-			5
04	480 N	407	-0-	-73	-0-	62 1	345 3	N	-0-			5
05	589 N	263	-0-	-326	-0-	45 1	218 3	N	-0-			5
06	480 N	198	-0-	-282	-0-	43 1	155 3	N	-0-			5
07	434 N	168	-0-	-266	-0-	37 1	131 3	N	-0-			5
08	248 N	97	-0-	-151	-0-	17 1	80 3	N	-0-			5
09	210 N	65	-0-	-145	-0-	8 1	57 3	N	-0-			5
10	155 N	74	-0-	-81	-0-	10 1	64 3	N	-0-			5
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	18 1	138 3	N	-0-			5
*12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	19 1	105 3	N	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		3,070		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HERZFELD FABRICATORS INC.		381590		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DECKER, R.W. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 093814		COMPL. DATE 04/02/1981		TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4371 - 4387				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	589 N	535	-0-	-54	-0-	55 1	480 2	N	-0-			-0-
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	46 1	429 2	N	-0-			-0-
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	45 1	422 2	N	-0-			-0-
04	510 N	432	-0-	-78	-0-	41 1	391 2	N	-0-			-0-
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	48 1	463 2	N	-0-			-0-
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	41 1	410 2	N	-0-			-0-
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	47 1	444 2	N	-0-			-0-
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	64 1	610 2	N	-0-			-0-
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	53 1	531 2	N	-0-			-0-
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	54 1	538 2	N	-0-			-0-
11	660 N	474	-0-	-186	-0-	50 1	424 2	N	-0-			-0-
12	589 N	586	-0-	-3	-0-	59 1	527 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,272		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ITX CORPORATION		427179		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
WAGLEY, E. F., -C-		WELL #: 1		RRCID -> 017991		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4239 - 4429				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.//		61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ITX CORPORATION		//CONT.// 427179									
WAGLEY, E.F."C"		WELL #: 2		RRCID -> 088820		COMPL. DATE 07/20/1980		TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4232 - 4237			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3	N	-0-		18
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3	N	-0-		18
03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3	N	-0-		18
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3	N	-0-		18
05	806 N	785	-0-	-21	-0-	785	3	N	-0-		18
06	780 N	712	-0-	-68	-0-	712	3	N	-0-		18
07	806 N	704	-0-	-102	-0-	704	3	N	-0-		18
08	775 N	687	-0-	-88	-0-	687	3	N	-0-		18
09	720 N	689	-0-	-31	-0-	689	3	N	-0-		18
10	713 N	663	-0-	-50	-0-	663	3	N	-0-		18
11	660 N	451	-0-	-209	-0-	451	3	N	-0-		18
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT		18
TOTAL GAS PROD:		7,844		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
GRAND BERRY		WELL #: 2		RRCID -> 129835		COMPL. DATE 01/26/1989		TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4046 - 4056			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	186 N	102	-0-	-84	-0-	102	2	N	-0-		2
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-		2
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-		2
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-		2
05	279 N	163	-0-	-116	-0-	163	2	N	-0-		2
06	210 N	153	-0-	-57	-0-	153	2	N	-0-		2
07	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	2	N	-0-		2
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-		2
09	150 N	37	-0-	-113	-0-	37	2	N	-0-		2
10	155 N	64	-0-	-91	-0-	64	2	N	-0-		2
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-		2
*12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-		2
TOTAL GAS PROD:		1,576		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LEXGAS, INC.		500222		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
HART RANCH		WELL #: 8751		RRCID -> 017998		COMPL. DATE 05/26/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4234 - 4240			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-		-0-
02	174 N	166	-0-	-8	-0-	166	2	N	-0-		-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-		-0-
04	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	2	N	-0-		-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-		-0-
06	240 N	190	-0-	-50	-0-	190	2	N	-0-		-0-
07	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2	N	-0-		-0-
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-		-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-		-0-
10	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2	N	-0-		-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-		-0-
*12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,478		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.//		61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222											
HART RANCH		WELL #: 8691		RRCID -> 081355		COMPL. DATE 03/18/1984		TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4410 - 4431					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
02	116 N	103	-0-	-13	-0-	103	2		N	-0-			-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-			-0-
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2		N	-0-			-0-
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2		N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,341		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HART RANCH		WELL #: 8741		RRCID -> 081596		COMPL. DATE 12/19/1978		TOTAL DEPTH 4817 PERF. 4424 - 4427					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-			-0-
02	116 N	106	-0-	-10	-0-	106	2		N	-0-			-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-			-0-
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2		N	-0-			-0-
07	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2		N	-0-			-0-
08	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2		N	-0-			-0-
09	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2		N	-0-			-0-
10	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2		N	-0-			-0-
11	5820 X	4164	-0-	-1656	-0-	4164	2		N	-0-			-0-
12	6014 X	5148	-0-	-866	-0-	5148	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,142		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HART RANCH		WELL #: 8671		RRCID -> 084706		COMPL. DATE 07/27/1979		TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4454 - 4467					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.//		61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222							
HART RANCH		WELL #: 8681		RRCID -> 088085		COMPL. DATE 03/08/1979		TOTAL DEPTH 4884 PERF. 4772 - 4776	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	279 N	262	-0-	-17	-0-	262 2	N	-0-	-0-
02	261 N	241	-0-	-20	-0-	241 2	N	-0-	-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2	N	-0-	-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2	N	-0-	-0-
05	248 N	234	-0-	-14	-0-	234 2	N	-0-	-0-
06	240 N	230	-0-	-10	-0-	230 2	N	-0-	-0-
07	248 N	231	-0-	-17	-0-	231 2	N	-0-	-0-
08	248 N	186	-0-	-62	-0-	186 2	N	-0-	-0-
09	240 N	149	-0-	-91	-0-	149 2	N	-0-	-0-
10	217 N	141	-0-	-76	-0-	141 2	N	-0-	-0-
11	180 N	140	-0-	-40	-0-	140 2	N	-0-	-0-
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	141 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,471		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HART RANCH		WELL #: 8692		RRCID -> 088802		COMPL. DATE 07/01/1980		TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4133 - 4668	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2	N	-0-	-0-
02	116 N	106	-0-	-10	-0-	106 2	N	-0-	-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-	-0-
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	106 2	N	-0-	-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2	N	-0-	-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-	-0-
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 2	N	-0-	-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-	-0-
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 2	N	-0-	-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-	-0-
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106 2	N	-0-	-0-
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,283		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HART RANCH 876		WELL #: 1		RRCID -> 132696		COMPL. DATE 04/02/1980		TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4448 - 4456	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	744 N	720	-0-	-24	-0-	720 2	N	-0-	-0-
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2	N	-0-	-0-
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2	N	-0-	-0-
04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2	N	-0-	-0-
05	744 N	726	-0-	-18	-0-	726 2	N	-0-	-0-
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2	N	-0-	-0-
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2	N	-0-	-0-
08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2	N	-0-	-0-
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2	N	-0-	-0-
10	744 N	668	-0-	-76	-0-	668 2	N	-0-	-0-
11	720 N	458	-0-	-262	-0-	458 2	N	-0-	-0-
12	775 N	609	-0-	-166	-0-	609 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,317		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.//		61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
TARPON OIL & GAS CO.		836178										
RAMAC		WELL #: 1		RRCID -> 269427		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 4928 PERF. 4245 - 4260				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1705 X	94	-0-	-1611	-0-	94	3		N	-0-	128	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	128	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	128	
04	DLQ G-10	314	-0-	314	314	314	3		N	-0-	128	
05	DLQ G-10	546	-0-	546	860	546	3		N	-0-	128	
06	DLQ G-10	329	-0-	329	1189	329	3		N	-0-	128	
07	DLQ G-10	421	-0-	421	1610	421	3		N	-0-	128	
08	1935 N	325	-0-	-1610	-0-	325	3		N	-0-	128	
09	330 N	302	-0-	-28	-0-	302	3		N	-0-	128	
10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3		N	-0-	128	
*11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-	128	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	128	
TOTAL GAS PROD:		3,660		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
FARMER,C.M.		WELL #: 1		RRCID -> 094303		COMPL. DATE 05/22/1981		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4348 - 4354			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	17
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MINERAL WELLS,N.(CONGL,LO)		61844 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
HERZFIELD FABRICATORS INC.		381590									
DECKER, R. W. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 114291		COMPL. DATE 12/20/1984		TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4734 - 4740			
01	899 N	770	-0-	-129	-0-	79	1	691	2	N	-0-
02	754 N	738	-0-	-16	-0-	71	1	667	2	N	-0-
03	868 N	824	-0-	-44	-0-	79	1	745	2	N	-0-
04	750 N	746	-0-	-4	-0-	70	1	676	2	N	-0-
05	870 N	870	-0-	-0-	-0-	82	1	788	2	N	-0-
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	80	1	795	2	N	-0-
07	914 N	914	-0-	-0-	-0-	87	1	827	2	N	-0-
08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	90	1	849	2	N	-0-
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	89	1	881	2	N	-0-
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	87	1	870	2	N	-0-
*11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	97	1	827	2	N	-0-
12	992 N	949	-0-	-43	-0-	95	1	854	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,476		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS, N. (CONGL, LO)		//CONT.//		61844 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
HERZSFELD FABRICATORS INC.		//CONT.//		381590										
SPEARS, J.L. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	120971	COMPL. DATE	04/10/1986	TOTAL DEPTH	4980	PERF.	4416 - 4432		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		651 N	516	-0-	-135	-0-	53 1	463 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02		521 N	521	-0-	-0-	-0-	50 1	471 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03		580 N	580	-0-	-0-	-0-	56 1	524 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04		574 N	574	-0-	-0-	-0-	54 1	520 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05		621 N	621	-0-	-0-	-0-	58 1	563 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06		585 N	585	-0-	-0-	-0-	53 1	532 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07		614 N	614	-0-	-0-	-0-	59 1	555 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08		620 N	561	-0-	-59	-0-	54 1	507 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09		600 N	525	-0-	-75	-0-	48 1	477 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10		620 N	537	-0-	-83	-0-	49 1	488 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11		540 N	496	-0-	-44	-0-	52 1	444 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12		558 N	518	-0-	-40	-0-	52 1	466 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,648		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MINERAL WELLS, N. (ELLENBURGER)				61844 550	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PALO PINTO				
G & F OIL, INC.				292000										
RAGLE, L.		WELL #:		6	RRCID ->	256533	COMPL. DATE	11/11/2009	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	4680 - 4690		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*12		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,488		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LEXGAS, INC.				500222	NON-ASSOCIATED					CNTY: PALO PINTO				
HART 866														
		WELL #:		2	RRCID ->	096121	COMPL. DATE	10/25/1981	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	5128 - 5150		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05		124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06		120 N	103	-0-	-17	-0-	103 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07		124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11		120 N	118	-0-	-2	-0-	118 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12		124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,315		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS, N.(ELLENBURGER) //CONT.//		61844 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
NEWARK E&P OPERATING, LLC		606167										
KEECHI		WELL #: 1D		RRCID -> 270762		COMPL. DATE 07/11/2013		TOTAL DEPTH 7455		PERF. 5463 - 7455		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TERVITA, LLC		844072		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
LEWALLEN		WELL #: 1DW		RRCID -> 224594		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7024 - 7752		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MINERAL WELLS, NORTH (STRAWN)		61844 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
LEXGAS, INC.		500222										
HART		WELL #: 8681A		RRCID -> 070660		COMPL. DATE 04/19/1977		TOTAL DEPTH 4373		PERF. 3068 - 3078		
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2		N	-0-		-0-
02	174 N	151	-0-	-23	-0-	151	2		N	-0-		-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-		-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-		-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-		-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-		-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-		-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-		-0-
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2		N	-0-		-0-
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2		N	-0-		-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2		N	-0-		-0-
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,868			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MINERAL WELLS, NORTH (STRAWN) //CONT.// 61844 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222																	
BIG HART WELL #: 1 RRCID -> 147964 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3110 - 3117																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
02		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
03		1395 N	106	-0-	-1289	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04		1290 N	463	-0-	-827	-0-	463	2			N	-0-					-0-
05		1271 N	280	-0-	-991	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09		120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10		1395 N	105	-0-	-1290	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			5,325			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MINERAL WELLS, S. (ATOKA 4400) 61848 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO																	
PALO CROSS, LLC 637384																	
COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 093859 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4015 - 4060																	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DYMENT WELL #: 1 T RRCID -> 098077 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4336 - 4352																	
01		403 N	252	-0-	-151	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08		403 N	331	-0-	-72	-0-	331	3			N	-0-					-0-
09		360 N	328	-0-	-32	-0-	328	3			N	-0-					-0-
10		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
11		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
12		341 N	225	-0-	-116	-0-	225	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			3,949			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS, S. (CONGL)		61848 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ADKINS, MICHAEL H.		007933										
HOG MOUNTAIN		WELL #: 1		RRCID -> 082710		COMPL. DATE 02/26/1979		TOTAL DEPTH 4708 PERF. 4206 - 4211				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	241	-0-	241	241	241	2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	197	-0-	197	438	197	2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	438			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	14	-0-	14	452	14	2	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	465	13	2	N	-0-			-0-
06	598 X	133	-0-	-465	-0-	133	2	N	-0-			-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-			-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-			-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,034		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DALLAS PRODUCTION, INC.		197690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
JENKINS, LEON UNIT I		WELL #: 1 T		RRCID -> 094397		COMPL. DATE 04/17/1981		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4184 - 4186				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
FOWLER		WELL #: 1		RRCID -> 090665		COMPL. DATE 10/19/1980		TOTAL DEPTH 4794 PERF. 4219 - 4225				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	927	-0-	-158	-0-	927	3	N	-0-			-0-
02	870 N	802	-0-	-68	-0-	802	3	N	-0-			-0-
03	961 N	722	-0-	-239	-0-	722	3	N	-0-			-0-
04	900 N	795	-0-	-105	-0-	795	3	N	-0-			-0-
05	1023 N	870	-0-	-153	-0-	870	3	N	-0-			-0-
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3	N	-0-			-0-
07	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3	N	-0-			-0-
08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3	N	-0-			-0-
09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3	N	-0-			-0-
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3	N	-0-			-0-
11	930 N	842	-0-	-88	-0-	842	3	N	-0-			-0-
12	961 N	885	-0-	-76	-0-	885	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,420		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS, S. (CONGL)		//CONT.//		61848 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ROLLO RESOURCES, LLC				726791							
BUCHANAN, H. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	090673	COMPL. DATE	08/17/1991	TOTAL DEPTH	4425	PERF. 4284 - 4290
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL, 4000)				61848 580	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575							
WIGGINGTON		WELL #:		1	RRCID ->	107308	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH	4593	PERF. 3989 - 4005
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL 4140)				61848 590	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC				179256							
WELCH		WELL #:		2	RRCID ->	212969	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	4820	PERF. 4106 - 4120
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278 2	N	-0-		22
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420 2	N	-0-		22
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360 2	N	-0-		22
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240 2	N	-0-		22
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-		22
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256 2	N	-0-		22
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322 3	N	-0-		22
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	N	-0-		22
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
TOTAL GAS PROD:		2,287		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS, S. (CONGL 4140)		//CONT.//		61848 590	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
HILL OPERATING LLC				387979							
MCCLURE, PARKER		WELL #:		1	RRCID -> 100261	COMPL. DATE 04/14/1982	TOTAL DEPTH 4321	PERF. 4144	-	4152	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4270)				61848 593	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690							
HICKMAN, MELISSA		WELL #:		4	RRCID -> 254574	COMPL. DATE 11/15/2009	TOTAL DEPTH 4978	PERF. 4230	-	4240	
01	2976	X	2597	-0-	-379	-0-	2593 3	4 9	N	4	162
02	2552	N	2501	-0-	-51	-0-	2498 3	3 9	N	3	165
03	2759	N	2610	-0-	-149	-0-	2599 3	11 9	N	10	8
04	2520	N	2103	-0-	-417	-0-	2099 3	4 9	N	4	12
05	2666	N	2276	-0-	-390	-0-	2273 3	3 9	N	3	15
06	2520	N	2278	-0-	-242	-0-	2278 3		N	-0-	15
07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185 3		N	-0-	15
08	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482 3		N	-0-	15
09	2280	N	2262	-0-	-18	-0-	2262 3		N	-0-	15
10	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270 3		N	-0-	15
11	2400	N	2169	-0-	-231	-0-	2165 3	4 9	N	4	19
12	2325	N	2080	-0-	-245	-0-	2077 3	3 9	N	3	22
TOTAL GAS PROD:		27,813		TOTAL CONDENSATE PROD:		31					

PROCO OPERATING CO., INC.				679595			CNTY: PALO PINTO				
HART RANCH											
		WELL #:		1	RRCID -> 097984	COMPL. DATE 11/06/1981	TOTAL DEPTH 4448	PERF. 4274	-	4284	
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	20 1	100 2	N	-0-	-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	20 1	164 2	N	-0-	-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7 1	80 2	N	-0-	-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9 1	99 2	N	-0-	-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9 1	95 2	N	-0-	-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7 1	70 2	N	-0-	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		680		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4270) //CONT.//		61848 593		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC		870354												
MCCLURE		WELL #:		1		RRCID -> 112791		COMPL. DATE 08/21/1984		TOTAL DEPTH 4340		PERF. 4282 - 4298		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	149	-0-	149	149	149	2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	451	-0-	451	600	451	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	294	-0-	294	894	294	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	296	-0-	296	1190	296	2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	172	-0-	172	1362	172	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1362					N	-0-			-0-
08	1386 N	24	-0-	-1362	-0-	24	2			N	-0-			-0-
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-			-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			-0-
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,642		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MINERAL WELLS,S.(CONGL. 4550)		61848 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
CROSS, C. D.		190320												
TURNER		WELL #:		1		RRCID -> 100785		COMPL. DATE 05/20/1982		TOTAL DEPTH 4593		PERF. 4560 - 4570		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
PLUGGED AND ABANDONED_____		06/22/1991												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MINERAL WELLS,S.(GEORGIA CONGL)		61848 625		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO						
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC		179256												
HINKSTON, ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 098782		COMPL. DATE 04/25/1981		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4140 - 4190		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS, S. (GEORGIA CONGL) //CONT.//												
NALL OIL & GAS												
HUBBARD, J.G.												
WELL #: 1 RRCID -> 091355 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4254 - 4258												
61848 625 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	279 N	277	-0-	-2 B	-0-	40	1	237	2	N	-0-	-0-
02	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	40	1	226	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	40	1	243	2	N	-0-	-0-
04	270 N	253	-0-	-17 B	-0-	40	1	213	2	N	-0-	-0-
05	279 N	267	-0-	-12 B	-0-	40	1	227	2	N	-0-	-0-
06	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	40	1	245	2	N	-0-	-0-
07	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	40	1	229	2	N	-0-	-0-
08	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	40	1	302	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	228	-0-	-72 B	-0-	40	1	188	2	N	-0-	-0-
10	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	40	1	281	2	N	-0-	-0-
11	330 N	280	-0-	-50 B	-0-	40	1	240	2	N	-0-	-0-
12	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	40	1	205	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,316			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PALO CROSS, LLC												
MOORE, H.												
WELL #: 1 RRCID -> 097810 COMPL. DATE 01/11/1982 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4255 - 4261												
637384												
61848 730 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3			N	-0-	-0-
02	29 N	11	-0-	-18 B	-0-	11	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3			N	-0-	-0-
04	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13	3			N	-0-	-0-
05	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-	-0-
06	30 N	12	-0-	-18 B	-0-	12	3			N	-0-	-0-
07	13 N	11	-0-	-2 B	-0-	11	3			N	-0-	-0-
08	15 N	12	-0-	-3 B	-0-	12	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-	-0-
10	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-	-0-
11	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-	-0-
*12	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			175			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MINERAL WELLS, S (PEAK SAND)												
DALLAS PRODUCTION, INC.												
MURPHY-STONE UNIT 1												
WELL #: 1 RRCID -> 107720 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 2336 - 2343												
61848 730 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS, S (PEAK SAND) //CONT.// 61848 730 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MURPHY STONE UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 108792 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2362 - 2374

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		202 N	202	-0-	-0-	-0-	62 1	140 3	N	-0-			-0-
02		116 N	56	-0-	-60	-0-	17 1	39 3	N	-0-			-0-
03		155 N	57	-0-	-98	-0-	15 1	42 3	N	-0-			-0-
04		210 N	16	-0-	-194	-0-	5 1	11 3	N	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			-0-
09		191 N	191	-0-	-0-	-0-	48 1	143 3	N	-0-			-0-
10		242 N	242	-0-	-0-	-0-	97 1	145 3	N	-0-			-0-
11		573 N	573	-0-	-0-	-0-	111 1	462 3	N	-0-			-0-
*12		424 N	424	-0-	-0-	-0-	90 1	334 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,863	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

DUNAWAY, W. T. UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 110182 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2208 - 2214

01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	14 1	80 3	N	-0-			-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-			-0-
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	6 1	59 3	N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05		104 N	104	-0-	-0-	-0-	8 1	96 3	N	-0-			-0-
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	8 1	94 3	N	-0-			-0-
07		110 N	110	-0-	-0-	-0-	8 1	102 3	N	-0-			-0-
08		146 N	146	-0-	-0-	-0-	14 1	132 3	N	-0-			-0-
09		169 N	169	-0-	-0-	-0-	18 1	151 3	N	-0-			-0-
10		138 N	138	-0-	-0-	-0-	14 1	124 3	N	-0-			-0-
11		132 N	132	-0-	-0-	-0-	13 1	119 3	N	-0-			-0-
*12		140 N	140	-0-	-0-	-0-	13 1	127 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,200	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

STONE, C. UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 117940 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 2914 PERF. 2221 - 2231

01		217 N	171	-0-	-46	-0-	52 1	119 3	N	-0-			-0-
02		116 N	38	-0-	-78	-0-	12 1	26 3	N	-0-			-0-
03		279 N	103	-0-	-176	-0-	27 1	76 3	N	-0-			-0-
04		180 N	21	-0-	-159	-0-	6 1	15 3	N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-			-0-
09		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 1		N	-0-			-0-
10		262 N	262	-0-	-0-	-0-	105 1	157 3	N	-0-			-0-
11		437 N	437	-0-	-0-	-0-	84 1	353 3	N	-0-			-0-
*12		159 N	159	-0-	-0-	-0-	34 1	125 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,321	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS, S.(PRICE SAND)		61848 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690													
PRICE, D.		WELL #: 1		RRCID -> 088870		COMPL. DATE 06/03/1980		TOTAL DEPTH 4830		PERF. 1846 - 1868					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	44	1	308	3	N	-0-				-0-
02	348 N	322	-0-	-26	-0-	43	1	279	3	N	-0-				-0-
03	372 N	369	-0-	-3	-0-	47	1	322	3	N	-0-				-0-
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	46	1	377	3	N	-0-				-0-
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	54	1	323	3	N	-0-				-0-
06	360 N	307	-0-	-53	-0-	42	1	265	3	N	-0-				-0-
07	434 N	314	-0-	-120	-0-	43	1	271	3	N	-0-				-0-
08	372 N	256	-0-	-116	-0-	23	1	233	3	N	-0-				-0-
09	300 N	199	-0-	-101	-0-	32	1	167	3	N	-0-				-0-
10	310 N	206	-0-	-104	-0-	33	1	173	3	N	-0-				-0-
11	240 N	226	-0-	-14	-0-	36	1	190	3	N	-0-				-0-
*12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	34	1	196	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,581		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SCOGGINS, J.		61848 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
		882575													
		WELL #: 1		RRCID -> 113905		COMPL. DATE 05/04/1984		TOTAL DEPTH 3028		PERF. 2052 - 2060					
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	N	-0-				-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-				-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	N	-0-				-0-
04	60 N	38	-0-	-22	-0-	4	1	34	3	N	-0-				-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-				-0-
06	60 N	12	-0-	-48	-0-	2	1	10	3	N	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		229		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MINERAL WELLS, S.(R-GCONGL)		61848 775		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		882575													
REDDELL		WELL #: 1		RRCID -> 160412		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4396 - 4404					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MINERAL WELLS, S.(R-GCONGL)		//CONT.//		61848 775	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		//CONT.//		882575										
TURNER		WELL #:		1	RRCID ->	171955	COMPL. DATE	02/10/1999	TOTAL DEPTH	4620	PERF.	4384 - 4391		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2425)				61848 835	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC				179256										
REESE, KAYLER		WELL #:		1	RRCID ->	258992	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	4575	PERF.	2438 - 2442		
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-		-0-		
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-		-0-		
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-		-0-		
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-		-0-		
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-		-0-		
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-		-0-		
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-		-0-		
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-		-0-		
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		3,710				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2850)				61848 840	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
BOX HILL OPERATING, INC.				084427										
BROGDON		WELL #:		1	RRCID ->	217886	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	2724	PERF.	2415 - 2596		
01	403 N	347	-0-	-56	-0-	347	3		N	-0-		-0-		
02	348 N	322	-0-	-26	-0-	322	3		N	-0-		-0-		
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-		-0-		
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-		-0-		
05	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	3		N	-0-		-0-		
06	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	3		N	-0-		-0-		
07	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3		N	-0-		-0-		
08	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3		N	-0-		-0-		
09	330 N	309	-0-	-21	-0-	309	3		N	-0-		-0-		
10	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	3		N	-0-		-0-		
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-		-0-		
12	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3		N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		3,903				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2850) //CONT.//												61848 840	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC												179256											
HUBERT												WELL #:	1	RRCID ->	267883	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	2933	PERF.	2834	-	2852
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
			STATUS (CODE)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE									
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-									
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-									
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
TOTAL GAS PROD:												142	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 3680)												61848 860	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PALO PINTO							
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC												179256											
BARNES												WELL #:	1	RRCID ->	101138	COMPL. DATE	07/29/1982	TOTAL DEPTH	3896	PERF.	3714	-	3734
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-									
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-									
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-									
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-									
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-									
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-									
TOTAL GAS PROD:												-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DALLAS PRODUCTION, INC.												197690											
JENKINS, LEON UNIT 1												WELL #:	1	RRCID ->	105188	COMPL. DATE	03/10/1983	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3691	-	3706
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-									
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-											
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-									
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-									
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-									
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-									
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-									
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-											
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-									
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-									
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-									
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-									
TOTAL GAS PROD:												-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680) //CONT.//		61848 860		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO						
LAFFOON FARM		481009												
CASADOR "A"		WELL #:		2AU		RRCID -> 104798		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4645 PERF. 3714 - 3738		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-					
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-					
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-					
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-					
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-					
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-					
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-					
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-					
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-					
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-					

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925						TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3783 - 3790					
MEPCO-ELECTRA		WELL #:		1 C		RRCID -> 100724		COMPL. DATE 06/04/1982					
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-				
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-				
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-				
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-				
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-				
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-				
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-				
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-				
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-				

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AIRPORT		WELL #:		2		RRCID -> 101968		COMPL. DATE 08/23/1982		TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3751 - 3790			
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-				
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-				
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-				
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-				
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-				
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-				
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-				
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-				
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-				

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.//														
BOX HILL OPERATING, INC.														
CANYON VIEW														
WELL #: 1 RRCID -> 204783 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 2737 - 2849														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
02		29 N	27	-0-	-2	-0-	27	3		N	-0-			-0-
03		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
04		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			-0-
05		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
06		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-			-0-
07		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-
08		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-			-0-
10		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
11		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3		N	-0-			-0-
12		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			240											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC														
TOLBERT,DORA UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 093484 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4874 PERF. 2417 - 2441														
01		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			33
02		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			33
03		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			33
04		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			33
05		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			33
06		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			33
07		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			33
08		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			33
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
TOTAL GAS PROD:			2,187											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

TOLBERT,DORA UNIT #2														
WELL #: 2 RRCID -> 097983 COMPL. DATE 01/09/1982 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2434 - 2441														
01		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			6
02		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			6
03		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			6
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			6
05		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			6
06		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			6
07		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			6
08		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			6
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:			1,025											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.// 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690																	
HESS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 086062 COMPL. DATE 12/07/1979													TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2790	-	2830
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
01		176 N	176	-0-	-0-	-0-	22	1	154	3	N	-0-		-0-			
02		136 N	136	-0-	-0-	-0-	18	1	118	3	N	-0-		-0-			
03		155 N	143	-0-	-12	-0-	18	1	125	3	N	-0-		-0-			
04		180 N	153	-0-	-27	-0-	17	1	136	3	N	-0-		-0-			
05		155 N	128	-0-	-27	-0-	18	1	110	3	N	-0-		-0-			
06		150 N	139	-0-	-11	-0-	19	1	120	3	N	-0-		-0-			
07		155 N	122	-0-	-33	-0-	17	1	105	3	N	-0-		-0-			
08		124 N	123	-0-	-1	-0-	19	1	104	3	N	-0-		-0-			
09		150 N	120	-0-	-30	-0-	19	1	101	3	N	-0-		-0-			
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	20	1	104	3	N	-0-		-0-			
11		120 N	107	-0-	-13	-0-	17	1	90	3	N	-0-		-0-			
*12		131 N	131	-0-	-0-	-0-	19	1	112	3	N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:			1,602				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DUNAWAY, W.T. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 090675 COMPL. DATE 10/20/1980													TOTAL DEPTH	3465	PERF. 2782	-	2804
01		372 N	100	-0-	-272	-0-	28	1	72	3	N	-0-		-0-			
02		174 N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-		-0-			
03		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-		-0-			
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		-0-			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:			100				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HESS, W. UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 090696 COMPL. DATE 10/31/1980													TOTAL DEPTH	4423	PERF. 2794	-	2812
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.// 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690															
PEAK, B. UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 091043 COMPL. DATE 11/03/1980										TOTAL DEPTH	4335	PERF. 2804 - 2814			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		482 N	482	-0-	-0-	-0-	61	1	421	3	N	-0-			-0-
02		387 N	387	-0-	-0-	-0-	52	1	335	3	N	-0-			-0-
03		434 N	404	-0-	-30	-0-	52	1	352	3	N	-0-			-0-
04		480 N	433	-0-	-47	-0-	47	1	386	3	N	-0-			-0-
05		403 N	378	-0-	-25	-0-	54	1	324	3	N	-0-			-0-
06		417 N	417	-0-	-0-	-0-	57	1	360	3	N	-0-			-0-
07		434 N	408	-0-	-26	-0-	56	1	352	3	N	-0-			-0-
08		386 N	386	-0-	-0-	-0-	60	1	326	3	N	-0-			-0-
09		420 N	338	-0-	-82	-0-	54	1	284	3	N	-0-			-0-
10		403 N	346	-0-	-57	-0-	55	1	291	3	N	-0-			-0-
11		360 N	317	-0-	-43	-0-	50	1	267	3	N	-0-			-0-
12		341 N	335	-0-	-6	-0-	50	1	285	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,631											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MELTON-TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091395 COMPL. DATE 10/15/1980										TOTAL DEPTH	4318	PERF. 2799 - 2817			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DUNAWAY, W.T. UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 092702 COMPL. DATE 04/01/1981										TOTAL DEPTH	3053	PERF. 2830 - 2840			
01		143 N	143	-0-	-0-	-0-	51	1	92	3	N	-0-			-0-
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	54	1	151	3	N	-0-			-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
04		90 N	64	-0-	-26	-0-	21	1	43	3	N	-0-			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			412											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.//		61848 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690									
GLIDEWELL, M. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 097809		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2814 - 2826			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	64	1 444 3	N	-0-		3
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	54	1 347 3	N	-0-		3
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	62	1 419 3	N	-0-		3
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	59	1 484 3	N	-0-		3
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	71	1 426 3	N	-0-		3
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	68	1 424 3	N	-0-		3
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	87	1 554 3	N	-0-		3
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	106	1 577 3	N	-0-		3
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	118	1 618 3	N	-0-		3
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	120	1 632 3	N	-0-		3
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	107	1 569 3	N	-0-		3
*12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	96	1 550 3	N	-0-		3
TOTAL GAS PROD:		7,056		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RHODES-GREEN UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 099653		COMPL. DATE 01/03/1982		TOTAL DEPTH 4465 PERF. 2541 - 2549			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	26	1 178 3	N	-0-		-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	26	1 167 3	N	-0-		-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	24	1 165 3	N	-0-		-0-
04	210 N	161	-0-	-49	-0-	17	1 144 3	N	-0-		-0-
05	217 N	152	-0-	-65	-0-	22	1 130 3	N	-0-		-0-
06	180 N	154	-0-	-26	-0-	21	1 133 3	N	-0-		-0-
07	155 N	133	-0-	-22	-0-	18	1 115 3	N	-0-		-0-
08	155 N	127	-0-	-28	-0-	20	1 107 3	N	-0-		-0-
09	150 N	119	-0-	-31	-0-	19	1 100 3	N	-0-		-0-
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	19	1 101 3	N	-0-		-0-
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	18	1 96 3	N	-0-		-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	16	1 95 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,777		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		882575		RRCID -> 111552		COMPL. DATE 05/17/1984		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2815 - 2844			
GLIDEWELL, J. UNIT I		WELL #: 2									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN UP) DALLAS PRODUCTION, INC. KELLY, VELMA		61848 880 197690		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
WELL #:		1		RRCID -> 093733		COMPL. DATE 08/20/1991		TOTAL DEPTH 4470		PERF. 2388 - 2394				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PEAK, B. UNIT I		WELL #:		1		RRCID -> 110181		COMPL. DATE 08/19/1980		TOTAL DEPTH 4475		PERF. 2498 - 2502		
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	19	1	133	3	N	-0-			-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	13	1	85	3	N	-0-			-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	16	1	110	3	N	-0-			-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	13	1	105	3	N	-0-			-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	20	1	118	3	N	-0-			-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	19	1	119	3	N	-0-			-0-
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	15	1	94	3	N	-0-			-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	20	1	107	3	N	-0-			-0-
09	120 N	63	-0-	-57	-0-	10	1	53	3	N	-0-			-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	21	1	111	3	N	-0-			-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	19	1	104	3	N	-0-			-0-
*12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	17	1	99	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,440				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GLOVER, H.		WELL #:		1		RRCID -> 139945		COMPL. DATE 06/05/1991		TOTAL DEPTH 4425		PERF. 2423 - 2476		
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-			-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-			-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	N	-0-			-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	3	N	-0-			-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	N	-0-			-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	3	N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		130				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN UP)//CONT.// 61848 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
LAWSON STASIO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143017 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2410 - 2419

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM														
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-														
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

GILL HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144794 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2503 - 2528

01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	51	1	355	3	N	-0-				-0-														
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	47	1	304	3	N	-0-				-0-														
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	58	1	394	3	N	-0-				-0-														
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	49	1	401	3	N	-0-				-0-														
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	52	1	314	3	N	-0-				-0-														
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	34	1	213	3	N	-0-				-0-														
07	217 N	198	-0-	-19	-0-	27	1	171	3	N	-0-				-0-														
08	217 N	206	-0-	-11	-0-	32	1	174	3	N	-0-				-0-														
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	35	1	186	3	N	-0-				-0-														
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	29	1	154	3	N	-0-				-0-														
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	41	1	219	3	N	-0-				-0-														
12	217 N	198	-0-	-19	-0-	29	1	169	3	N	-0-				-0-														
TOTAL GAS PROD: 3,538															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
CANN WELL #: 3 RRCID -> 121301 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 4451 PERF. 2448 - 2630

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-														
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-														
PLUGGED AND ABANDONED 07/25/2016 - PLUGGED 07/25/16																													
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN UP)//CONT.//														
PALO CROSS, LLC														
DYMENT														
WELL #: 1 C RRCID -> 098078 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2762 - 2774														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		310 N	228	-0-	-82	-0-	228	3		N	-0-			-0-
02		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
03		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
04		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
05		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-			-0-
06		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-
07		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			-0-
08		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
09		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
10		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-			-0-
11		300 N	284	-0-	-16	-0-	284	2		N	-0-			-0-
12		310 N	217	-0-	-93	-0-	217	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,667											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND)														
DALLAS PRODUCTION, INC.														
KATE														
WELL #: 1 RRCID -> 104764 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 980 - 1129														
01		93 N	43	-0-	-50	-0-	16	1	27	3	N	-0-		-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-		-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			43											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BLACKWELL-GLOVER														
WELL #: 2 RRCID -> 108378 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1208 PERF. 1038 - 1079														
01		310 N	90	-0-	-220	-0-	32	1	58	3	N	-0-		-0-
02		145 N	80	-0-	-65	-0-	21	1	59	3	N	-0-		-0-
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-		-0-
04		90 N	6	-0-	-84	-0-	2	1	4	3	N	-0-		-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			176											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND) //CONT.// 61848 930 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690													
EDMONDSON "E" WELL #: 7 RRCID -> 239781 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 1299 PERF. 1126 - 1150													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		310 N	73	-0-	-237	-0-	23	1	50	3	N	-0-	-0-
02		203 N	44	-0-	-159	-0-	9	1	35	3	N	-0-	-0-
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			117				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DUNAWAY WELL #: 2 RRCID -> 240707 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 1299 PERF. 1036 - 1268													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		186 N	69	-0-	-117	-0-	25	1	44	3	N	-0-	-0-
02		116 N	31	-0-	-85	-0-	8	1	23	3	N	-0-	-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			100				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SAND VALLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 241455 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 2814 PERF. 801 - 872													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND) //CONT.// 61848 930 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
DUNAWAY WELL #: 1 RRCID -> 278954 COMPL. DATE 09/22/2015 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1054 - 1076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	100	-0-	-365	-0-	36	1	64	3	N	-0-	-0-
02	435	-0-	-0-	-435	-0-					N	-0-	-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		100				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

LOWRANCE INC. 511345
BEAN WELL #: 2 RRCID -> 108111 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 1275 PERF. 1121 - 1144

01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-	-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-	-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-	-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-	-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-	-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-	-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-	-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-	-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-	-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-	-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-	-0-
*12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,101				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

SMITH, J.V. OIL COMPANY 792516
KESSLER WELL #: 2 RRCID -> 110723 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 1085 PERF. 1002 - 1015

01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-	-0-
02	116 N	23	-0-	-93	-0-	23	1			N	-0-	-0-
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	1			N	-0-	-0-
04	90 N	33	-0-	-57	-0-	33	1			N	-0-	-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-	-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-	-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-	-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-	-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-	-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-	-0-
*11	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		623				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND) //CONT.// 61848 930 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
SMITH, JERRY V. 792925																	
KESSLER WELL #: 3 RRCID -> 110724 COMPL. DATE 04/08/1984 TOTAL DEPTH 1155 PERF. 1022 - 1044																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

MINERAL WELLS S. (4270) 61848 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC 179256																	
WELCH WELL #: 1 RRCID -> 097425 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 4269 - 4273																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

HILL WELL #: 1 RRCID -> 216262 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 4836 PERF. 4110 - 4116																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					10
02		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					10
03		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					10
04		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					10
05		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					10
06		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					10
07		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					10
08		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					10
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
TOTAL GAS PROD: 5,175													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS S. (4270)		//CONT.//		61848 950	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
SMITH, J.V. OIL COMPANY				792516						
KESSLER		WELL #:		5	RRCID -> 278500	COMPL. DATE 10/08/2015	TOTAL DEPTH 4560	PERF. 4223	-	4228
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4836	-0-	-0-	-4836	-0-				-0-
02		4524	-0-	-0-	-4524	-0-				-0-
03		1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-				-0-
04		150 #	-0-	-0-	-150	-0-				-0-
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08		T. A.	1160	-0-	1160	1160	2			-0-
09		T. A.	525	-0-	525	1685	2			-0-
10		T. A.	318	-0-	318	2003	2			-0-
*11		2073 R	70	-0-	-2003	-0-	2			-0-
12		558 N	79	-0-	-479	-0-	1	40	2	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,152		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MINGUS (BIG SALINE)		61886 175		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO				
MINGUS OIL & GAS		569683								
FERGUSON UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 129052	COMPL. DATE 10/24/1988	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 1740	-	1750
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO				
FERGUSON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 122913	COMPL. DATE 11/15/1986	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 2880	-	3148
01	713 N	701	-0-	-12	-0-	152	1	549	3	-0-
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	145	1	498	3	-0-
03	713 N	656	-0-	-57	-0-	156	1	500	3	-0-
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					-0-
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					-0-
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,000		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MINGUS (BIG SALINE)		//CONT.//		61886 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555											
FERGUSON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	132563	COMPL. DATE	11/07/1989	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2969	-	3169	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1550 N	1297	-0-	-253	-0-	70	1	1227	3	N	-0-				-0-
02	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	91	1	1481	3	N	-0-				-0-
03	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	101	1	1418	3	N	-0-				-0-
04	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	101	1	1320	3	N	-0-				-0-
05	1550 N	1467	-0-	-83	-0-	122	1	1345	3	N	-0-				-0-
06	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	147	1	1388	3	N	-0-				-0-
07	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	137	1	1357	3	N	-0-				-0-
08	1457 N	1414	-0-	-43	-0-	124	1	1290	3	N	-0-				-0-
09	1500 N	1347	-0-	-153	-0-	135	1	1212	3	N	-0-				-0-
10	1488 N	1348	-0-	-140	-0-	121	1	1227	3	N	-0-				-0-
11	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	120	1	1275	3	N	-0-				-0-
12	1395 N	1315	-0-	-80	-0-	119	1	1196	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		17,124		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FERGUSON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	152341	COMPL. DATE	12/21/1994	TOTAL DEPTH	3372	PERF.	2938	-	3030	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	806 N	798	-0-	-8	-0-	69	1	729	3	N	-0-				-0-
02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	70	1	737	3	N	-0-				-0-
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	80	1	747	3	N	-0-				-0-
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-				-0-
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-				-0-
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,432		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

9K INVESTMENTS LLC		988752		1	RRCID ->	129144	COMPL. DATE	11/22/1988	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	2946	-	3196	
BIELINSKI		WELL #:		1											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-				-0-
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-				-0-
03	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-				-0-
04	300 N	249	-0-	-51	-0-	249	2			N	-0-				-0-
05	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-				-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-				-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-				-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-				-0-
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-				-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-				-0-
*11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-				-0-
*12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,523		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

MINGUS (STRAWN) REVAL EXPLORATION LLC HARLIN			61886 250 703607		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
			WELL #:	1	RRCID ->	224481	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	3625	PERF.	1567 - 1583		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SAGUARO PETROLEUM, LLC BORCHER-WILBAR			743325		RRCID ->	132937	COMPL. DATE	10/24/1989	TOTAL DEPTH	3968	PERF.	1710 - 1720		
			WELL #:	1										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	31	-0-	31		31	3		Y	-0-			-0-
08	76	N	45	-0-	-31		-0-	45	3	Y	-0-			-0-
09	84	N	84	-0-	-0-		-0-	84	3	Y	-0-			-0-
10	94	N	94	-0-	-0-		-0-	94	3	Y	-0-			-0-
*11	70	N	70	-0-	-0-		-0-	70	2	Y	-0-			-0-
*12	294	N	294	-0-	-0-		-0-	294	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			618	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

LONG, LOLITA			WELL #:		4	RRCID ->	134040	COMPL. DATE	02/26/1990	TOTAL DEPTH	3671	PERF.	1775 - 1803	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-		295			Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		295			Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		295			Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-		295			Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-		295			Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-		295			Y	-0-			-0-
07	T. A.		19	-0-	19		314	19	3	Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	52	-0-	52		366	52	3	Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	101	-0-	101		467	101	3	Y	-0-			-0-
10	T. A.		123	-0-	123		590	123	3	Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	92	-0-	92		682	92	2	Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	133	-0-	133		815	133	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			520	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MINGUS (STRAWN 1700)		61886 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555											
FERGUSON		WELL #: 5		RRCID -> 150668		COMPL. DATE 07/18/1994		TOTAL DEPTH 1950		PERF. 1740 - 1806			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	41	1	253	3	N	-0-	-0-	-0-
02	348 N	312	-0-	-36	-0-	42	1	270	3	N	-0-	-0-	-0-
03	434 N	200	-0-	-234	-0-	38	1	162	3	N	-0-	-0-	-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		806		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

INDIANOLA RR "5"		WELL #: 1		RRCID -> 171484		COMPL. DATE 11/05/1998		TOTAL DEPTH 3860		PERF. 1937 - 1963			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HERRERA		WELL #: 5		RRCID -> 171798		COMPL. DATE 12/12/1998		TOTAL DEPTH 3485		PERF. 1776 - 1783			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MINGUS (STRAWN 1700) //CONT.// 61886 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
 HERRERA WELL #: 7 RRCID -> 178554 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 2204 PERF. 1816 - 1824

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

MINNIE (STRAWN 1380) 61907 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
 CARAWAY WELL #: 2 RRCID -> 093001 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 1350 - 1360

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12					
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-	
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-	
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-	
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-	
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-			-0-	
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-	
07	155	N	57	-0-	-98	-0-	57	3			N	-0-			-0-	
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-	
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-	
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-	
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			458												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MIS RAIZES (DUFFER) 62094 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 BILMAC OIL CO., INC. 070875
 EZZELL WELL #: 1 RRCID -> 118515 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3805 - 3813

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34	
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-			34	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34	
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			34	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34	
TOTAL GAS PROD:			2												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MIS RAIZES (DUFFER)		//CONT.//		62094 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN				
KING ENERGY RESOURCES				465526							
TATOM, R. N.		WELL #:		1	RRCID -> 103280	COMPL. DATE 11/18/1982	TOTAL DEPTH 4186	PERF. 3856	-	3861	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		527 N	50	-0-	-477	-0-	50 2		N	-0-	40
02		435 N	52	-0-	-383	-0-	52 2		N	-0-	40
03		341 N	146	-0-	-195	-0-	146 2		N	-0-	40
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-	40
05		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-	40
06		150 N	136	-0-	-14	-0-	136 2		N	-0-	40
07		186 N	128	-0-	-58	-0-	128 2		N	-0-	40
08		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-	40
09		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-	40
10		124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2		N	-0-	40
11		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-	40
12		186 N	58	-0-	-128	-0-	58 2		N	-0-	40
TOTAL GAS PROD:		1,569		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FOSTER, NATHAN S.		WELL #:		1	RRCID -> 105055	COMPL. DATE 04/04/1983	TOTAL DEPTH 4010	PERF. 3822	-	3848	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		248 N	108	-0-	-140	-0-	108 2		N	-0-	26
02		232 N	188	-0-	-44	-0-	188 2		N	-0-	26
03		186 N	167	-0-	-19	-0-	167 2		N	-0-	26
04		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-	26
05		186 N	147	-0-	-39	-0-	147 2		N	-0-	26
06		150 N	49	-0-	-101	-0-	49 2		N	-0-	26
07		217 N	100	-0-	-117	-0-	100 2		N	-0-	26
08		155 N	85	-0-	-70	-0-	85 2		N	-0-	26
09		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-	26
10		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-	26
11		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-	26
12		186 N	155	-0-	-31	-0-	155 2		N	-0-	26
TOTAL GAS PROD:		1,886		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FOSTER, STEVE		WELL #:		1	RRCID -> 107133	COMPL. DATE 09/08/1983	TOTAL DEPTH 4139	PERF. 3835	-	3842	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MIS RAIZES (DUFFER)		//CONT.//		62094 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN				
KING ENERGY RESOURCES		//CONT.//		465526							
CARTER T. A		WELL #:		1	RRCID -> 108263	COMPL. DATE 11/23/1983	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3895	-	3902	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2	N	-0-	-0-	
02		29 N	28	-0-	-1	-0-	28 2	N	-0-	-0-	
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-	-0-	
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-	-0-	
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-	-0-	
06		60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2	N	-0-	-0-	
07		62 N	25	-0-	-37	-0-	25 2	N	-0-	-0-	
08		62 N	25	-0-	-37	-0-	25 2	N	-0-	-0-	
09		60 N	19	-0-	-41	-0-	19 2	N	-0-	-0-	
10		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-	-0-	
11		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-	-0-	
12		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			403							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

PILLANS		WELL #:		1	RRCID -> 115320	COMPL. DATE 02/25/1985	TOTAL DEPTH 4025	PERF. 3806	-	3814	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2	N	-0-	25	
02		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-	25	
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-	25	
04		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-	25	
05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-	25	
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-	25	
07		62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2	N	-0-	25	
08		62 N	36	-0-	-26	-0-	36 2	N	-0-	25	
09		60 N	28	-0-	-32	-0-	28 2	N	-0-	25	
10		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2	N	-0-	25	
11		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-	25	
12		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-	25	
TOTAL GAS PROD:			463							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

TATOM, R. N.		WELL #:		2	RRCID -> 172348	COMPL. DATE 04/08/1998	TOTAL DEPTH 4260	PERF. 3836	-	3856	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		93 N	29	-0-	-64	-0-	29 2	N	-0-	-0-	
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-	-0-	
03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-	-0-	
04		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-	-0-	
05		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	N	-0-	-0-	
06		120 N	98	-0-	-22	-0-	98 2	N	-0-	-0-	
07		124 N	87	-0-	-37	-0-	87 2	N	-0-	-0-	
08		124 N	73	-0-	-51	-0-	73 2	N	-0-	-0-	
09		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-	-0-	
10		93 N	55	-0-	-38	-0-	55 2	N	-0-	-0-	
11		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-	-0-	
12		186 N	32	-0-	-154	-0-	32 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,065							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

OIL AND GAS DIVISION

MISSION MTN. (DUFFER)		62129 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN					
PETEX		659782											
CAPPs "2993" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262295		COMPL. DATE 05/15/2011		TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3948 - 3954					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2	N	-0-			60
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2	N	-0-			60
03	1178	N	859	-0-	-319	-0-	859	2	N	-0-			60
04	1320	N	67	-0-	-1253	-0-	67	2	N	-0-			60
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-			60
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-			60
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
TOTAL GAS PROD:		3,431				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WAGLEY		WELL #: 1		RRCID -> 269378		COMPL. DATE 06/14/2013		TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3954 - 3966					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1154	-0-	-303	-0-	1154	2	N	-0-			-0-
02	1276	N	1235	-0-	-41	-0-	1235	2	N	-0-			-0-
03	1271	N	959	-0-	-312	-0-	959	2	N	-0-			-0-
04	1110	N	49	-0-	-1061	-0-	49	2	N	-0-			-0-
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-			-0-
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2	N	-0-			-0-
08	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2	N	-0-			-0-
09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2	N	-0-			-0-
10	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2	N	-0-			-0-
11	2160	N	1588	-0-	-572	-0-	1588	2	N	-0-			-0-
12	1736	N	1638	-0-	-98	-0-	1638	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,167				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WYLIE '2998'		WELL #: 1		RRCID -> 270775		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3967 - 3980					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			-0-
02	29	N	13	-0-	-16	-0-	13	2	N	-0-			-0-
03	15	N	9	-0-	-6	-0-	9	2	N	-0-			-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2	N	-0-			-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		46				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MISSION MTN. (DUFFER)		//CONT.//		62129 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALLAHAN		
PINTAIL PRODUCTION CO., INC.				665709						
MOORE		WELL #:		RRCID -> 128699	COMPL. DATE 09/02/1988	TOTAL DEPTH 4235	PERF. 3976	- 3981		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28
PLUGGED AND ABANDONED 05/08/2004										

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTIE (MARBLE FALLS)				62229 666	ASSOCIATED	49B		CNTY: COMANCHE		
DMV PIPELINE LLC				221580						
TURNER		WELL #:		3	RRCID -> 115819	COMPL. DATE 03/18/1985	TOTAL DEPTH 2934	PERF. 2750	- 2760	
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	185	-0-	185	185	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	173	-0-	173	358	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	167	-0-	167	525	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	146	-0-	146	671	2	Y	-0-		-0-
05	844 R	173	-0-	-671	-0-	2	Y	-0-		-0-
06	192 R	192	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-		-0-
07	190 R	190	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-		-0-
08	224 R	224	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-		-0-
09	180 #	145	-0-	-35	-0-	2	Y	-0-		-0-
10	186 #	170	-0-	-16	-0-	2	Y	-0-		-0-
11	180 #	158	-0-	-22	-0-	2	Y	-0-		-0-
12	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-		Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER		WELL #:		7	RRCID -> 118568	COMPL. DATE 09/09/1985	TOTAL DEPTH 3058	PERF. 2551	- 2572	
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	420	-0-	420	420	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	378	-0-	378	798	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	346	-0-	346	1144	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	285	-0-	285	1429	2	Y	-0-		-0-
05	1787 R	358	-0-	-1429	-0-	2	Y	-0-		-0-
06	397 R	397	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-		-0-
07	393 R	393	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-		-0-
08	462 R	462	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-		-0-
09	300 #	285	-0-	-15	-0-	2	Y	-0-		-0-
10	352 R	352	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-		-0-
11	322 R	322	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-		-0-
12	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-		Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE								
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580												
TURNER		WELL #: 1		RRCID -> 119335	COMPL. DATE 01/07/1972	TOTAL DEPTH 3232	PERF. 2742	- 2748						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TURNER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 129379	COMPL. DATE 06/04/1985	TOTAL DEPTH 2997	PERF. 2564	- 2572						
01	DLQ G-10	247	-0-	247	247	247	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	231	-0-	231	478	231	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	223	-0-	223	701	223	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	195	-0-	195	896	195	2	Y	-0-					-0-
05	1127 R	231	-0-	-896	-0-	231	2	Y	-0-					-0-
06	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	2	Y	-0-					-0-
07	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	2	Y	-0-					-0-
08	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	2	Y	-0-					-0-
09	210 #	194	-0-	-16	-0-	194	2	Y	-0-					-0-
10	279 #	227	-0-	-52	-0-	227	2	Y	-0-					-0-
11	270 #	211	-0-	-59	-0-	211	2	Y	-0-					-0-
12	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,566				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TURNER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 129380	COMPL. DATE 06/02/1985	TOTAL DEPTH 2975	PERF. 2552	- 2572						
01	DLQ G-10	161	-0-	161	161	161	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	173	-0-	173	334	173	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	167	-0-	167	501	167	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	146	-0-	146	647	146	2	Y	-0-					-0-
05	820 R	173	-0-	-647	-0-	173	2	Y	-0-					-0-
06	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2	Y	-0-					-0-
07	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2	Y	-0-					-0-
08	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2	Y	-0-					-0-
09	180 #	145	-0-	-35	-0-	145	2	Y	-0-					-0-
10	186 #	170	-0-	-16	-0-	170	2	Y	-0-					-0-
11	180 #	158	-0-	-22	-0-	158	2	Y	-0-					-0-
12	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,901				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
TURNER "C" WELL #: 8 RRCID -> 129381 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2694 - 2702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	111	-0-	111	176	111 2		Y	-0-			-0-
02	276 R	100	-0-	-176	-0-	100 2		Y	-0-			-0-
03	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2		Y	-0-			-0-
04	120 #	102	-0-	-18	-0-	102 2		Y	-0-			-0-
05	124 #	106	-0-	-18	-0-	106 2		Y	-0-			-0-
06	120 #	115	-0-	-5	-0-	115 2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	114	-0-	114	114	114 2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	134	-0-	134	248	134 2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	100	-0-	100	348	100 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	102	-0-	102	450	102 2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	101	-0-	101	551	101 2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	551			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,185										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TURNER "C" WELL #: 9 RRCID -> 129382 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2666 - 2704

01	14B2 EXT	111	-0-	111	195	111 2		Y	-0-			-0-
02	299 R	104	-0-	-195	-0-	104 2		Y	-0-			-0-
03	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112 2		Y	-0-			-0-
04	120 #	101	-0-	-19	-0-	101 2		Y	-0-			-0-
05	124 #	115	-0-	-9	-0-	115 2		Y	-0-			-0-
06	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128 2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	127	-0-	127	127	127 2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	148	-0-	148	275	148 2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	101	-0-	101	376	101 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	114	-0-	114	490	114 2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	105	-0-	105	595	105 2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	595			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,266										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DENNIS, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 137435 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2665 - 2740

01	DLQ G-10	15	-0-	15	15	15 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	31	-0-	31	46	31 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	69	-0-	69	115	69 2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	32	-0-	32	147	32 2		Y	-0-			-0-
05	161 R	14	-0-	-147	-0-	14 2		Y	-0-			-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
07	62 #	47	-0-	-15	-0-	47 2		Y	-0-			-0-
08	62 #	49	-0-	-13	-0-	49 2		Y	-0-			-0-
09	30 #	21	-0-	-9	-0-	21 2		Y	-0-			-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
11	60 #	7	-0-	-53	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		285										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED	49B			CNTY: COMANCHE			
DMV PIPELINE LLC		//CONT.//		221580								
BETH		WELL #:		1	RRCID ->	144076	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2724 -	2750
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	901	-0-	901	901	901	2		Y	-0-		28
02	DLQ G-10	828	-0-	828	1729	828	2		Y	-0-		28
03	DLQ G-10	780	-0-	780	2509	780	2		Y	-0-		28
04	DLQ G-10	748	-0-	748	3257	748	2		Y	-0-		28
05	4008 R	751	-0-	-3257	-0-	751	2		Y	-0-		28
06	870 #	763	-0-	-107	-0-	763	2		Y	-0-		28
07	899 #	783	-0-	-116	-0-	783	2		Y	-0-		28
08	775 #	681	-0-	-94	-0-	681	2		Y	-0-		28
09	750 #	569	-0-	-181	-0-	569	2		Y	-0-		28
10	775 #	667	-0-	-108	-0-	667	2		Y	-0-		28
11	750 #	719	-0-	-31	-0-	719	2		Y	-0-		28
12	775 #	NO RPT	-0-	-775	-0-				Y	NO RPT		28
TOTAL GAS PROD:		8,190		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEB		WELL #:		1	RRCID ->	147961	COMPL. DATE	07/02/1989	TOTAL DEPTH	2852	PERF. 2712 -	2734
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	478	-0-	478	478	478	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	438	-0-	438	916	438	2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	454	-0-	454	1370	454	2		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	477	-0-	477	1847	477	2		Y	-0-		-0-
05	2297 R	450	-0-	-1847	-0-	450	2		Y	-0-		-0-
06	458 R	458	-0-	-0-	-0-	458	2		Y	-0-		-0-
07	496 #	487	-0-	-9	-0-	487	2		Y	-0-		-0-
08	496 #	411	-0-	-85	-0-	411	2		Y	-0-		-0-
09	480 #	418	-0-	-62	-0-	418	2		Y	-0-		-0-
10	496 #	379	-0-	-117	-0-	379	2		Y	-0-		-0-
11	480 #	369	-0-	-111	-0-	369	2		Y	-0-		-0-
12	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,819		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DENNIS, BOB		WELL #:		1	RRCID ->	147963	COMPL. DATE	06/01/1991	TOTAL DEPTH	2944	PERF. 2718 -	2756
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	363	-0-	363	363	355	2	8 9	Y	7		70
02	DLQ G-10	303	-0-	303	666	303	2		Y	-0-		70
03	DLQ G-10	392	-0-	392	1058	350	2	42 9	Y	38		108
04	DLQ G-10	285	-0-	285	1343	270	2	15 9	Y	14		122
05	1541 R	198	-0-	-1343	-0-	179	2	19 9	Y	17		139
06	390 #	354	-0-	-36	-0-	319	2	35 9	Y	32	152 1	19
07	403 #	359	-0-	-44	-0-	349	2	10 9	Y	9		28
08	403 #	310	-0-	-93	-0-	308	2	2 9	Y	2		30
09	300 #	293	-0-	-7	-0-	293	2		Y	-0-		30
10	372 #	282	-0-	-90	-0-	282	2		Y	-0-		30
11	360 #	239	-0-	-121	-0-	239	2		Y	-0-		30
12	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-				Y	NO RPT		30
TOTAL GAS PROD:		3,378		TOTAL CONDENSATE PROD:		119						

OIL AND GAS DIVISION

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED	49B		CNTY: COMANCHE					
DMV PIPELINE LLC		//CONT.//		221580									
TURNER "D"		WELL #:		10	RRCID ->	218865	COMPL. DATE	12/10/1985	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2708 - 2740	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		534 R	534	-0-	-0-	526 2		8 9	N	7			35
02		493 #	390	-0-	-103	390 2			N	-0-			35
03		591 R	591	-0-	-0-	591 2			N	-0-			35
04		547 R	547	-0-	-0-	545 2		2 9	N	2			37
05		527 #	490	-0-	-37	484 2		6 9	N	5			42
06		547 R	547	-0-	-0-	543 2		4 9	N	4			46
07		571 R	571	-0-	-0-	571 2			N	-0-			46
08		625 R	625	-0-	-0-	613 2		12 9	N	11			57
09		553 R	553	-0-	-0-	529 2		24 9	N	22			79
10		527 #	322	-0-	-205	322 2			N	-0-			79
11		510 #	432	-0-	-78	432 2			N	-0-			79
12		527 #	NO RPT	-0-	-527				N	NO RPT			79
TOTAL GAS PROD:			5,602			TOTAL CONDENSATE PROD:				51			

L.R.D.		WELL #:		1	RRCID ->	218866	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	2925	PERF.	2700 - 2752
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

BRUCE		WELL #:		1	RRCID ->	218867	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	3006	PERF.	2649 - 2746
01	713 #	532	-0-	-181	-0-	532 2			N	-0-		-0-
02	580 #	404	-0-	-176	-0-	404 2			N	-0-		-0-
03	775 #	293	-0-	-482	-0-	293 2			N	-0-		-0-
04	750 #	110	-0-	-640	-0-	110 2			N	-0-		-0-
05	558 #	163	-0-	-395	-0-	163 2			N	-0-		-0-
06	510 #	301	-0-	-209	-0-	301 2			N	-0-		-0-
07	434 #	14	-0-	-420	-0-	14 2			N	-0-		-0-
08	484 R	484	-0-	-0-	-0-	484 2			N	-0-		-0-
09	607 R	607	-0-	-0-	-0-	607 2			N	-0-		-0-
10	518 R	518	-0-	-0-	-0-	518 2			N	-0-		-0-
*11	526 R	526	-0-	-0-	-0-	526 2			N	-0-		-0-
12	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,952			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OIL AND GAS DIVISION

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE							
DOAN, GARY				221653										
WALKER				WELL #:	1	RRCID ->	092414	COMPL. DATE	10/24/1980	TOTAL DEPTH	2933	PERF.	2612 - 2726	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		310 #	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
02		232 #	-0-	-0-	-232	-0-				N	-0-			-0-
03		248 #	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
04		240 #	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726										
HEATHINGTON UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	098259	COMPL. DATE	11/25/1981	TOTAL DEPTH	2992	PERF.	2664 - 2672	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		589 #	474	-0-	-115	-0-	474	2		N	-0-	1	7	28
02		551 #	429	-0-	-122	-0-	427	2	2 9	N	2			30
03		589 #	556	-0-	-33	-0-	555	2	1 9	N	1			31
04		570 #	545	-0-	-25	-0-	544	2	1 9	N	1			32
05		589 #	561	-0-	-28	-0-	560	2	1 9	N	1			33
06		540 #	467	-0-	-73	-0-	465	2	2 9	N	2			35
07		558 #	484	-0-	-74	-0-	483	2	1 9	N	1			36
08		562 R	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-			36
09		587 R	587	-0-	-0-	-0-	586	2	1 9	N	1			37
10		600 R	600	-0-	-0-	-0-	599	2	1 9	N	1			38
11		540 #	532	-0-	-8	-0-	532	2		N	-0-			38
12		620 #	586	-0-	-34	-0-	586	2		N	-0-			38
TOTAL GAS PROD:		6,383								TOTAL CONDENSATE PROD:				10

EISON				WELL #:	2	RRCID ->	113919	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	2988	PERF.	2561 - 2870	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		682 #	535	-0-	-147	-0-	522	2	13 9	N	12			153
02		638 #	548	-0-	-90	-0-	535	2	13 9	N	12	128	1	37
03		651 #	584	-0-	-67	-0-	581	2	3 9	N	3			40
04		630 #	574	-0-	-56	-0-	571	2	3 9	N	3			43
05		620 #	588	-0-	-32	-0-	586	2	2 9	N	2			45
06		570 #	519	-0-	-51	-0-	517	2	2 9	N	2			47
07		589 #	509	-0-	-80	-0-	509	2		N	-0-			47
08		589 #	575	-0-	-14	-0-	572	2	3 9	N	3			50
09		570 #	567	-0-	-3	-0-	566	2	1 9	N	1			51
10		589 #	580	-0-	-9	-0-	580	2		N	-0-			51
11		570 #	516	-0-	-54	-0-	516	2		N	-0-			51
12		589 #	571	-0-	-18	-0-	570	2	1 9	N	1			52
TOTAL GAS PROD:		6,666								TOTAL CONDENSATE PROD:				39

OIL AND GAS DIVISION

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114231 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2522 - 2710

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		155 #	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-	20	7			57
02		145 #	88	-0-	-57	-0-	87	2	1	9	N	1					58
03		155 #	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					58
04		150 #	84	-0-	-66	-0-	84	2			N	-0-					58
05		137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					58
06		128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					58
07		165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					58
08		147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					58
09		152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					58
10		156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					58
11		150 #	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					58
12		155 #	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 1,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STOKES, W.D. WELL #: 1 RRCID -> 125637 COMPL. DATE 03/27/1980 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2697 - 2718

01		217 #	121	-0-	-96	-0-	121	2			Y	-0-	2	7			158
02		318 R	318	-0-	-0-	-0-	316	2	2	9	Y	2					160
03		300 R	300	-0-	-0-	-0-	292	2	8	9	Y	7	39	1			128
04		289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-	111	1			17
05		301 R	301	-0-	-0-	-0-	300	2	1	9	Y	1					18
06		270 R	270	-0-	-0-	-0-	268	2	2	9	Y	2					20
07		341 #	266	-0-	-75	-0-	266	2			Y	-0-					20
08		310 #	298	-0-	-12	-0-	298	2			Y	-0-					20
09		300 #	294	-0-	-6	-0-	292	2	2	9	Y	2					22
10		310 #	301	-0-	-9	-0-	299	2	2	9	Y	2					24
11		300 #	278	-0-	-22	-0-	277	2	1	9	Y	1					25
*12		323 R	323	-0-	-0-	-0-	321	2	2	9	Y	2					27

TOTAL GAS PROD: 3,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

STOKES, W.D. WELL #: 2 RRCID -> 125638 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2700 - 2726

01		403 #	111	-0-	-292	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
02		377 #	229	-0-	-148	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
03		403 #	211	-0-	-192	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
04		360 #	209	-0-	-151	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
05		372 #	217	-0-	-155	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
06		240 #	194	-0-	-46	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
07		248 #	193	-0-	-55	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
08		217 #	215	-0-	-2	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
09		212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
10		217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
11		210 #	201	-0-	-9	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
*12		233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE													
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726													
DUSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141643 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2568 - 2668													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE

01		217 #	174	-0-	-43	-0-	174	2		N	-0-	13 7	64
02		203 #	181	-0-	-22	-0-	181	2		N	-0-		64
03		217 #	199	-0-	-18	-0-	199	2		N	-0-		64
04		210 #	195	-0-	-15	-0-	195	2		N	-0-		64
05		217 #	199	-0-	-18	-0-	198	2	1 9	N	1		65
06		180 #	164	-0-	-16	-0-	164	2		N	-0-		65
07		217 #	146	-0-	-71	-0-	146	2		N	-0-		65
08		217 #	184	-0-	-33	-0-	184	2		N	-0-		65
09		210 #	192	-0-	-18	-0-	192	2		N	-0-	33 1	32
10		196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-		32
11		180 #	172	-0-	-8	-0-	172	2		N	-0-		32
*12		196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-		32
TOTAL GAS PROD:			2,198		TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 146394 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3117 PERF. 2610 - 2852													

01		217 #	68	-0-	-149	-0-	68	2		Y	-0-		-0-
02		203 #	3	-0-	-200	-0-	3	2		Y	-0-		-0-
03		186 #	82	-0-	-104	-0-	82	2		Y	-0-		-0-
04		180 #	55	-0-	-125	-0-	55	2		Y	-0-		-0-
05		186 #	27	-0-	-159	-0-	27	2		Y	-0-		-0-
06		90 #	3	-0-	-87	-0-	3	2		Y	-0-		-0-
07		93 #	19	-0-	-74	-0-	19	2		Y	-0-		-0-
08		93 #	64	-0-	-29	-0-	64	2		Y	-0-		-0-
09		60 #	36	-0-	-24	-0-	36	2		Y	-0-		-0-
10		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-		-0-
11		60 #	20	-0-	-40	-0-	20	2		Y	-0-		-0-
12		62 #	21	-0-	-41	-0-	21	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			430		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 148649 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2644 - 2849													

01		126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2		Y	-0-		-0-
02		149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	2		Y	-0-		-0-
03		151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	2		Y	-0-		-0-
04		165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	2		Y	-0-		-0-
05		171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2		Y	-0-		-0-
06		168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	2		Y	-0-		-0-
07		186 #	157	-0-	-29	-0-	157	2		Y	-0-		-0-
08		186 #	153	-0-	-33	-0-	153	2		Y	-0-		-0-
09		192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2		Y	-0-		-0-
10		186 #	183	-0-	-3	-0-	183	2		Y	-0-		-0-
11		180 #	164	-0-	-16	-0-	164	2		Y	-0-		-0-
*12		164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,943		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 FRASIER WELL #: 1 RRCID -> 148794 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3128 PERF. 2568 - 2900

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	
						UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01		465 #	398	-0-	-67	-0-	398 2		N	-0-	2 7		138
02		435 #	405	-0-	-30	-0-	397 2	8 9	N	7			145
03		465 #	422	-0-	-43	-0-	421 2	1 9	N	1	124 1		22
04		451 R	451	-0-	-0-	-0-	445 2	6 9	N	5			27
05		465 #	451	-0-	-14	-0-	448 2	3 9	N	3			30
06		420 #	297	-0-	-123	-0-	294 2	3 9	N	3			33
07		465 #	373	-0-	-92	-0-	369 2	4 9	N	4			37
08		465 #	464	-0-	-1	-0-	458 2	6 9	N	5			42
09		464 R	464	-0-	-0-	-0-	455 2	9 9	N	8			50
10		465 #	455	-0-	-10	-0-	449 2	6 9	N	5			55
11		450 #	293	-0-	-157	-0-	290 2	3 9	N	3			58
12		465 #	296	-0-	-169	-0-	294 2	2 9	N	2			60
TOTAL GAS PROD:			4,769										
				TOTAL CONDENSATE PROD:			46						

HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 148795 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 2557 - 2734

01		155 #	68	-0-	-87	-0-	68 2		Y	-0-			-0-
02		145 #	3	-0-	-142	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
03		155 #	82	-0-	-73	-0-	82 2		Y	-0-			-0-
04		150 #	55	-0-	-95	-0-	55 2		Y	-0-			-0-
05		155 #	26	-0-	-129	-0-	26 2		Y	-0-			-0-
06		90 #	3	-0-	-87	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
07		93 #	19	-0-	-74	-0-	19 2		Y	-0-			-0-
08		93 #	64	-0-	-29	-0-	64 2		Y	-0-			-0-
09		60 #	36	-0-	-24	-0-	36 2		Y	-0-			-0-
10		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-			-0-
11		60 #	20	-0-	-40	-0-	20 2		Y	-0-			-0-
12		62 #	21	-0-	-41	-0-	21 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			429										
				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 174634 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2698 - 2718

01		93 #	28	-0-	-65	-0-	28 2		Y	-0-			-0-
02		106 R	106	-0-	-0-	-0-	106 2		Y	-0-			-0-
03		93 #	85	-0-	-8	-0-	85 2		Y	-0-			-0-
04		90 #	64	-0-	-26	-0-	64 2		Y	-0-			-0-
05		124 #	87	-0-	-37	-0-	87 2		Y	-0-			-0-
06		120 #	73	-0-	-47	-0-	73 2		Y	-0-			-0-
07		T. A.	93	-0-	93	93	93 2		Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	93			Y	-0-			-0-
09		T. A.	78	-0-	78	171	78 2		Y	-0-			-0-
10		247 R	76	-0-	-171	-0-	76 2		Y	-0-			-0-
11		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 2		Y	-0-			-0-
12		93 #	77	-0-	-16	-0-	77 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			832										
				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 174636 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2706 - 2716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 #	31	-0-	-62	-0-	31 2		Y	-0-			-0-
02	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114 2		Y	-0-			-0-
03	93 #	92	-0-	-1	-0-	92 2		Y	-0-			-0-
04	90 #	70	-0-	-20	-0-	70 2		Y	-0-			-0-
05	124 #	94	-0-	-30	-0-	94 2		Y	-0-			-0-
06	120 #	79	-0-	-41	-0-	79 2		Y	-0-			-0-
07	T. A.	101	-0-	101	101	101 2		Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	101			Y	-0-			-0-
09	T. A.	85	-0-	85	186	85 2		Y	-0-			-0-
10	268 R	82	-0-	-186	-0-	82 2		Y	-0-			-0-
11	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70 2		Y	-0-			-0-
12	93 #	84	-0-	-9	-0-	84 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 3 RRCID -> 184219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2993 PERF. 2520 - 2709

01	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 2		Y	-0-			-0-
02	29 #	5	-0-	-24	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
03	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82 2		Y	-0-			-0-
04	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55 2		Y	-0-			-0-
05	31 #	26	-0-	-5	-0-	26 2		Y	-0-			-0-
06	30 #	3	-0-	-27	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
07	93 #	19	-0-	-74	-0-	19 2		Y	-0-			-0-
08	93 #	63	-0-	-30	-0-	63 2		Y	-0-			-0-
09	60 #	36	-0-	-24	-0-	36 2		Y	-0-			-0-
10	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-			-0-
11	60 #	20	-0-	-40	-0-	20 2		Y	-0-			-0-
12	62 #	21	-0-	-41	-0-	21 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "A" WELL #: 1 RRCID -> 273517 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2526 - 2706

01	217 #	137	-0-	-80	-0-	137 2		Y	-0-			-0-
02	232 #	161	-0-	-71	-0-	161 2		Y	-0-			-0-
03	248 #	163	-0-	-85	-0-	163 2		Y	-0-			-0-
04	240 #	179	-0-	-61	-0-	179 2		Y	-0-			-0-
05	217 #	186	-0-	-31	-0-	186 2		Y	-0-			-0-
06	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183 2		Y	-0-			-0-
07	186 #	170	-0-	-16	-0-	170 2		Y	-0-			-0-
08	186 #	166	-0-	-20	-0-	166 2		Y	-0-			-0-
09	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209 2		Y	-0-			-0-
10	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199 2		Y	-0-			-0-
11	180 #	178	-0-	-2	-0-	178 2		Y	-0-			-0-
*12	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES, G. WELL #: 5 RRCID -> 281358 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2516 - 2717

09	150 #	115	-0-	-35	-0-	115 2		N	-0-			-0-
10	155 #	110	-0-	-45	-0-	110 2		N	-0-			-0-
11	150 #	103	-0-	-47	-0-	103 2		N	-0-			-0-
12	155 #	106	-0-	-49	-0-	106 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 J OIL & GAS INC. 427779
 GLOVER, S.E. WELL #: 1 RRCID -> 079619 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 3281 PERF. 2692 - 2712

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02		87 #	-0-	-0-	-87	-0-				N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2016 - PLUGGED 10/05/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON-HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079672 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2682 - 2716

01		310 #	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
02		290 #	18	-0-	-272	-0-	18	2		N	-0-			-0-
03		421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-
04		300 #	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
05		310 #	237	-0-	-73	-0-	237	2		N	-0-			-0-
06		300 #	155	-0-	-145	-0-	155	2		N	-0-			-0-
07		310 #	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
08		310 #	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
09		240 #	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
*10		248 #	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
*11		150 #	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACE OIL AND GAS CO. 667700
 STRAUB, E.J.A. WELL #: 1 RRCID -> 060438 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 2655 - 0

01		108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
02		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
03		93 #	21	-0-	-72	-0-	21	2		N	-0-			-0-
04		90 #	20	-0-	-70	-0-	20	2		N	-0-			-0-
05		93 #	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-			-0-
06		90 #	1	-0-	-89	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07		93 #	1	-0-	-92	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08		62 #	1	-0-	-61	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09		60 #	5	-0-	-55	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
*11		26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
12		1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 PLACE OIL AND GAS CO. //CONT.// 667700
 BRANDON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062429 COMPL. DATE 04/21/1975 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 2497 - 2576

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 #	153	-0-	-33	-0-	153	2		N	-0-			-0-
02		145 #	128	-0-	-17	-0-	128	2		N	-0-			-0-
03		160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
04		150 #	143	-0-	-7	-0-	143	2		N	-0-			-0-
05		155 #	136	-0-	-19	-0-	136	2		N	-0-			-0-
06		150 #	116	-0-	-34	-0-	116	2		N	-0-			-0-
07		155 #	131	-0-	-24	-0-	131	2		N	-0-			-0-
08		168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
09		150 #	116	-0-	-34	-0-	116	2		N	-0-			-0-
10		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
11		150 #	79	-0-	-71	-0-	79	2		N	-0-			-0-
12		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAUB WELL #: 1 RRCID -> 062430 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2612 - 0

01		93 #	23	-0-	-70	-0-	23	2		N	-0-			-0-
02		29 #	20	-0-	-9	-0-	20	2		N	-0-			-0-
03		124 #	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-			-0-
04		120 #	100	-0-	-20	-0-	100	2		N	-0-			-0-
05		93 #	15	-0-	-78	-0-	15	2		N	-0-			-0-
06		90 #	1	-0-	-89	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07		93 #	1	-0-	-92	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08		93 #	1	-0-	-92	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09		90 #	20	-0-	-70	-0-	20	2		N	-0-			-0-
10		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
*11		129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
12		1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARLEY L. E. WELL #: 2 RRCID -> 066885 COMPL. DATE 05/15/1976 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

01		372 #	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
02		290 #	1	-0-	-289	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03		372 #	162	-0-	-210	-0-	162	2		N	-0-			-0-
04		360 #	1	-0-	-359	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05		266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-
06		450 R	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			-0-
07		397 R	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-			-0-
08		393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			-0-
09		270 #	176	-0-	-94	-0-	176	2		N	-0-			-0-
10		465 #	1	-0-	-464	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11		450 #	1	-0-	-449	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12		403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 PLACE OIL AND GAS CO. //CONT.// 667700
 STEPHENS N.E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068860 COMPL. DATE 10/20/1976 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2478 - 2630

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		508 R	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-			-0-
02		472 R	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-			-0-
03		527 #	512	-0-	-15	-0-	512 2		N	-0-			-0-
04		510 #	499	-0-	-11	-0-	499 2		N	-0-			-0-
05		527 #	506	-0-	-21	-0-	506 2		N	-0-			-0-
06		510 #	483	-0-	-27	-0-	483 2		N	-0-			-0-
07		527 #	498	-0-	-29	-0-	498 2		N	-0-			-0-
08		527 #	513	-0-	-14	-0-	513 2		N	-0-			-0-
09		510 #	480	-0-	-30	-0-	480 2		N	-0-			-0-
10		498 R	498	-0-	-0-	-0-	498 2		N	-0-			-0-
*11		591 R	591	-0-	-0-	-0-	591 2		N	-0-			-0-
12		527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES B.L UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068861 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 2986 PERF. N/A

01		108 R	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			-0-
02		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
03		93 #	22	-0-	-71	-0-	22 2		N	-0-			-0-
04		90 #	21	-0-	-69	-0-	21 2		N	-0-			-0-
05		93 #	74	-0-	-19	-0-	74 2		N	-0-			-0-
06		90 #	1	-0-	-89	-0-	1 2		N	-0-			-0-
07		93 #	1	-0-	-92	-0-	1 2		N	-0-			-0-
08		62 #	1	-0-	-61	-0-	1 2		N	-0-			-0-
09		60 #	4	-0-	-56	-0-	4 2		N	-0-			-0-
10		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
*11		78 R	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			-0-
12		1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRILL, GEORGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078393 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2696 - 2754

01		93 #	23	-0-	-70	-0-	23 2		N	-0-			-0-
02		29 #	20	-0-	-9	-0-	20 2		N	-0-			-0-
03		124 #	101	-0-	-23	-0-	101 2		N	-0-			-0-
04		120 #	102	-0-	-18	-0-	102 2		N	-0-			-0-
05		93 #	16	-0-	-77	-0-	16 2		N	-0-			-0-
06		90 #	1	-0-	-89	-0-	1 2		N	-0-			-0-
07		93 #	1	-0-	-92	-0-	1 2		N	-0-			-0-
08		93 #	1	-0-	-92	-0-	1 2		N	-0-			-0-
09		90 #	21	-0-	-69	-0-	21 2		N	-0-			-0-
10		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
*11		25 R	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
12		1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 PLACE OIL AND GAS CO. //CONT.// 667700
 COAN-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 082057 COMPL. DATE 04/11/1979 TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2550 - 2568

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 #	122	-0-	-2	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
02		116 #	113	-0-	-3	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
03		124 #	123	-0-	-1	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
04		121 R	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
05		124 #	122	-0-	-2	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
06		120 #	116	-0-	-4	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
07		124 #	118	-0-	-6	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
08		124 #	123	-0-	-1	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
09		120 #	116	-0-	-4	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
10		124 #	119	-0-	-5	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
11		120 #	37	-0-	-83	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
12		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT, HADLEY WELL #: 1 RRCID -> 094546 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 2943 PERF. 2562 - 2580

01		248 #	197	-0-	-51	-0-	-0-	197	2		Y	-0-			-0-
02		203 #	164	-0-	-39	-0-	-0-	164	2		Y	-0-			-0-
03		206 R	206	-0-	-0-	-0-	-0-	206	2		Y	-0-			-0-
04		184 R	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184	2		Y	-0-			-0-
05		0 W	174	-0-	174	-0-	174	174	2		Y	-0-			-0-
06		0 W	150	-0-	150	-0-	324	150	2		Y	-0-			-0-
07		0 W	169	-0-	169	-0-	493	169	2		Y	-0-			-0-
08		0 W	216	-0-	216	-0-	709	216	2		Y	-0-			-0-
09		0 W	149	-0-	149	-0-	858	149	2		Y	-0-			-0-
10		1019 R	161	-0-	-858	-0-	-0-	161	2		Y	-0-			-0-
11		210 #	101	-0-	-109	-0-	-0-	101	2		Y	-0-			-0-
12		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094549 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2526 - 2650

01		186 #	160	-0-	-26	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
02		145 #	132	-0-	-13	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
03		168 R	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
04		150 #	148	-0-	-2	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
05		155 #	140	-0-	-15	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
06		150 #	123	-0-	-27	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
07		155 #	134	-0-	-21	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
08		173 R	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
09		150 #	120	-0-	-30	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
10		155 #	129	-0-	-26	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
11		180 #	82	-0-	-98	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
12		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE				
PLACE OIL AND GAS CO.		//CONT.// 667700										
PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 100725		COMPL. DATE 07/06/1982		TOTAL DEPTH 2710		PERF. 2496 - 2512		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1054 #	874	-0-	-180	-0-	841 2	33 9	Y	30			50
02	812 #	731	-0-	-81	-0-	698 2	33 9	Y	30			80
03	898 R	898	-0-	-0-	-0-	876 2	22 9	Y	20			100
04	840 #	795	-0-	-45	-0-	784 2	11 9	Y	10			110
05	0 W	764	-0-	764	764	742 2	22 9	Y	20			130
06	0 W	644	-0-	644	1408	638 2	6 9	Y	5			135
07	0 W	725	-0-	725	2133	719 2	6 9	Y	5			140
08	0 W	923	-0-	923	3056	917 2	6 9	Y	5			145
09	3695 R	639	-0-	-3056	-0-	633 2	6 9	Y	5			150
10	775 #	692	-0-	-83	-0-	684 2	8 9	Y	7	157 1		-0-
11	900 #	437	-0-	-463	-0-	431 2	6 9	Y	5			5
12	930 #	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		8,122		TOTAL CONDENSATE PROD:		142						

STEPHENS, W.E. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 104295		COMPL. DATE 02/10/1983		TOTAL DEPTH 3209		PERF. 2580 - 2600		
01	124 #	122	-0-	-2	-0-	122 2		N	-0-			-0-
02	116 #	114	-0-	-2	-0-	114 2		N	-0-			-0-
03	124 #	123	-0-	-1	-0-	123 2		N	-0-			-0-
04	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			-0-
05	124 #	122	-0-	-2	-0-	122 2		N	-0-			-0-
06	120 #	116	-0-	-4	-0-	116 2		N	-0-			-0-
07	124 #	120	-0-	-4	-0-	120 2		N	-0-			-0-
08	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			-0-
09	120 #	115	-0-	-5	-0-	115 2		N	-0-			-0-
10	124 #	120	-0-	-4	-0-	120 2		N	-0-			-0-
11	120 #	74	-0-	-46	-0-	74 2		N	-0-			-0-
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,270		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THOMPSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 104769		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH 2854		PERF. 2490 - 2520		
01	248 #	186	-0-	-62	-0-	186 2		N	-0-			-0-
02	174 #	155	-0-	-19	-0-	155 2		N	-0-			-0-
03	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-			-0-
04	180 #	174	-0-	-6	-0-	174 2		N	-0-			-0-
05	186 #	165	-0-	-21	-0-	165 2		N	-0-			-0-
06	180 #	141	-0-	-39	-0-	141 2		N	-0-			-0-
07	186 #	160	-0-	-26	-0-	160 2		N	-0-			-0-
08	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-			-0-
09	180 #	141	-0-	-39	-0-	141 2		N	-0-			-0-
10	155 #	152	-0-	-3	-0-	152 2		N	-0-			-0-
11	210 #	95	-0-	-115	-0-	95 2		N	-0-			-0-
12	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,766		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE					
PLACE OIL AND GAS CO.		//CONT.//		667700								
HEATHINGTON ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	110184	COMPL. DATE	04/04/1984	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2508 - 2614
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2	N	-0-			-0-
02	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
03	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	2	N	-0-			-0-
04	120 #	108	-0-	-12	-0-	108	2	N	-0-			-0-
05	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2	N	-0-			-0-
06	120 #	105	-0-	-15	-0-	105	2	N	-0-			-0-
07	124 #	108	-0-	-16	-0-	108	2	N	-0-			-0-
08	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	2	N	-0-			-0-
09	120 #	104	-0-	-16	-0-	104	2	N	-0-			-0-
10	124 #	108	-0-	-16	-0-	108	2	N	-0-			-0-
11	120 #	37	-0-	-83	-0-	37	2	N	-0-			-0-
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,115		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHITE		WELL #:		1	RRCID ->	266358	COMPL. DATE	01/29/1990	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2766 - 2774
01	155 #	1	-0-	-154	-0-	1	2	N	-0-			48
02	87 #	1	-0-	-86	-0-	1	2	N	-0-			48
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			48
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			48
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			48
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			48
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			48
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			48
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			48
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			48
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			48
12	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT			48
TOTAL GAS PROD:		11		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750		WELL #:		1	RRCID ->	148973	COMPL. DATE	02/07/1994	TOTAL DEPTH	3013	PERF.	2702 - 2715
01	248 #	199	-0-	-49	-0-	199	2	N	-0-			-0-		
02	232 #	177	-0-	-55	-0-	177	2	N	-0-			-0-		
03	248 #	193	-0-	-55	-0-	193	2	N	-0-			-0-		
04	210 #	199	-0-	-11	-0-	199	2	N	-0-			-0-		
05	217 #	198	-0-	-19	-0-	198	2	N	-0-			-0-		
06	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-			-0-		
07	217 #	199	-0-	-18	-0-	199	2	N	-0-			-0-		
08	217 #	198	-0-	-19	-0-	198	2	N	-0-			-0-		
09	210 #	185	-0-	-25	-0-	185	2	N	-0-			-0-		
10	217 #	166	-0-	-51	-0-	166	2	N	-0-			-0-		
11	210 #	187	-0-	-23	-0-	187	2	N	-0-			-0-		
*12	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		2,364		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
TORCH OPERATING LLC 862620
GRAY, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020984 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2951 - 2982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	440 R	440	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	416	2	N	-0-					30
02	410 R	410	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	387	2	N	-0-					30
03	465 #	440	-0-	-25	-0-	-0-	24	1	416	2	N	-0-					30
04	450 #	429	-0-	-21	-0-	-0-	24	1	405	2	N	-0-					30
05	438 R	438	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	414	2	N	-0-					30
06	420 #	418	-0-	-2	-0-	-0-	22	1	396	2	N	-0-					30
07	434 R	434	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	411	2	N	-0-					30
08	442 R	442	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	419	2	N	-0-					30
09	420 #	419	-0-	-1	-0-	-0-	23	1	396	2	N	-0-					30
10	434 #	431	-0-	-3	-0-	-0-	22	1	409	2	N	-0-					30
11	420 #	400	-0-	-20	-0-	-0-	22	1	378	2	N	-0-					30
12	434 #	402	-0-	-32	-0-	-0-	23	1	379	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 5,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES, B. L. WELL #: 1 RRCID -> 032818 COMPL. DATE 01/14/1964 TOTAL DEPTH 3237 PERF. N/A

01	341 #	322	-0-	-19	-0-	-0-	17	1	305	2	N	-0-					-0-
02	335 R	335	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	316	2	N	-0-					-0-
03	341 #	326	-0-	-15	-0-	-0-	18	1	308	2	N	-0-					-0-
04	330 #	323	-0-	-7	-0-	-0-	18	1	305	2	N	-0-					-0-
05	372 #	336	-0-	-36	-0-	-0-	18	1	318	2	N	-0-					-0-
06	381 R	381	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	360	2	N	-0-					-0-
07	372 #	346	-0-	-26	-0-	-0-	18	1	328	2	N	-0-					-0-
08	383 R	383	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	363	2	N	-0-					-0-
09	390 #	344	-0-	-46	-0-	-0-	19	1	325	2	N	-0-					-0-
10	403 #	401	-0-	-2	-0-	-0-	21	1	380	2	N	-0-					-0-
11	390 #	325	-0-	-65	-0-	-0-	18	1	307	2	N	-0-					-0-
12	372 #	368	-0-	-4	-0-	-0-	21	1	347	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON OIL & GAS, INC. 901174
BOYD-WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091703 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2486 - 2510

01	161 R	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	133 R	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	155 #	1	-0-	-154	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	150 #	1	-0-	-149	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	155 #	1	-0-	-154	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	42 R	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	8 R	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	79 R	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*11	66 R	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	31 #	6	-0-	-25	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 WATSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 901174
 ROBBINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 094395 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2560 - 2575

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		31 #	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-			22
02		51 R	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			22
03		14 #	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			22
04		14 #	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			22
05		62 #	1	-0-	-61	-0-	1 2		N	-0-			22
06		60 #	1	-0-	-59	-0-	1 2		N	-0-			22
07		62 #	1	-0-	-61	-0-	1 2		N	-0-			22
08		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			22
09		53 R	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			22
10		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			22
*11		28 R	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			22
12		62 #	15	-0-	-47	-0-	15 2		N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODGERS-FILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095371 COMPL. DATE 09/05/1981 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2547 - 2554

01		126 R	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			11
02		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			11
03		124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			11
04		120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			11
05		124 #	1	-0-	-123	-0-	1 2		N	-0-			11
06		120 #	1	-0-	-119	-0-	1 2		N	-0-			11
07		93 #	1	-0-	-92	-0-	1 2		N	-0-			11
08		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			11
09		186 R	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			11
10		154 R	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-			11
*11		165 R	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-			11
12		186 #	44	-0-	-142	-0-	44 2		N	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOINER-WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 110488 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2499 - 2528

01		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
02		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
03		14 #	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-
04		14 #	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-
05		14 #	1	-0-	-13	-0-	1 2		N	-0-			-0-
06		9 #	1	-0-	-8	-0-	1 2		N	-0-			-0-
07		9 #	1	-0-	-8	-0-	1 2		N	-0-			-0-
08		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
09		1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
10		1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
11		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
12		1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 WATSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 901174
 KIRK, FRANK M. WELL #: 1 RRCID -> 111778 COMPL. DATE 03/06/1984 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2567 - 2694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 #	74	-0-	-19	-0-	-0-	74	2			N	-0-					76
02	87 #	57	-0-	-30	-0-	-0-	57	2			N	-0-					76
03	93 #	91	-0-	-2	-0-	-0-	91	2			N	-0-					76
04	92 R	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					76
05	97 R	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					76
06	90 #	66	-0-	-24	-0-	-0-	66	2			N	-0-					76
07	93 #	77	-0-	-16	-0-	-0-	77	2			N	-0-					76
08	93 #	74	-0-	-19	-0-	-0-	74	2			N	-0-					76
09	90 #	80	-0-	-10	-0-	-0-	80	2			N	-0-					76
10	93 #	86	-0-	-7	-0-	-0-	86	2			N	-0-					76
*11	64 R	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					76
12	93 #	77	-0-	-16	-0-	-0-	77	2			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILES, VERNON WELL #: 2 RRCID -> 111808 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 2885 PERF. 2580 - 2598

01	9 #	1	-0-	-8	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	9 #	1	-0-	-8	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	7 #	-0-	-0-	-7	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7 #	-0-	-0-	-7	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	7 #	1	-0-	-6	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERNON FILES WELL #: 1 RRCID -> 115497 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 2842 PERF. 2526 - 2580

01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	7 #	-0-	-0-	-7	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7 #	-0-	-0-	-7	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	7 #	1	-0-	-6	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE							
WATSON OIL & GAS, INC.		//CONT.//		901174										
HOLLIFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	117411	COMPL. DATE	06/15/1985	TOTAL DEPTH	3143	PERF.	2631 - 2637		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-				57
02		58 #	41	-0-	-17	-0-	41	2	N	-0-				57
03		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-				57
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-				57
05		62 #	2	-0-	-60	-0-	1	2	N	1				58
06		60 #	1	-0-	-59	-0-	1	2	N	-0-				58
07		31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2	N	-0-				58
08		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-				58
09		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-				58
10		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-				58
11		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-				58
12		62 #	25	-0-	-37	-0-	25	2	N	-0-				58
TOTAL GAS PROD:			318			TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

ROBBINS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	147516	COMPL. DATE	04/23/1980	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2611 - 2622	
01		53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-		-0-	
02		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-		-0-	
03		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-	
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-	
05		62 #	1	-0-	-61	-0-	1	2	N	-0-		-0-	
06		60 #	1	-0-	-59	-0-	1	2	N	-0-		-0-	
07		62 #	1	-0-	-61	-0-	1	2	N	-0-		-0-	
08		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		-0-	
09		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-		-0-	
10		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-	
11		55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-		-0-	
12		62 #	15	-0-	-47	-0-	15	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			331			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MOBY DICK (CONGL)		62290 500		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER				
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC		179256										
ELLIS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	082329	COMPL. DATE	10/04/1996	TOTAL DEPTH	4879	PERF.	4404 - 4410
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MOBY DICK (CONGL) MYERS, A. J. KING, EARL		//CONT.//	62290 500 597440	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	2	RRCID ->	089530	COMPL. DATE	09/03/1980	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4812 - 4822
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LESTER "B"		WELL #:	3	RRCID ->	162821	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4178 - 4188		
01	341	N	270	-0-	-71	-0-	270 3	N	-0-		30		
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244 3	N	-0-		30		
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265 3	N	-0-		30		
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-		30		
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-		30		
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334 3	N	-0-		30		
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 3	N	-0-		30		
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561 3	N	-0-		30		
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322 3	N	-0-		30		
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	N	-0-		30		
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30		
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30		
TOTAL GAS PROD:			4,384	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TREE OPERATING, LLC BENNETT		WELL #:	1 T	RRCID ->	088908	COMPL. DATE	05/20/1980	TOTAL DEPTH	5188	PERF.	4688 - 4698		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MOBY DICK (CONGL)		//CONT.//		62290 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES				912942									
BYRD UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	104572	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	4930	PERF.	4634 - 4636
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-				-0-
02		145 N	142	-0-	-3	-0-	142 2	N	-0-				-0-
03		186 N	140	-0-	-46	-0-	140 2	N	-0-				-0-
04		180 N	159	-0-	-21	-0-	159 2	N	-0-				-0-
05		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-				-0-
06		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2	N	-0-				-0-
07		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-				-0-
08		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-				-0-
09		180 N	161	-0-	-19	-0-	161 2	N	-0-				-0-
10		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	N	-0-				-0-
11		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2	N	-0-				-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,987		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOBY DICK (MARBLE FALLS)				62290 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
UNITED OPERATING, LLC				877448									
CARTER, COY				WELL #:	1	RRCID ->	217091	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4362 - 4386
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				116
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				116
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				116
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				116
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				116
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				116
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				116
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				116
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				116
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				116
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				116
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				116
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BONNEAU				WELL #:	1	RRCID ->	222973	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	4458	PERF.	4389 - 4407
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				30
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				30
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				30
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				30
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				30
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				30
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				30
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				30
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				30
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				30
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				30
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				30
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MOBY DICK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62290 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
UNITED OPERATING, LLC		//CONT.//		877448								
CARTER, COY		WELL #:		2	RRCID -> 222976	COMPL. DATE 10/20/2006	TOTAL DEPTH 4435	PERF. 4352	- 4392			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			132
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			132
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			132
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			132
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			132
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			132
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			132
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			132
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			132
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			132
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			132
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			132
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTER, COY		WELL #:		3	RRCID -> 227566	COMPL. DATE 05/25/2007	TOTAL DEPTH 4448	PERF. 4326	- 4376		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	103		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	103		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	103		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	103		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	103		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	103		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	103		
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	103		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	103		
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	103		
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	103		
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	103		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MOBY DICK (STRAWN)		62290 700		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
M&W PRODUCTIONS		518982									
NELSON		WELL #:		1	RRCID -> 094396	COMPL. DATE 02/28/1981	TOTAL DEPTH 2650	PERF. 2501	- 2628		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2016 - P/A 10/10/2016											
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MOBY DICK (STRAWN) TREE OPERATING, LLC BENNETT		//CONT.//	62290 700 867559	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 1 C RRCID -> 088976 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 1708 - 1728													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES ELLIS "B"			912942			CNTY: ERATH							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 3 RRCID -> 082393 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 1776 - 3652													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC PATILLO			62400 250 179256	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ERATH							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 1 RRCID -> 175834 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4360 - 4560													
01		555 N	555	-0-	-0-	555 2		N	-0-			-0-	
02		544 N	544	-0-	-0-	544 2		N	-0-			-0-	
03		620 N	620	-0-	-0-	620 2		N	-0-			-0-	
04		522 N	522	-0-	-0-	522 2		N	-0-			-0-	
05		484 N	484	-0-	-0-	484 2		N	-0-			-0-	
06		544 N	544	-0-	-0-	544 2		N	-0-			-0-	
07		498 N	498	-0-	-0-	498 3		N	-0-			-0-	
08		544 N	544	-0-	-0-	544 3		N	-0-			-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,311	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) CUMMING COMPANY, INC. THE LONG '63'		//CONT.//	62400 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ERATH							
			194204										
		WELL #:	4	RRCID -> 279935	COMPL. DATE 02/02/2015	TOTAL DEPTH 4504	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS PRODUCTION, INC. HINKSON, LAURA			197690				CNTY: ERATH						
		WELL #:	1	RRCID -> 208065	COMPL. DATE 11/26/2004	TOTAL DEPTH 4307	PERF. 3861 - 3864						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINKSON, LAURA				197690			CNTY: ERATH						
		WELL #:	2	RRCID -> 215638	COMPL. DATE 03/02/2006	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4226 - 4350						
01	217 N	63	-0-	-154	-0-	8 1	54 3	N	1			180	
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	1 9	100 3	N	67	175 1		72	
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	19 1	141 3	N	85			157	
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	74 9	151 3	N	72	168 1		61	
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	30 1	160 3	N	77			138	
06	270 N	166	-0-	-104	-0-	94 9	77 3	N	67			205	
07	279 N	273	-0-	-6	-0-	15 1	93 3	N	145	176 1		174	
08	279 N	278	-0-	-1	-0-	74 9	121 3	N	114	175 1		113	
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	20 1	189 3	N	67			180	
10	279 N	235	-0-	-44	-0-	160 9	147 3	N	47			227	
11	270 N	145	-0-	-125	-0-	32 1	104 3	N	11	171 1		67	
12	310 N	168	-0-	-142	-0-	125 9	118 3	N	22			89	
TOTAL GAS PROD:		2,633											TOTAL CONDENSATE PROD: 775

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62400 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH				
IPR ENERGY PARTNERS, LLC				425820								
CARAWAY				WELL #: 5	RRCID -> 141974	COMPL. DATE 05/11/1992	TOTAL DEPTH 4603	PERF. 4382	- 4454			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			-0-
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3		N	-0-			-0-
03	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 3		N	-0-			-0-
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3		N	-0-			-0-
05	744 N	537	-0-	-207	-0-	537 3		N	-0-			-0-
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-			-0-
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3		N	-0-			-0-
08	527 N	480	-0-	-47	-0-	480 3		N	-0-			-0-
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3		N	-0-			-0-
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3		N	-0-			-0-
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,739		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOODY-CRAWFORD				WELL #: 1	RRCID -> 144792	COMPL. DATE 03/15/1993	TOTAL DEPTH 4526	PERF. 4315	- 4336			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-			-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-			-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-			-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-			-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-0-
08	93 N	47	-0-	-46	-0-	47 3		N	-0-			-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		568		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741	RRCID -> 175387	COMPL. DATE 09/22/1999	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3291	- 3303			
ALLEN HEIRS				WELL #: 1								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2		N	-0-			78
02	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2		N	-0-			78
03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2		N	-0-			78
04	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2		N	-0-			78
05	1023 N	729	-0-	-294	-0-	729 2		N	-0-			78
06	780 N	664	-0-	-116	-0-	624 2	40 9	N	36			114
07	992 N	9	-0-	-983	-0-	9 2		N	-0-			114
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			114
09	660 N	596	-0-	-64	-0-	596 2		N	-0-			114
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	443 2	44 9	N	40			154
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-	83 1		71
12	620 N	262	-0-	-358	-0-	262 2		N	-0-			71
TOTAL GAS PROD:		6,647		TOTAL CONDENSATE PROD:		76						

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62400 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH	
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741					
BAIRD - GREENHAW		WELL #:		1	RRCID -> 193853	COMPL. DATE 01/06/2003	TOTAL DEPTH 3590	PERF. 3512	- 3567
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1302 N	1281	-0-	-21	-0-	1281	2	N	-0-
02	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2	N	-0-
03	1240 N	1229	-0-	-11	-0-	1229	2	N	-0-
04	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2	N	-0-
05	1302 N	1268	-0-	-34	-0-	1268	2	N	-0-
06	1200 N	1118	-0-	-82	-0-	1118	2	N	-0-
07	1302 N	1218	-0-	-84	-0-	1218	2	N	-0-
08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2	N	-0-
09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2	N	-0-
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2	N	-0-
11	1230 N	889	-0-	-341	-0-	889	2	N	-0-
*12	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		14,564		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BAIRD-GREENHAW UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 204710	COMPL. DATE 10/01/2004	TOTAL DEPTH 3677	PERF. 3620	- 3644
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2	N	-0-
02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2	N	-0-
03	961 N	871	-0-	-90	-0-	871	2	N	-0-
04	870 N	850	-0-	-20	-0-	850	2	N	-0-
05	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2	N	-0-
06	840 N	717	-0-	-123	-0-	717	2	N	-0-
07	868 N	730	-0-	-138	-0-	730	2	N	-0-
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2	N	-0-
09	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2	N	-0-
10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2	N	-0-
11	810 N	591	-0-	-219	-0-	591	2	N	-0-
*12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,881		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MARTIN		WELL #:		1	RRCID -> 236924	COMPL. DATE 12/26/2007	TOTAL DEPTH 3681	PERF. 3625	- 3645
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1550 N	1131	-0-	-419	-0-	1131	2	N	-0-
02	667 N	506	-0-	-161	-0-	506	2	N	-0-
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-
04	1080 N	209	-0-	-871	-0-	209	2	N	-0-
05	527 N	223	-0-	-304	-0-	223	2	N	-0-
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2	N	-0-
07	217 N	171	-0-	-46	-0-	171	2	N	-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-
09	450 N	130	-0-	-320	-0-	130	2	N	-0-
10	186 N	108	-0-	-78	-0-	108	2	N	-0-
11	150 N	40	-0-	-110	-0-	40	2	N	-0-
12	124 N	52	-0-	-72	-0-	52	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,476		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) KORNYE-TILLMAN COMPANY CRAWFORD "B"		//CONT.// 62400 250 //CONT.// 475741		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH						
		WELL #: 1		RRCID -> 238543		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3625 - 3645						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240 N	823	-0-	-417	-0-	823	2		N	-0-				-0-
02	986 N	684	-0-	-302	-0-	684	2		N	-0-				-0-
03	930 N	643	-0-	-287	-0-	643	2		N	-0-				-0-
04	810 N	558	-0-	-252	-0-	558	2		N	-0-				-0-
05	744 N	514	-0-	-230	-0-	514	2		N	-0-				-0-
06	630 N	440	-0-	-190	-0-	440	2		N	-0-				-0-
07	589 N	402	-0-	-187	-0-	402	2		N	-0-				-0-
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-				-0-
09	450 N	374	-0-	-76	-0-	374	2		N	-0-				-0-
10	403 N	257	-0-	-146	-0-	257	2		N	-0-				-0-
11	360 N	226	-0-	-134	-0-	226	2		N	-0-				-0-
12	372 N	190	-0-	-182	-0-	190	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,485		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LEXGAS, INC. BEST, JOE		500222		WELL #: 8		RRCID -> 196748		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4214 - 4271				
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-				-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	138	-0-	138	138	138	2		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	348	-0-	348	486	348	2		N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	486				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	211	-0-	211	697	211	2		N	-0-				-0-
10	898 N	201	-0-	-697	-0-	201	2		N	-0-				-0-
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-				-0-
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,867		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRIDGES, IMA		WELL #: 4		RRCID -> 208450		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 4344 PERF. 4126 - 4134						
01	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2		N	-0-				-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	29	2	42	9	N	38	38	1	-0-
03	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2		N	-0-				-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-				-0-
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2		N	-0-				-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-				-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-				-0-
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-				-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-				-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-				-0-
11	90 N	40	-0-	-50	-0-	40	2		N	-0-				-0-
12	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		526		TOTAL CONDENSATE PROD:		38								

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62400 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222										
BEST, JOE		WELL #: 14		RRCID -> 212397		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4185 - 4266				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-			-0-
02	290 N	284	-0-	-6	-0-	284	2	N	-0-			-0-
03	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	2	N	-0-			-0-
04	300 N	285	-0-	-15	-0-	285	2	N	-0-			-0-
05	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	2	N	-0-			-0-
06	270 N	183	-0-	-87	-0-	183	2	N	-0-			-0-
07	310 N	219	-0-	-91	-0-	219	2	N	-0-			-0-
08	279 N	218	-0-	-61	-0-	218	2	N	-0-			-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-			-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-			-0-
12	217 N	117	-0-	-100	-0-	117	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,850		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEST, JOE		WELL #: 2		RRCID -> 215287		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 4338 PERF. 4202 - 4222				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEST, JOE		WELL #: 3		RRCID -> 215290		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4216 - 4255				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-			-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-			-0-
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-			-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-			-0-
09	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	2	N	-0-			-0-
10	248 N	149	-0-	-99	-0-	149	2	N	-0-			-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			-0-
*12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,241		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62400 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH								
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222														
BRIDGES, L. L. "A"		WELL #: 15		RRCID -> 217898		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 4218 PERF. 4188 - 4209								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BEST, JOE		WELL #: 5		RRCID -> 218566		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4272 - 4292								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
11	210 N	141	-0-	-69	-0-	141	2			N	-0-					-0-
12	217 N	142	-0-	-75	-0-	142	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,209				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BEST, JOE		WELL #: 6		RRCID -> 218570		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4126 - 4132								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62400 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH								
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222														
BEST, JOE		WELL #: 7		RRCID -> 224109		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4152 - 4226								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BEST, JOE		WELL #: 9		RRCID -> 229309		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4266 - 4288								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BEST, JOE		WELL #: 10		RRCID -> 237581		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 4402 PERF. 4196 - 4244								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62400 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH					
LEXGAS, INC.		//CONT.//		500222									
BRIDGES, L. L.		WELL #:		7	RRCID ->	255850	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	4307	PERF. 4199 - 4279		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
05	310 N	171	-0-	-139	-0-	171	2		N	-0-			-0-
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
09	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	2		N	-0-			-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
12	217 N	151	-0-	-66	-0-	151	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,484		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MONTY (CONGL., UPPER)		62620 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
MCCOWN ENGINEERING		542362											
RINGO, E. C. "B"		WELL #:		9	RRCID ->	114204	COMPL. DATE	09/19/1985	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3189 - 3193		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED		10/18/2016		- P/A 10/18/2016									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOON (DUFFER LIME)		62691 250		NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: STEPHENS						
AVAD OPERATING, LLC		037877											
WALKER-HALLWOOD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	056383	COMPL. DATE	09/12/1973	TOTAL DEPTH	4025	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 #	278	-0-	-1	-0-	278	2		N	-0-			1
02	261 #	258	-0-	-3	-0-	258	2		N	-0-			1
03	316 R	316	-0-	-0-	-0-	313	2	3 9	N	3			4
04	270 #	233	-0-	-37	-0-	232	2	1 9	N	1			5
05	311 R	311	-0-	-0-	-0-	310	2	1 9	N	1			6
06	300 #	168	-0-	-132	-0-	168	2		N	-0-			6
07	310 #	183	-0-	-127	-0-	183	2		N	-0-			6
08	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			6
09	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-			6
10	310 #	155	-0-	-155	-0-	155	2		N	-0-			6
*11	300 #	126	-0-	-174	-0-	126	2		N	-0-			6
12	341 #	116	-0-	-225	-0-	116	2		N	-0-			6
TOTAL GAS PROD:		2,792		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

OIL AND GAS DIVISION

MOON (DUFFER LIME)		//CONT.//		62691 250	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		//CONT.//		238196								
BUCKLER		WELL #:		2	RRCID ->	217723	COMPL. DATE	01/04/1997	TOTAL DEPTH	4099	PERF.	4034 - 4044
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		305 R	305	-0-	-0-	-0-	305 2	N	-0-			-0-
02		181 R	181	-0-	-0-	-0-	181 2	N	-0-			-0-
03		341 R	341	-0-	-0-	-0-	341 2	N	-0-			-0-
04		256 R	256	-0-	-0-	-0-	256 2	N	-0-			-0-
05		301 R	301	-0-	-0-	-0-	301 2	N	-0-			-0-
06		281 R	281	-0-	-0-	-0-	281 2	N	-0-			-0-
07		257 R	257	-0-	-0-	-0-	257 2	N	-0-			-0-
08		253 R	253	-0-	-0-	-0-	253 2	N	-0-			-0-
09		180 #	153	-0-	-27	-0-	153 2	N	-0-			-0-
10		186 #	128	-0-	-58	-0-	128 2	N	-0-			-0-
11		180 #	109	-0-	-71	-0-	109 2	N	-0-			-0-
12		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,565	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MOON (MARBLE FALLS LIME)		62691 750		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS						
AVAD OPERATING, LLC		037877										
WALKER, ALICE "A"		WELL #:		1A	RRCID ->	018016	COMPL. DATE	01/19/1994	TOTAL DEPTH	3978	PERF.	3318 - 3330
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683		RRCID ->	018018	COMPL. DATE	05/27/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4149 - 4155	
COCKRELL, L. R.		WELL #:		1								
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	902 2	1 9	N	1		206	
02	841 N	836	-0-	-5	-0-	836 2		N	-0-		206	
03	837 N	491	-0-	-346	-0-	490 2	1 9	N	1		207	
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-		207	
05	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1084 2	188 9	N	171	170 1	208	
06	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2		N	-0-		208	
07	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2		N	-0-		208	
08	1271 N	1054	-0-	-217	-0-	1054 2		N	-0-		208	
09	1050 N	829	-0-	-221	-0-	829 2		N	-0-		208	
10	1085 N	102	-0-	-983	-0-	102 2		N	-0-		208	
11	1020 N	129	-0-	-891	-0-	129 2		N	-0-		208	
12	868 N	33	-0-	-835	-0-	33 2		N	-0-		208	
TOTAL GAS PROD:			7,786	TOTAL CONDENSATE PROD:				173				

OIL AND GAS DIVISION

MOON, SE. (MARBLE FALLS 3940)		62696 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		213703										
MOON RANCH "I"		WELL #: 2		RRCID -> 220123		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4038 - 4042		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 3		N	-0-			-0-
02	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 3		N	-0-			-0-
03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 3		N	-0-			-0-
04	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3		N	-0-			-0-
05	1054 N	1016	-0-	-38	-0-	1016 3		N	-0-			-0-
06	1020 N	986	-0-	-34	-0-	986 3		N	-0-			-0-
07	1054 N	1006	-0-	-48	-0-	1006 3		N	-0-			-0-
08	1023 N	976	-0-	-47	-0-	976 3		N	-0-			-0-
09	990 N	922	-0-	-68	-0-	922 3		N	-0-			-0-
10	992 N	912	-0-	-80	-0-	912 3		N	-0-			-0-
11	930 N	898	-0-	-32	-0-	898 3		N	-0-			-0-
*12	961 N	910	-0-	-51	-0-	910 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,591		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GLAHN RESOURCES, INC.		307644		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
PUGH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 113926		COMPL. DATE 06/10/1980		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4336 - 4339				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			65
02	116 N	63	-0-	-53	-0-	63 3		N	-0-			65
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			65
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			65
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-			65
06	90 N	52	-0-	-38	-0-	52 3		N	-0-			65
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-			65
08	DLQ G-10	51	-0-	51	51	51 3		N	-0-			65
09	DLQ G-10	48	-0-	48	99	48 3		N	-0-			65
10	DLQ G-10	53	-0-	53	152	53 3		N	-0-			65
11	DLQ G-10	51	-0-	51	203	51 3		N	-0-			65
12	DLQ G-10	53	-0-	53	256	53 3		N	-0-			65
TOTAL GAS PROD:		670		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PUGH NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 126942		COMPL. DATE 03/08/1988		TOTAL DEPTH 4497 PERF. 3950 - 3960				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			132
02	116 N	63	-0-	-53	-0-	63 3		N	-0-			132
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			132
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			132
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-			132
06	90 N	53	-0-	-37	-0-	53 3		N	-0-			132
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-			132
08	DLQ G-10	51	-0-	51	51	51 3		N	-0-			132
09	DLQ G-10	48	-0-	48	99	48 3		N	-0-			132
10	DLQ G-10	52	-0-	52	151	52 3		N	-0-			132
11	DLQ G-10	51	-0-	51	202	51 3		N	-0-			132
12	DLQ G-10	52	-0-	52	254	52 3		N	-0-			132
TOTAL GAS PROD:		668		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MOONEY (STRAWN) 62698 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 ATHENA RESOURCES, INC. 036056
 BONNIE WELL #: 2 RRCID -> 275726 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 1466 - 1488

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

G & F OIL, INC. 292000
 CROSLAND, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 188093 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2446 - 2456

01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-	
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-	
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-	
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-	
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-	
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-			-0-	
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-			-0-	
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-	
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			-0-	
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-	
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-	
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,243											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PITCOCK, INC. 665870
 WATSON, GLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 119636 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 2715 PERF. 2427 - 2443

01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	188	1	1055	2	N	-0-		-0-	
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	161	1	702	2	N	-0-		-0-	
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	165	1	643	2	N	-0-		-0-	
06	1200	N	604	-0-	-596	-0-	51	1	553	2	N	-0-		-0-	
07	899	N	777	-0-	-122	-0-	155	1	622	2	N	-0-		-0-	
08	806	N	720	-0-	-86	-0-	151	1	569	2	N	-0-		-0-	
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	147	1	562	2	N	-0-		-0-	
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	156	1	749	2	N	-0-		-0-	
11	690	N	670	-0-	-20	-0-	150	1	520	2	N	-0-		-0-	
*12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	154	1	719	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,172											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MOORE (MARBLE FALLS) 62715 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
RUTLEDGE, KENNY 739150
MOORE WELL #: 2 RRCID -> 105647 COMPL. DATE 02/21/1983 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2418 - 2432

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		717 N	717	-0-	-0-	-0-	51 1	666 2	N	-0-			-0-
02		667 N	652	-0-	-15	-0-	46 1	606 2	N	-0-			-0-
03		713 N	696	-0-	-17	-0-	48 1	648 2	N	-0-			-0-
04		690 N	673	-0-	-17	-0-	45 1	628 2	N	-0-			-0-
05		694 N	694	-0-	-0-	-0-	49 1	645 2	N	-0-			-0-
06		660 N	660	-0-	-0-	-0-	39 1	621 2	N	-0-			-0-
07		688 N	688	-0-	-0-	-0-	35 1	653 2	N	-0-			-0-
08		682 N	678	-0-	-4	-0-	39 1	639 2	N	-0-			-0-
09		661 N	661	-0-	-0-	-0-	37 1	624 2	N	-0-			-0-
10		692 N	692	-0-	-0-	-0-	38 1	654 2	N	-0-			-0-
11		666 N	666	-0-	-0-	-0-	38 1	628 2	N	-0-			-0-
12		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,477	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

WELCH WELL #: 1 RRCID -> 114234 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2426 - 2434

01	DLQ	G-10	124	-0-	124	248	9 1	115 2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	115	-0-	115	363	8 1	107 2	N	-0-			-0-
03		300 N	125	-0-	-175	188	8 1	117 2	N	-0-			-0-
04		311 N	123	-0-	-188	-0-	8 1	115 2	N	-0-			-0-
05		126 N	126	-0-	-0-	-0-	9 1	117 2	N	-0-			-0-
06		120 N	118	-0-	-2	-0-	7 1	111 2	N	-0-			-0-
07		121 N	121	-0-	-0-	-0-	6 1	115 2	N	-0-			-0-
08		124 N	117	-0-	-7	-0-	7 1	110 2	N	-0-			-0-
09		115 N	115	-0-	-0-	-0-	6 1	109 2	N	-0-			-0-
10		124 N	122	-0-	-2	-0-	7 1	115 2	N	-0-			-0-
11		119 N	119	-0-	-0-	-0-	7 1	112 2	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,325	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

MOORE BROS. (MARBLE FALLS) 62716 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COMANCHE
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
MOORE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168710 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2238 - 2274

01		403 N	376	-0-	-27	-0-	376 2		N	-0-			-0-
02		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		N	-0-			-0-
03		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-			-0-
04		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2		N	-0-			-0-
05		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-			-0-
06		570 N	569	-0-	-1	-0-	569 2		N	-0-			-0-
07		589 N	340	-0-	-249	-0-	340 2		N	-0-			-0-
08		620 N	604	-0-	-16	-0-	604 2		N	-0-			-0-
09		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2		N	-0-			-0-
10		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2		N	-0-			-0-
*11		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-			-0-
12		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,942	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

OIL AND GAS DIVISION

MORAN, E. (2350) 62817 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
ROYAL TEXAN ENERGY CO. 732104
JENNINGS, TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 051338 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 3944 PERF. 2332 - 2338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

MORAN, E. (3460) 62817 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670
CANNON, SAM WELL #: 1 RRCID -> 106184 COMPL. DATE 01/17/1983 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3544 - 3571

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2003																
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

MORAN, E. (3700 CONGL.) 62817 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
DALF ENERGY LLC 197641
GARRETT (B) WELL #: 2 RRCID -> 188074 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	317	2	4	9	N	4					94
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	265	2	4	9	N	4					98
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	304	2	4	9	N	4					102
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	310	2	25	9	N	23					125
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					125
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-	95	1			30
*07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					30
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					30
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	400	2	10	9	N	9					39
*10	434 N	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-					39
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					30
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					30
TOTAL GAS PROD: 3,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 44																

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 238052 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 3782 PERF. 3772 - 3782

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	1			34
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

OIL AND GAS DIVISION

MORAN, E. (3800) 62817 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
 COTTLE WELL #: 3 RRCID -> 113519 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3832 - 3844

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2		N	-0-			39
02		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2		N	-0-			39
03		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2		N	-0-			39
04		1050 N	723	-0-	-327	-0-	723	2		N	-0-			39
05		1085 N	842	-0-	-243	-0-	842	2		N	-0-			39
06		1050 N	986	-0-	-64	-0-	986	2		N	-0-			39
07		744 N	657	-0-	-87	-0-	657	2		N	-0-			39
08		837 N	825	-0-	-12	-0-	825	2		N	-0-			39
09		990 N	770	-0-	-220	-0-	770	2		N	-0-			39
10		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-			39
11		810 N	753	-0-	-57	-0-	753	2		N	-0-			39
*12		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-			39
TOTAL GAS PROD:			10,637											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

COTTLE WELL #: 5 RRCID -> 116807 COMPL. DATE 05/16/1985 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3810 - 3824

01		651 N	619	-0-	-32	-0-	619	2		N	-0-			28
02		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-			28
03		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-			28
04		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-			28
05		651 N	583	-0-	-68	-0-	583	2		N	-0-			28
06		600 N	560	-0-	-40	-0-	560	2		N	-0-			28
07		682 N	413	-0-	-269	-0-	413	2		N	-0-			28
08		589 N	557	-0-	-32	-0-	557	2		N	-0-			28
09		570 N	506	-0-	-64	-0-	506	2		N	-0-			28
10		403 N	342	-0-	-61	-0-	342	2		N	-0-			28
11		540 N	52	-0-	-488	-0-	52	2		N	-0-			28
12		527 N	14	-0-	-513	-0-	14	2		N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:			5,519											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
 CANNON WELL #: 2 RRCID -> 118569 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 3903 PERF. 3821 - 3826

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

MORAN, E. (3800) //CONT.// 62817 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 SEQUOIA NATURAL GAS, INC. //CONT.// 767543
 PHELL WELL #: 1 RRCID -> 184296 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3850 - 3864

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2		N	-0-			-0-	
02		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2		N	-0-			-0-	
03		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2		N	-0-			-0-	
04		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2		N	-0-			-0-	
05		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-			-0-	
06		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2		N	-0-			-0-	
07		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2		N	-0-			-0-	
08		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2		N	-0-			-0-	
09		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			15,264											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MORAN, SE (DUFFER) 62821 120 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
 WHITT OIL & GAS, INC. 921150
 ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 161834 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4049 - 4055

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		15 #	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			-0-	
02		29 #	11	-0-	-18	-0-	11	2		N	-0-			-0-	
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-	
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-	
05		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-	
06		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-	
07		11 #	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-	
08		12 #	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-	
09		12 #	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-	
10		12 #	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-	
11		12 #	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			35											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MORAN, W. (CONGL.) 62822 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
 SNYDER, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 076653 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 4098 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MORAN, W. (CONGL.)		//CONT.//		62822 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD						
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523									
SNYDER		WELL #:		1	RRCID ->	211335	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	3923 - 3933	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2012 S	2012	-0-	-0-	-0-	2012 3		N	-0-			43
02		1246 S	1246	-0-	-0-	-0-	1246 3		N	-0-			43
03		1983 S	1983	-0-	-0-	-0-	1983 3		N	-0-			43
04		2010 S	2010	-0-	-0-	-0-	1909 3	101 9	N	92			135
05		2012 S	2012	-0-	-0-	-0-	2000 3	12 9	N	11			146
06		1916 S	1916	-0-	-0-	-0-	1893 3	23 9	N	21			167
07		2067 S	2067	-0-	-0-	-0-	2061 3	6 9	N	5			172
08		2008 S	2008	-0-	-0-	-0-	2008 3		N	-0-			172
09		2079 S	2079	-0-	-0-	-0-	2075 3	4 9	N	4			176
10		2254 S	2254	-0-	-0-	-0-	2252 3	2 9	N	2			178
*11		2190 S	2190	-0-	-0-	-0-	2188 3	2 9	N	2			180
12		0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			180
TOTAL GAS PROD:		21,777		TOTAL CONDENSATE PROD:		137							

COX, LEE INVESTMENTS INC.		185990		RRCID ->		077069	COMPL. DATE	01/16/1978	TOTAL DEPTH	4076	PERF.	3903 - 3913	
SNYDER		WELL #:		4									
01		527 S	265	-0-	-262	-0-	226 2	39 9	N	35			138
02		667 S	270	-0-	-397	-0-	240 2	30 9	N	27			165
03		341 S	251	-0-	-90	-0-	220 2	31 9	N	28			193
04		270 S	205	-0-	-65	-0-	174 2	31 9	N	28	173 1		48
05		171 S	171	-0-	-0-	-0-	140 2	31 9	N	28			76
06		155 S	155	-0-	-0-	-0-	131 2	24 9	N	22			98
07		217 S	154	-0-	-63	-0-	130 2	24 9	N	22			120
08		186 S	128	-0-	-58	-0-	103 2	25 9	N	23			143
09		150 S	115	-0-	-35	-0-	95 2	20 9	N	18			161
10		155 S	83	-0-	-72	-0-	64 2	19 9	N	17			178
11		145 S	145	-0-	-0-	-0-	121 2	24 9	N	22			200
12		124 S	47	-0-	-77	-0-	24 2	23 9	N	21	180 1		41
TOTAL GAS PROD:		1,989		TOTAL CONDENSATE PROD:		291							

SNYDER		WELL #:		1	RRCID ->	263499	COMPL. DATE	05/14/2010	TOTAL DEPTH	4235	PERF.	3902 - 3912	
01		2753 R	2753	-0-	-0-	-0-	2745 2	8 9	N	7			200
02		2668 #	2445	-0-	-223	-0-	2437 2	8 9	N	7			207
03		2852 #	2602	-0-	-250	-0-	2570 2	32 9	N	29	168 1		68
04		2760 #	2510	-0-	-250	-0-	2507 2	3 9	N	3			71
05		2759 #	2561	-0-	-198	-0-	2557 2	4 9	N	4			75
06		2670 #	2374	-0-	-296	-0-	2372 2	2 9	N	2			77
07		2604 #	2319	-0-	-285	-0-	2310 2	9 9	N	8			85
08		2604 #	2542	-0-	-62	-0-	2539 2	3 9	N	3			88
09		2520 #	2315	-0-	-205	-0-	2312 2	3 9	N	3			91
10		2573 #	2366	-0-	-207	-0-	2362 2	4 9	N	4			95
11		2460 #	2269	-0-	-191	-0-	2269 2		N	-0-			95
12		2542 #	1705	-0-	-837	-0-	1704 2	1 9	N	1			96
TOTAL GAS PROD:		28,761		TOTAL CONDENSATE PROD:		71							

OIL AND GAS DIVISION

MORAN, W. (CONGL.)		//CONT.//		62822 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD							
VAN OPERATING, LTD.				881442										
SNYDER "32A"				WELL #:	2	RRCID ->	218238	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4177	PERF.	3896 - 4012	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MORENCO (MARBLE FALLS)				62853 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.				058851										
BROWN, T.				WELL #:	2	RRCID ->	126494	COMPL. DATE	02/14/1986	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	2710 - 2736	
01	662 R	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-			42
02	599 R	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-			42
03	612 R	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-			42
04	584 R	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-			42
05	573 R	573	-0-	-0-	-0-	572	2	1	9	N	1			43
06	559 R	559	-0-	-0-	-0-	558	2	1	9	N	1			44
07	584 R	584	-0-	-0-	-0-	582	2	2	9	N	2			46
08	579 R	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-			46
09	558 R	558	-0-	-0-	-0-	555	2	3	9	N	3			49
10	579 R	579	-0-	-0-	-0-	577	2	2	9	N	2			51
11	478 R	478	-0-	-0-	-0-	476	2	2	9	N	2			53
*12	495 R	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-			53
TOTAL GAS PROD:		6,862					TOTAL CONDENSATE PROD:			11				

RIDDLE TRACT 6				WELL #:	1	RRCID ->	129045	COMPL. DATE	03/09/1988	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2730 - 2742	
01	641 R	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-			58
02	696 #	569	-0-	-127	-0-	569	2			N	-0-			58
03	744 #	609	-0-	-135	-0-	609	2			N	-0-			58
04	720 #	557	-0-	-163	-0-	557	2			N	-0-			58
05	713 #	600	-0-	-113	-0-	600	2			N	-0-			58
06	630 #	549	-0-	-81	-0-	549	2			N	-0-			58
07	620 #	618	-0-	-2	-0-	618	2			N	-0-			58
08	620 #	542	-0-	-78	-0-	542	2			N	-0-			58
09	570 #	562	-0-	-8	-0-	562	2			N	-0-			58
10	620 #	522	-0-	-98	-0-	522	2			N	-0-			58
11	600 #	572	-0-	-28	-0-	572	2			N	-0-			58
12	620 #	537	-0-	-83	-0-	537	2			N	-0-			58
TOTAL GAS PROD:		6,878					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MORENCO (MARBLE FALLS) //CONT.// 62853 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
 RIDDLE TRACT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193343 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 2650 - 2947

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		434 #	281	-0-	-153	-0-	281	2		N	-0-			35	
02		403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			35	
03		403 #	398	-0-	-5	-0-	398	2		N	-0-			35	
04		390 #	364	-0-	-26	-0-	364	2		N	-0-			35	
05		434 #	391	-0-	-43	-0-	391	2		N	-0-			35	
06		549 R	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-			35	
07		434 #	396	-0-	-38	-0-	396	2		N	-0-			35	
08		403 #	347	-0-	-56	-0-	347	2		N	-0-			35	
09		540 #	360	-0-	-180	-0-	360	2		N	-0-			35	
10		558 #	323	-0-	-235	-0-	323	2		N	-0-			35	
11		540 #	331	-0-	-209	-0-	331	2		N	-0-			35	
12		403 #	345	-0-	-58	-0-	345	2		N	-0-			35	
TOTAL GAS PROD:			4,488											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

COMYN NATURAL GAS, INC. 170059
 MARTIN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 112969 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 2901 PERF. 2662 - 2728

01		341 #	336	-0-	-5	-0-	336	2		N	-0-			-0-	
02		319 #	317	-0-	-2	-0-	317	2		N	-0-			-0-	
03		341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-	
04		347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			-0-	
05		353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			-0-	
06		336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-			-0-	
07		372 #	355	-0-	-17	-0-	355	2		N	-0-			-0-	
08		372 #	366	-0-	-6	-0-	366	2		N	-0-			-0-	
09		360 #	310	-0-	-50	-0-	310	2		N	-0-			-0-	
10		341 #	332	-0-	-9	-0-	332	2		N	-0-			-0-	
11		360 #	154	-0-	-206	-0-	154	2		N	-0-			-0-	
12		372 #	280	-0-	-92	-0-	280	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,827											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MARTIN UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 122024 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2664 - 2702

01		398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			98	
02		365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			98	
03		402 R	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-			98	
04		381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			98	
05		256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			98	
06		120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			98	
07		124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			98	
08		124 #	12	-0-	-112	-0-	12	2		N	-0-			98	
09		120 #	15	-0-	-105	-0-	15	2		N	-0-			98	
10		124 #	6	-0-	-118	-0-	6	2		N	-0-			98	
11		120 #	59	-0-	-61	-0-	59	2		N	-0-			98	
*12		84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			98	
TOTAL GAS PROD:			1,978											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MORENCO (MARBLE FALLS) //CONT.// 62853 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
ANDERSON BROS. WELL #: 1 RRCID -> 122345 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2614 - 2630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			99
02	116 #	-0-	-0-	-116	-0-			N	18	117	1	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2016 - PLUGGED 06/22/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HUMPHREY WELL #: 2 RRCID -> 123907 COMPL. DATE 04/13/1987 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2565 - 2584

01	310 #	233	-0-	-77	-0-	233	2	N	-0-			-0-
02	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-			-0-
03	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-			-0-
04	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-			-0-
05	341 #	310	-0-	-31	-0-	310	2	N	-0-			-0-
06	360 #	323	-0-	-37	-0-	323	2	N	-0-			-0-
07	372 #	332	-0-	-40	-0-	332	2	N	-0-			-0-
08	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-			-0-
09	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-			-0-
10	341 #	338	-0-	-3	-0-	338	2	N	-0-			-0-
11	360 #	185	-0-	-175	-0-	185	2	N	-0-			-0-
12	372 #	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOGUL RESOURCES, LLC 573657
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 122503 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2677 - 2740

01	217 #	137	-0-	-80	-0-	137	3	N	-0-			-0-
02	174 #	144	-0-	-30	-0-	144	3	N	-0-			-0-
03	186 #	133	-0-	-53	-0-	133	3	N	-0-			-0-
04	180 #	128	-0-	-52	-0-	128	3	N	-0-			-0-
05	155 #	131	-0-	-24	-0-	131	3	N	-0-			-0-
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
10	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	3	N	-0-			-0-
*11	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 122539 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 3354 PERF. 2738 - 2762

01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			19
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			19
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			19
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			19
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			19
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			19
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			19
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			19
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			19
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			19
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			19
12	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT			19

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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

MORENCO (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62853 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND				
MOGUL RESOURCES, LLC		//CONT.//		573657								
SNOW-OGLE		WELL #:		2	RRCID ->	196164	COMPL. DATE	10/25/1985	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2686 - 2748

01	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	3	N	-0-			-0-
02	87 #	NO RPT	-0-	-87	-0-			N	NO RPT			-0-
03	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	3	N	-0-			-0-
04	90 #	85	-0-	-5	-0-	85	3	N	-0-			-0-
05	DELQ PR	87	-0-	87	-0-	87	3	N	-0-			-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
10	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	3	N	-0-			-0-
*11	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD:		499		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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

TEXOKAN OPERATING, INC.		//CONT.//		850446								
MAYNARD		//CONT.//		850446								
		WELL #:		4	RRCID ->	146281	COMPL. DATE	01/15/1987	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	N/A

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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

TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965								
HUMPHREYS, G.		//CONT.//		863965								
		WELL #:		1	RRCID ->	121076	COMPL. DATE	04/07/1986	TOTAL DEPTH	3267	PERF.	2592 - 2623

01	473 R	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-			23
02	261 #	237	-0-	-24	-0-	237	2	N	-0-			23
03	310 #	249	-0-	-61	-0-	249	2	N	-0-			23
04	450 #	291	-0-	-159	-0-	291	2	N	-0-			23
05	465 #	306	-0-	-159	-0-	306	2	N	-0-			23
06	450 #	300	-0-	-150	-0-	300	2	N	-0-			23
07	310 #	276	-0-	-34	-0-	276	2	N	-0-			23
08	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			23
09	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-			23
10	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-			23
11	300 #	220	-0-	-80	-0-	220	2	N	-0-			23
12	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			23

TOTAL GAS PROD:		3,007		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		62870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
BLACKWATER OIL & GAS CORPORATION		073325									
COVINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 088485		COMPL. DATE 11/19/1979		TOTAL DEPTH 5065 PERF. 4405 - 4831			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	93 N	45	-0-	-48	-0-	3	1	42	3	N	-0-
02	116 N	54	-0-	-62	-0-	4	1	50	3	N	-0-
03	93 N	65	-0-	-28	-0-	5	1	60	3	N	-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	N	-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	N	-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-
10	124 N	75	-0-	-49	-0-	4	1	71	3	N	-0-
11	120 N	29	-0-	-91	-0-	2	1	27	3	N	-0-
12	93 N	43	-0-	-50	-0-	3	1	40	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		809		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

D AND N NATURAL GAS OP. CO. INC.		195894		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
DAWSON, D.E.		WELL #: 01		RRCID -> 121120		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 4731 PERF. 4342 - 4529			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
ADDISON, R. W.		WELL #: 2		RRCID -> 078758		COMPL. DATE 12/24/1977		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4592 - 4777			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	341 N	223	-0-	-118	-0-	223	2			N	-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-
03	310 N	237	-0-	-73	-0-	237	2			N	-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-
05	248 N	136	-0-	-112	-0-	136	2			N	-0-
06	240 N	165	-0-	-75	-0-	165	2			N	-0-
07	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-
09	180 N	122	-0-	-58	-0-	122	2			N	-0-
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-
*12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,396		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62870 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726									
AGRI-PLACE, INC.		WELL #:		1	RRCID -> 078818	COMPL. DATE 06/21/1978	TOTAL DEPTH 5125	PERF. 4550	- 4793				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

V. TIPTON		WELL #:		1	RRCID -> 078819	COMPL. DATE 05/20/1977	TOTAL DEPTH 4960	PERF. 4510	- 4674				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
02	203 N	162	-0-	-41	-0-	162	2		N	-0-			-0-
03	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	2		N	-0-			-0-
04	210 N	156	-0-	-54	-0-	156	2		N	-0-			-0-
05	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	2		N	-0-			-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
09	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	2		N	-0-			-0-
10	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2		N	-0-			-0-
11	180 N	126	-0-	-54	-0-	126	2		N	-0-			-0-
*12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,168				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MORRIS		WELL #:		1	RRCID -> 078826	COMPL. DATE 09/14/1978	TOTAL DEPTH 5168	PERF. 4494	- 4845				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	415	-0-	-205	-0-	415	2		N	-0-			-0-
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			-0-
03	558 N	439	-0-	-119	-0-	439	2		N	-0-			-0-
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-			-0-
05	496 N	252	-0-	-244	-0-	252	2		N	-0-			-0-
06	420 N	306	-0-	-114	-0-	306	2		N	-0-			-0-
07	434 N	365	-0-	-69	-0-	365	2		N	-0-			-0-
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-
09	300 N	226	-0-	-74	-0-	226	2		N	-0-			-0-
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			-0-
*12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,448				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62870 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726									
TIPTON		WELL #:		4	RRCID ->	082446	COMPL. DATE	02/27/1979	TOTAL DEPTH	5060	PERF.	4523 -	4749
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
02	58 N	53	-0-	-5	-0-	53	2		N	-0-			-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-			-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2		N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2		N	-0-			-0-
*12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		721		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GADDY, OTTO S.				292359									
GADDY		WELL #:		1	RRCID ->	081709	COMPL. DATE	01/25/1979	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	4292 -	4545
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655									
TIPTON		WELL #:		3	RRCID ->	081595	COMPL. DATE	02/05/1979	TOTAL DEPTH	5057	PERF.	4688 -	4926
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			18
02	174 N	172	-0-	-2	-0-	172	2		N	-0-			18
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			18
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			18
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			18
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			18
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			18
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			18
09	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	2		N	-0-			18
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2		N	-0-			18
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			18
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:		2,005		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62870 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH					
HH&F PARTNERS				383314									
HERRIN, W.R.		WELL #:		1	RRCID -> 079028	COMPL. DATE 05/06/1978	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 4535	- 4710				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	2	N	-0-		55
02	87 N	57	-0-	-30	-0-	3	1	54	2	N	-0-		55
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	-0-		55
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-		55
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		55
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	3	1	59	2	N	-0-		55
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	N	-0-		55
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-		55
09	60 N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	2	N	-0-		55
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		55
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		55
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		55
TOTAL GAS PROD:		368		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LAUGHLIN, JERRY		488757		WELL #:		1	RRCID -> 093485	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4740	PERF. 4448	- 4581	
LAUGHLIN, J.J.													
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889		WELL #:		1	RRCID -> 079029	COMPL. DATE 11/27/1977	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 4552	- 4787		
TIPTON													
01	T. A.	107	-0-	107	213	2	1	105	2	N	-0-		5
02	T. A.	7	-0-	7	220	7	2			N	-0-		5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	220					N	-0-		5
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	220					N	-0-		5
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	220					N	-0-		5
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	220					N	-0-		5
07	220 X	-0-	-0-	-220	-0-					N	-0-		5
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:		114		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.//	62870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH					
SUN-KEY OIL CO., INC.			829320										
HERPEL-MURPHY		WELL #:	1	RRCID ->	085029	COMPL. DATE	11/01/1979	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4532 - 4929			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		341 N	253	-0-	-88	-0-	253 2		N	-0-			-0-
02		290 N	255	-0-	-35	-0-	255 2		N	-0-			-0-
03		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-			-0-
04		240 N	164	-0-	-76	-0-	164 2		N	-0-			-0-
05		279 N	180	-0-	-99	-0-	180 2		N	-0-			-0-
06		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			-0-
*07		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-			-0-
*08		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-			-0-
*09		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-			-0-
*10		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-			-0-
*11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,151			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

THREE B, LP			857468					CNTY: ERATH					
DRAKE, R. T.		WELL #:	1	RRCID ->	080607	COMPL. DATE	05/30/1978	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4653 - 4886			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			-0-
02		87 N	86	-0-	-1	-0-	86 2		N	-0-			-0-
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			-0-
04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			-0-
05		93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2		N	-0-			-0-
06		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-
07		93 N	66	-0-	-27	-0-	66 2		N	-0-			-0-
08		93 N	87	-0-	-6	-0-	87 2		N	-0-			-0-
09		90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2		N	-0-			-0-
10		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			-0-
11		90 N	62	-0-	-28	-0-	62 2		N	-0-			-0-
*12		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,094			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DRAKE, R. T.		WELL #:	2	RRCID ->	080608	COMPL. DATE	01/24/2001	TOTAL DEPTH	5251	PERF. 4538 - 4548			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-			10
02		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-			10
03		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-			10
04		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-			10
05		310 N	300	-0-	-10	-0-	300 2		N	-0-			10
06		300 N	293	-0-	-7	-0-	293 2		N	-0-			10
07		341 N	308	-0-	-33	-0-	308 2		N	-0-			10
08		310 N	284	-0-	-26	-0-	284 2		N	-0-			10
09		300 N	280	-0-	-20	-0-	280 2		N	-0-			10
10		310 N	268	-0-	-42	-0-	268 2		N	-0-			10
11		270 N	174	-0-	-96	-0-	174 2		N	-0-			10
*12		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:			3,420			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH					
THREE B, LP		//CONT.// 857468											
DRAKE, R.T.		WELL #: 3		RRCID -> 080978		COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4559 - 4817					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-			10
02		261 N	221	-0-	-40	-0-	221 2		N	-0-			10
03		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-			10
04		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-			10
05		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-			10
06		270 N	260	-0-	-10	-0-	260 2		N	-0-			10
07		279 N	272	-0-	-7	-0-	272 2		N	-0-			10
08		279 N	266	-0-	-13	-0-	266 2		N	-0-			10
09		270 N	257	-0-	-13	-0-	257 2		N	-0-			10
10		279 N	264	-0-	-15	-0-	264 2		N	-0-			10
11		270 N	149	-0-	-121	-0-	149 2		N	-0-			10
*12		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:			3,099	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DRAKE, R. T. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 084181		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4608 - 5090					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DRAKE, R. T.		WELL #: A 2		RRCID -> 198714		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5022 - 5074					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MT. SION (DUFFER)		63400 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563													
COPELAND RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 196891		COMPL. DATE 10/18/1983		TOTAL DEPTH 3997		PERF. 3804 - 3810					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-				-0-
02	29 N	4	-0-	-25	-0-	4	2			N	-0-				-0-
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
05	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-				-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		62		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MOYLAN (MARBLE FALLS)		63501 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND							
HOFFMANN OIL COMPANY		391155													
MOYLAN		WELL #: 1		RRCID -> 142546		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3815		PERF. 3386 - 3396					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	155 N	71	-0-	-84	-0-	71	3			N	-0-				154
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-				154
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-				154
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-				154
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-				154
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-				154
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-				154
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-				154
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	96	3	34	9	N	31	154	1		31
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	110	3	17	9	N	15				46
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	97	3	17	9	N	15				61
*12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	105	3	33	9	N	30				91
TOTAL GAS PROD:		1,338		TOTAL CONDENSATE PROD:		91									

MUIR (STRAWN 4400)		63664 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131													
MUIR		WELL #: 1 T		RRCID -> 081598		COMPL. DATE 01/27/1979		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4246 - 4492					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

MUIR (STRAWN 4400)		//CONT.// 63664 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
MUIR		WELL #: D 1 T		RRCID -> 082261		COMPL. DATE 04/05/1979		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4406 - 4441	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTTEN "A"		WELL #: 2 T		RRCID -> 083582		COMPL. DATE 02/22/1979		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4358 - 4524	
01	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-	N	-0-	-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XPLORE OPERATING, LLC		946023		RRCID -> 087210		COMPL. DATE 09/29/1979		TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A	
GURSKY-SNOWDEN		WELL #: 1							
01	403 N	-0-	-0-	-403	B	-0-	N	-0-	21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	21
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	21
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MULLER (MISSISSIPPIAN)		63760 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
PETEX		659782												
DOWIE HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 239417		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 4107		PERF. 4091 - 4107				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			33
02	116 #	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-			33
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MUNNERLYN (MISS)		63820 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726												
MORSE		WELL #: 2		RRCID -> 108283		COMPL. DATE 11/08/1983		TOTAL DEPTH 4086		PERF. 3996 - 4023				
*M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-			-0-
*02	145 N	90	-0-	-55	-0-	90	2			Y	-0-			-0-
*03	124 N	66	-0-	-58	-0-	66	2			Y	-0-			-0-
*04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
*05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
*06	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-			-0-
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		474				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MORSE		WELL #: 4		RRCID -> 122788		COMPL. DATE 07/06/1984		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 4058 - 4061				
*M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MUNNERLYN (MISS)		//CONT.//		63820 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
MUNNERLYN		WELL #:		2	RRCID ->	122789	COMPL. DATE	10/12/1982	TOTAL DEPTH	4302	PERF. 4090 - 4092	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		345 N	345	-0-	-0-	345	2		Y	-0-		15
02		319 N	313	-0-	-6	313	2		Y	-0-		15
03		375 N	375	-0-	-0-	375	2		Y	-0-		15
04		355 N	355	-0-	-0-	355	2		Y	-0-		15
05		373 N	373	-0-	-0-	373	2		Y	-0-		15
06		377 N	377	-0-	-0-	377	2		Y	-0-		15
07		382 N	382	-0-	-0-	382	2		Y	-0-		15
08	DLQ	G-10	383	-0-	383	383	2		Y	-0-		15
09	DLQ	G-10	371	-0-	371	754	2		Y	-0-		15
10	DLQ	G-10	392	-0-	392	1146	2		Y	-0-		15
11		1495 N	349	-0-	-1146	349	2		Y	-0-		15
*12		384 N	384	-0-	-0-	384	2		Y	-0-		15
TOTAL GAS PROD:		4,399		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SATTERWHITE		WELL #:		1	RRCID ->	122791	COMPL. DATE	08/01/1983	TOTAL DEPTH	4106	PERF. 4065 - 4075	
01		415 N	415	-0-	-0-	415	2		N	-0-		-0-
02		370 N	370	-0-	-0-	370	2		N	-0-		-0-
03		424 N	424	-0-	-0-	424	2		N	-0-		-0-
04		392 N	392	-0-	-0-	392	2		N	-0-		-0-
05		426 N	426	-0-	-0-	426	2		N	-0-		-0-
06		414 N	414	-0-	-0-	414	2		N	-0-		-0-
07		430 N	430	-0-	-0-	430	2		N	-0-		-0-
08		436 N	436	-0-	-0-	436	2		N	-0-		-0-
09		424 N	424	-0-	-0-	424	2		N	-0-		-0-
10		446 N	446	-0-	-0-	446	2		N	-0-		-0-
11		425 N	425	-0-	-0-	425	2		N	-0-		-0-
*12		445 N	445	-0-	-0-	445	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,047		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RAGLIN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	122792	COMPL. DATE	02/27/1984	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 4063 - 4066	
01		1259 N	1259	-0-	-0-	1259	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	1163	-0-	1163	1163	2		Y	-0-		-0-
03		1600 N	1080	-0-	-520	643	1080	2	Y	-0-		-0-
04		1669 N	1026	-0-	-643	-0-	1026	2	Y	-0-		-0-
05		1240 N	823	-0-	-417	-0-	823	2	Y	-0-		-0-
06		1050 N	903	-0-	-147	-0-	903	2	Y	-0-		-0-
07		1054 N	928	-0-	-126	-0-	928	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	868	-0-	868	868	2		Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	750	-0-	750	1618	2		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	783	-0-	783	2401	2		Y	-0-		-0-
11		2900 N	738	-0-	-2162	239	738	2	Y	-0-		-0-
*12		1037 N	798	-0-	-239	-0-	798	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,119		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MUNNERLYN (MISS) //CONT.// 63820 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 RAGLIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 122793 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 4064 - 4068

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1210	-0-	1210	1210	1210	2		Y	-0-			-0-
03		1600 N	1125	-0-	-475	735	1125	2		Y	-0-			-0-
04		1803 N	1068	-0-	-735	-0-	1068	2		Y	-0-			-0-
05		1302 N	857	-0-	-445	-0-	857	2		Y	-0-			-0-
06		1080 N	940	-0-	-140	-0-	940	2		Y	-0-			-0-
07		1116 N	965	-0-	-151	-0-	965	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	903	-0-	903	903	903	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	781	-0-	781	1684	781	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	814	-0-	814	2498	814	2		Y	-0-			-0-
11		2900 N	769	-0-	-2131	367	769	2		Y	-0-			-0-
*12		1133 N	766	-0-	-367	-0-	766	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,509	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

SATTERWHITE "A" WELL #: 2 RRCID -> 123248 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4114 - 4120

01		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	84	-0-	84	84	84	2		Y	-0-			-0-
03		164 N	80	-0-	-84	-0-	80	2		Y	-0-			-0-
04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-			-0-
05		93 N	43	-0-	-50	-0-	43	2		Y	-0-			-0-
06		90 N	41	-0-	-49	-0-	41	2		Y	-0-			-0-
07		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	28	-0-	28	28	28	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	33	-0-	33	61	33	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	39	-0-	39	100	39	2		Y	-0-			-0-
11		199 N	99	-0-	-100	-0-	99	2		Y	-0-			-0-
*12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			686	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

MORSE WELL #: 3 RRCID -> 123909 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 4040 - 4045

*01		124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2		Y	-0-			-0-
*02		116 N	91	-0-	-25	-0-	91	2		Y	-0-			-0-
*03		124 N	65	-0-	-59	-0-	65	2		Y	-0-			-0-
*04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
*12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			289	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

MUNNERLYN (MISS) //CONT.// 63820 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
MORSE WELL #: 5 RRCID -> 123910 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3990 - 4056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2		Y	-0-			-0-
*02	145 N	90	-0-	-55	-0-	90	2		Y	-0-			-0-
*03	124 N	66	-0-	-58	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
*04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
*05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
*06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
*12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		291											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE WELL #: 1 RRCID -> 144931 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 4077 - 4078

*01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		Y	-0-			-0-
*02	145 N	91	-0-	-54	-0-	91	2		Y	-0-			-0-
*03	124 N	66	-0-	-58	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
*04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		Y	-0-			-0-
*05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		Y	-0-			-0-
*06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		Y	-0-			-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		Y	-0-			-0-
08	372 N	133	-0-	-239	-0-	133	2		Y	-0-			-0-
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2		Y	-0-			-0-
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2		Y	-0-			-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		Y	-0-			-0-
*12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,856											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNNERLYN WELL #: 3 RRCID -> 156548 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

01	1395 N	1378	-0-	-17	-0-	1378	2		Y	-0-			55
02	DLQ G-10	1251	-0-	1251	1251	1251	2		Y	-0-			55
03	1600 N	1502	-0-	-98	1153	1502	2		Y	-0-			55
04	2572 N	1419	-0-	-1153	-0-	1419	2		Y	-0-			55
05	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2		Y	-0-			55
06	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2		Y	-0-			55
07	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2		Y	-0-			55
08	DLQ G-10	1533	-0-	1533	1533	1533	2		Y	-0-			55
09	DLQ G-10	1483	-0-	1483	3016	1483	2		Y	-0-			55
10	DLQ G-10	1569	-0-	1569	4585	1569	2		Y	-0-			55
11	2900 N	1396	-0-	-1504	3081	1396	2		Y	-0-			55
*12	3100 N	1538	-0-	-1562	1519	1538	2		Y	-0-			55
TOTAL GAS PROD:		17,592											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNNERLYN (MISS)		//CONT.//		63820 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
HARRIS-LANGFORD		WELL #:		1	RRCID ->	157473	COMPL. DATE	08/16/1983	TOTAL DEPTH	4039	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1986 N	1986	-0-	-0-	1983 2	3 9	N	3			44
02		1812 N	1812	-0-	-0-	1809 2	3 9	N	3			47
03		1959 N	1959	-0-	-0-	1952 2	7 9	N	6			53
04		2048 N	2048	-0-	-0-	2038 2	10 9	N	9			62
05		2259 N	2259	-0-	-0-	2250 2	9 9	N	8			70
06		2244 N	2244	-0-	-0-	2243 2	1 9	N	1			71
07		2269 N	2269	-0-	-0-	2262 2	7 9	N	6			77
08		2364 N	2364	-0-	-0-	2351 2	13 9	N	12			89
09		2228 N	2228	-0-	-0-	2222 2	6 9	N	5			94
10		2357 N	2357	-0-	-0-	2354 2	3 9	N	3			97
11		2224 N	2224	-0-	-0-	2223 2	1 9	N	1	77	1	21
*12		2338 N	2338	-0-	-0-	2338 2		N	-0-			21
TOTAL GAS PROD:		26,088		TOTAL CONDENSATE PROD:		57						

SATTERWHITE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	260680	COMPL. DATE	01/29/1985	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 4071 - 4077	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		124 N	114	-0-	-10	110 2	4 9	N	4			119
02		116 N	111	-0-	-5	102 2	9 9	N	8			127
03		124 N	104	-0-	-20	96 2	8 9	N	7			134
04		120 N	51	-0-	-69	51 2		N	-0-			134
05		124 N	53	-0-	-71	53 2		N	-0-			134
06		90 N	49	-0-	-41	49 2		N	-0-			134
07		62 N	44	-0-	-18	44 2		N	-0-			134
08		62 N	34	-0-	-28	34 2		N	-0-			134
09		60 N	39	-0-	-21	39 2		N	-0-			134
10		47 N	47	-0-	-0-	47 2		N	-0-			134
11		118 N	118	-0-	-0-	118 2		N	-0-	93	1	41
*12		83 N	83	-0-	-0-	83 2		N	-0-			41
TOTAL GAS PROD:		847		TOTAL CONDENSATE PROD:		19						

MURDOCH (DUFFER)		63859 500		ASSOCIATED	49B			CNTY: BROWN				
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		058851										
WILLIAMS, G. W.		WELL #:		2	RRCID ->	100312	COMPL. DATE	02/07/1977	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 2994 - 3000	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		186 #	165	-0-	-21	164 2	1 9	N	1			16
02		174 #	137	-0-	-37	136 2	1 9	N	1			17
03		186 #	146	-0-	-40	145 2	1 9	N	1			18
04		180 #	146	-0-	-34	146 2		N	-0-			18
05		186 #	149	-0-	-37	149 2		N	-0-			18
06		150 #	114	-0-	-36	114 2		N	-0-			18
07		155 #	150	-0-	-5	150 2		N	-0-			18
08		155 #	136	-0-	-19	136 2		N	-0-			18
09		150 #	128	-0-	-22	128 2		N	-0-			18
10		155 #	147	-0-	-8	147 2		N	-0-			18
11		150 #	145	-0-	-5	145 2		N	-0-			18
12		155 #	147	-0-	-8	147 2		N	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		1,710		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

MURDOCH (DUFFER) //CONT.// 63859 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
 WILLIAMS, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 100313 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3011 - 3021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 #	165	-0-	-21	-0-	164	2	1 9	N	1			16
02	174 #	137	-0-	-37	-0-	136	2	1 9	N	1			17
03	186 #	145	-0-	-41	-0-	144	2	1 9	N	1			18
04	180 #	145	-0-	-35	-0-	145	2		N	-0-			18
05	186 #	149	-0-	-37	-0-	149	2		N	-0-			18
06	150 #	113	-0-	-37	-0-	113	2		N	-0-			18
07	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	2		N	-0-			18
08	155 #	135	-0-	-20	-0-	135	2		N	-0-			18
09	150 #	128	-0-	-22	-0-	128	2		N	-0-			18
10	155 #	146	-0-	-9	-0-	146	2		N	-0-			18
11	150 #	144	-0-	-6	-0-	144	2		N	-0-			18
12	155 #	146	-0-	-9	-0-	146	2		N	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		1,703		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

HORTON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 100314 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2794 - 2812

01	719 R	719	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-			-0-
02	667 #	617	-0-	-50	-0-	617	2		N	-0-			-0-
03	713 #	661	-0-	-52	-0-	661	2		N	-0-			-0-
04	690 #	661	-0-	-29	-0-	661	2		N	-0-			-0-
05	713 #	687	-0-	-26	-0-	687	2		N	-0-			-0-
06	690 #	665	-0-	-25	-0-	665	2		N	-0-			-0-
07	736 R	736	-0-	-0-	-0-	736	2		N	-0-			-0-
08	682 #	65	-0-	-617	-0-	65	2		N	-0-			-0-
09	660 #	291	-0-	-369	-0-	291	2		N	-0-			-0-
10	1118 R	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2		N	-0-			-0-
11	1102 R	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2		N	-0-			-0-
*12	1088 R	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,410		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILLIAMS, G. W. WELL #: 5 RRCID -> 115498 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3042 PERF. 3018 - 3026

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MURDOCH (DUFFER) PITCOCK, INC. PITCOCK CATTLE CO "B"		//CONT.//	63859 500 665870	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN						
		WELL #:	3	RRCID -> 103189	COMPL. DATE 07/05/1990	TOTAL DEPTH 3043	PERF. 2982	- 2990				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, GEORGE "B"		WELL #:	3	RRCID -> 143098	COMPL. DATE 04/23/1991	TOTAL DEPTH 3060	PERF. 2746	- 2758				
01	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
02	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
03	62 #	44	-0-	-18	-0-	44 2		N	-0-			-0-
04	60 #	33	-0-	-27	-0-	33 2		N	-0-			-0-
05	62 #	38	-0-	-24	-0-	38 2		N	-0-			-0-
06	30 #	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-			-0-
07	31 #	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-			-0-
08	31 #	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-			-0-
09	30 #	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-			-0-
10	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
11	30 #	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-			-0-
*12	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. WILLIAMS, G. W.		806190 WELL #:	4	RRCID -> 100310	COMPL. DATE 05/27/1977	TOTAL DEPTH 3080	PERF. 3027	- 3037				
01	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-			4
02	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			4
03	93 #	87	-0-	-6	-0-	87 3		N	-0-			4
04	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			4
05	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			4
06	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			4
07	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			4
08	93 #	89	-0-	-4	-0-	89 3		N	-0-			4
09	90 #	66	-0-	-24	-0-	66 3		N	-0-			4
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			4
11	90 #	9	-0-	-81	-0-	9 3		N	-0-			4
12	93 #	16	-0-	-77	-0-	16 3		N	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MURFF (LAKE SAND)		63876 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
PETEX		659782													
CALLAWAY		WELL #: 1		RRCID -> 136391		COMPL. DATE 10/16/1990		TOTAL DEPTH 4003		PERF. 3504 - 3513					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MURL (ELLENBURGER)		63879 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND							
US. FUELS, INC.		879264													
MURL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151314		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3844 - 3850					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	90	2	15	9	N	14				283
02	232 N	105	-0-	-127	-0-	90	2	15	9	N	14	160	1		137
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	90	2	15	9	N	14				151
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				151
05	124 N	36	-0-	-88	-0-	30	2	6	9	N	5				156
06	90 N	30	-0-	-60	-0-	30	2			N	-0-				156
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				156
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-				156
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-				156
*10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	120	2	44	9	N	40				196
*11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	121	2	11	9	N	10				206
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	161	2	11	9	N	10				216
TOTAL GAS PROD:		1,154				TOTAL CONDENSATE PROD:		107							

MUSGROVE (CONGLOMERATE)		64060 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
TOWER RESOURCES INC		862857													
HARRINGTON, C. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 139354		COMPL. DATE 07/31/1991		TOTAL DEPTH 4369		PERF. 3917 - 3928					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-				-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-				-0-
03	589 N	2	-0-	-587	-0-	2	3			N	-0-				-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-				-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-				-0-
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-				-0-
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-				-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-				-0-
11	540 N	67	-0-	-473	-0-	67	3			N	-0-				-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,175				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MUSGROVE (CONGLOMERATE)		//CONT.//		64060 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925								
THOMAS "A"				WELL #: 1	RRCID -> 120392	COMPL. DATE 01/14/1986	TOTAL DEPTH 4724	PERF. 3734	- 3744			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	132	1	511	3	Y	-0-	26
*02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	119	1	460	3	Y	-0-	26
*03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	196	1	486	3	Y	-0-	26
*04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	206	1	396	3	Y	-0-	26
*05	620 N	536	-0-	-84	-0-	178	1	358	3	Y	-0-	26
*06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	208	1	316	3	Y	-0-	26
*07	620 N	577	-0-	-43	-0-	226	1	351	3	Y	-0-	26
*08	DLQ G-10	620	-0-	620	620	226	1	394	3	Y	-0-	26
*09	1195 N	575	-0-	-620	-0-	207	1	368	3	Y	-0-	26
*10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	212	1	416	3	Y	-0-	26
*11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	187	1	393	3	Y	-0-	26
*12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	213	1	464	3	Y	-0-	26
TOTAL GAS PROD:		7,223		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WOETOVECH				WELL #: 1	RRCID -> 147089	COMPL. DATE 09/23/1993	TOTAL DEPTH 4187	PERF. 3610	- 3698			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	91	1	351	3	Y	-0-	54
*02	435 N	418	-0-	-17	-0-	86	1	332	3	Y	-0-	54
*03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	128	1	317	3	Y	-0-	54
*04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	158	1	302	3	Y	-0-	56
*05	434 N	397	-0-	-37	-0-	131	1	265	3	Y	-0-	57
*06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	155	1	234	3	Y	-0-	57
*07	465 N	271	-0-	-194	-0-	106	1	165	3	Y	-0-	57
*08	DLQ G-10	521	-0-	521	521	190	1	331	3	Y	-0-	57
*09	971 N	450	-0-	-521	-0-	162	1	288	3	Y	-0-	57
*10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	142	1	280	3	Y	-0-	57
*11	450 N	321	-0-	-129	-0-	104	1	217	3	Y	-0-	57
12	465 N	377	-0-	-88	-0-	118	1	259	3	Y	-0-	57
TOTAL GAS PROD:		4,915		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575								
ALLEN-FORD "A"				WELL #: 1	RRCID -> 135237	COMPL. DATE 07/03/1990	TOTAL DEPTH 4280	PERF. 3698	- 3704			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		18
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		18
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		18
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		18
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MUSSELMAN (CADDO) QUEST EMG, INC. MUSSELMAN CADDO UNIT		64065 500 684615		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
		WELL #:	281	RRCID ->	017788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3385 -	3620	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MYRL (CADDO REEF) FURRY PRODUCING COMPANY FORD, HENRY		64204 400 291650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
		WELL #:	2	RRCID ->	117449	COMPL. DATE	05/24/1985	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1712 -	1722
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12	
93 N	43	-0-	-50	-0-	43	2	N	-0-	-0-			-0-
72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-	-0-			-0-
65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-	-0-			-0-
52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-	-0-			-0-
62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2	N	-0-	-0-			-0-
60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2	N	-0-	-0-			-0-
62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2	N	-0-	-0-			-0-
43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-	-0-			-0-
32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-			-0-
31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-	-0-			-0-
30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-	-0-			-0-
44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		519		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MYRTLE BEACH (ATOKA) XTO ENERGY INC. BLACK RANCH		64223 100 945936		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD				
		WELL #:	4M	RRCID ->	133616	COMPL. DATE	12/23/1989	TOTAL DEPTH	5674	PERF.	2580 -	2590
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12	
155 N	103	-0-	-52	-0-	103	2	N	-0-	-0-			-0-
59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-	-0-			-0-
31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	-0-			-0-
90 N	46	-0-	-44	-0-	46	2	N	-0-	-0-			-0-
366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-	-0-			-0-
76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-	-0-			-0-
76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-	-0-			-0-
372 N	86	-0-	-286	-0-	86	2	N	-0-	-0-			-0-
101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-	-0-			-0-
129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-	-0-			-0-
124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-	-0-			-0-
158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,355		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MYRTLE BEACH (ATOKA) //CONT.// 64223 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BLACK RANCH WELL #: 5M RRCID -> 134385 COMPL. DATE 02/25/1990 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2613 - 2628

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
02		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
03		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
04		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
05		310 N	175	-0-	-135	-0-	175	2		N	-0-			-0-
06		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-
07		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-			-0-
08		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			-0-
09		330 N	248	-0-	-82	-0-	248	2		N	-0-			-0-
10		341 N	244	-0-	-97	-0-	244	2		N	-0-			-0-
11		330 N	215	-0-	-115	-0-	215	2		N	-0-			-0-
12		248 N	164	-0-	-84	-0-	164	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,937				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BLACK RANCH WELL #: 6M RRCID -> 134386 COMPL. DATE 02/25/1990 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2685 - 2696

01		124 N	75	-0-	-49	-0-	75	2		N	-0-			-0-
02		116 N	68	-0-	-48	-0-	68	2		N	-0-			-0-
03		217 N	33	-0-	-184	-0-	33	2		N	-0-			-0-
04		60 N	8	-0-	-52	-0-	8	2		N	-0-			-0-
05		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			-0-
06		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
07		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
09		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
10		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
11		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
12		155 N	87	-0-	-68	-0-	87	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,001				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NRC (STRAWN) 64263 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 DFG ENERGY COMPANY LLC 216724
 ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 147209 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 1770 - 1778

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NWR (STRAWN)		64276 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC		216724													
CREEK NEAL UNIT		WELL #: 2402		RRCID -> 161157		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 3640		PERF. 1552 - 1570					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CREEK-NEAL UNIT		WELL #: 3802		RRCID -> 161606		COMPL. DATE 11/18/1996		TOTAL DEPTH 3646		PERF. 1535 - 1541					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NAIL TRACT 20 (MISS.)		64376 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD							
P.I.D. DRILLING INC		631265													
NAIL TRACT 20		WELL #: 2D		RRCID -> 181406		COMPL. DATE 10/06/2000		TOTAL DEPTH 5125		PERF. 4908 - 4928					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NALL (3400)		64391 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
NALL OIL & GAS		599295								
NALL, P.		WELL #: 2		RRCID -> 138522		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH 3672 PERF. 3446 - 3456		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	3 1	462 2	N	10	56
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	11 9	365 2	N	4	60
03	403 N	381	-0-	-22	-0-	3 1	370 2	N	7	67
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	8 9	469 2	N	6	73
05	403 N	397	-0-	-6	-0-	3 1	385 2	N	8	81
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	9 9	379 2	N	2	83
07	496 N	487	-0-	-9	-0-	3 1	477 2	N	6	89
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	7 9	499 2	N	5	94
09	390 N	256	-0-	-134	-0-	6 9	249 2	N	4	98
10	496 N	438	-0-	-58	-0-	3 1	429 2	N	5	103
11	480 N	466	-0-	-14	-0-	6 9	461 2	N	2	105
*12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	3 1	461 2	N	8	113
						9 9				
TOTAL GAS PROD:		5,117		TOTAL CONDENSATE PROD:		67				

NALL (3500)		64391 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694								
NALL, P.		WELL #: 6		RRCID -> 110727		COMPL. DATE 05/08/1984		TOTAL DEPTH 3593 PERF. 3510 - 3516		
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/27/2016 - PLUGGED 01/27/16										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		ASSOCIATED		COMPL. DATE 02/26/1980		TOTAL DEPTH 4257 PERF. N/A		
NALL, P.		WELL #: 1		RRCID -> 100643						
01	775 N	677	-0-	-98	-0-	677 3		N	-0-	-0-
02	638 N	519	-0-	-119	-0-	519 3		N	-0-	-0-
03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3		N	-0-	-0-
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3		N	-0-	-0-
05	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 3		N	-0-	-0-
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 3		N	-0-	-0-
07	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 3		N	-0-	-0-
08	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 3		N	-0-	-0-
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3		N	-0-	-0-
10	1178 N	1056	-0-	-122	-0-	1056 3		N	-0-	-0-
11	1110 N	928	-0-	-182	-0-	928 3		N	-0-	-0-
12	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,715		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NALL (3500) //CONT.// 64391 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
 NALL, P. WELL #: 1 A RRCID -> 100644 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 3644 PERF. 3479 - 3536

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		961 N	783	-0-	-178	-0-	783	3		N	-0-			-0-
02		783 N	461	-0-	-322	-0-	461	3		N	-0-			-0-
03		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3		N	-0-			-0-
04		750 N	448	-0-	-302	-0-	448	3		N	-0-			-0-
05		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-			-0-
06		840 N	519	-0-	-321	-0-	519	3		N	-0-			-0-
07		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3		N	-0-			-0-
08		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3		N	-0-			-0-
09		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3		N	-0-			-0-
10		930 N	549	-0-	-381	-0-	549	3		N	-0-			-0-
11		780 N	625	-0-	-155	-0-	625	3		N	-0-			-0-
12		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,290				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NALL, P. WELL #: 3 RRCID -> 101623 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 3598 PERF. 3442 - 3452

01		155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3		N	-0-			-0-
02		145 N	124	-0-	-21	-0-	124	3		N	-0-			-0-
03		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
04		150 N	122	-0-	-28	-0-	122	3		N	-0-			-0-
05		124 N	59	-0-	-65	-0-	59	3		N	-0-			-0-
06		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
07		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
08		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
09		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
10		186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3		N	-0-			-0-
11		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,612				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NAN-O (4000 CONGL) 64407 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
 CARTER, MATTYE LOUISE "N" WELL #: 1 RRCID -> 161365 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 3802 - 3810

01		217 N	1	-0-	-216	-0-	1	1		N	-0-			-0-
02		58 N	27	-0-	-31	-0-	27	2		N	-0-			-0-
03		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-			-0-
04		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
05		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-
06		330 N	322	-0-	-8	-0-	322	2		N	-0-			-0-
07		341 N	317	-0-	-24	-0-	317	2		N	-0-			-0-
08		341 N	310	-0-	-31	-0-	310	2		N	-0-			-0-
09		330 N	303	-0-	-27	-0-	303	2		N	-0-			-0-
10		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-
*11		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,940				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NECESSITY (DUFFER LIME)		64749 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
KEATING ENERGY, INC.		453142										
SATTEWHITE, B. F.		WELL #: 1		RRCID -> 018030		COMPL. DATE 08/11/1955		TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3943 - 3943				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2356 N	2246	-0-	-110	-0-	2238	3	8 9	N	7		164
02	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2637	3	25 9	N	23	166 1	21
03	2759 N	2522	-0-	-237	-0-	2515	3	7 9	N	6		27
04	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2734	3	9 9	N	8		35
05	2852 N	2717	-0-	-135	-0-	2713	2	4 9	N	4		39
06	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2465	2	4 9	N	4		43
07	2821 N	2718	-0-	-103	-0-	2714	2	4 9	N	4		47
08	2728 N	2655	-0-	-73	-0-	2651	2	4 9	N	4		51
09	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2476	2	2 9	N	2		53
10	2728 N	2643	-0-	-85	-0-	2631	2	12 9	N	11		64
11	2580 N	2576	-0-	-4	-0-	2567	2	9 9	N	8		72
*12	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2610	2	10 9	N	9		81
TOTAL GAS PROD:		31,049		TOTAL CONDENSATE PROD:		90						

PARKER ENERGY COMPANY		640154		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
SIKES, IDA B. & D.		WELL #: 1		RRCID -> 018026		COMPL. DATE 06/19/1954		TOTAL DEPTH 4324 PERF. 3910 - 3940				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2		N	-0-		-0-
02	145 N	141	-0-	-4	-0-	141	2		N	-0-		-0-
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-		-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-		-0-
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2		N	-0-		-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-		-0-
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2		N	-0-		-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-		-0-
09	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	2		N	-0-		-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-		-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-		-0-
*12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,823		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAFARI RESOURCES, LLC		743194		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
FAMBROUGH, JESSE		WELL #: 1		RRCID -> 018025		COMPL. DATE 05/22/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3943 - 3961				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	930 N	835	-0-	-95	-0-	835	2		N	-0-		-0-
02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-		-0-
03	868 N	829	-0-	-39	-0-	829	2		N	-0-		-0-
04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2		N	-0-		-0-
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-		-0-
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2		N	-0-		-0-
07	961 N	895	-0-	-66	-0-	895	2		N	-0-		-0-
08	930 N	864	-0-	-66	-0-	864	2		N	-0-		-0-
09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-		-0-
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-		-0-
11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-		-0-
12	899 N	868	-0-	-31	-0-	868	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,492		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NECESSITY (MARBLE FALLS)		64749 800		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS					
KEATING ENERGY, INC.		453142											
BRADSHAW HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 018032		COMPL. DATE 07/06/1948		TOTAL DEPTH 4344		PERF. 3908 - 3988			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1422 N	1422	-0-	-0-	B	-0-	1422 3		N	-0-			-0-
02	1334 N	1151	-0-	-183	B	-0-	1151 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	1492 N	1492	-0-	-0-	B	-0-	1492 3		N	-0-			-0-
04	1678 N	1678	-0-	-0-	B	-0-	1678 3		N	-0-			-0-
05	1554 N	1554	-0-	-0-	B	-0-	1554 2		N	-0-			-0-
06	1470 N	1470	-0-	-0-	B	-0-	1470 2		N	-0-			-0-
07	1736 N	1488	-0-	-248	B	-0-	1488 2		N	-0-			-0-
08	1550 N	1490	-0-	-60	B	-0-	1490 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	1470 N	1451	-0-	-19	B	-0-	1451 2		N	-0-			-0-
10	1488 N	1478	-0-	-10	B	-0-	1478 2		N	-0-			-0-
11	1440 N	1430	-0-	-10	B	-0-	1430 2		N	-0-			-0-
12	1488 N	1435	-0-	-53	B	-0-	1435 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,539				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TAYLOR, R. S.		64808 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
WELL #: 1		RRCID -> 018035		COMPL. DATE 05/28/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3945 - 3965					
01	408 N	408	-0-	-0-	B	-0-	408 3		N	-0-			-0-
02	406 N	395	-0-	-11	B	-0-	395 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	403 N	403	-0-	-0-	B	-0-	403 3		N	-0-			-0-
04	405 N	405	-0-	-0-	B	-0-	405 3		N	-0-			-0-
05	434 N	400	-0-	-34	B	-0-	400 2		N	-0-			-0-
06	390 N	382	-0-	-8	B	-0-	382 2		N	-0-			-0-
07	434 N	372	-0-	-62	B	-0-	372 2		N	-0-			-0-
08	403 N	282	-0-	-121	B	-0-	282 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	412 N	412	-0-	-0-	B	-0-	412 2		N	-0-			-0-
10	407 N	407	-0-	-0-	B	-0-	407 2		N	-0-			-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	330 2		N	-0-			-0-
12	434 N	107	-0-	-327	B	-0-	107 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,303				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEELY (BEND CONGL.)		64808 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563											
COPELAND RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 111098		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 4182		PERF. 3739 - 3742			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEELY (BEND CONGL.) //CONT.// 64808 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 S & E REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186526 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3750 - 3154

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
02		29 N	17	-0-	-12	-0-	17	2		N	-0-			-0-
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
05		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
06		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
07		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
09		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
10		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
12		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			243											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

JACKSON "89" WELL #: 1 RRCID -> 224280 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 4206 PERF. 3741 - 3747

01		403 N	366	-0-	-37	-0-	366	2		N	-0-			-0-
02		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-			-0-
03		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			-0-
04		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			-0-
05		434 N	432	-0-	-2	-0-	432	2		N	-0-			-0-
06		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-			-0-
07		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-			-0-
08		434 N	393	-0-	-41	-0-	393	2		N	-0-			-0-
09		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-			-0-
10		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-			-0-
11		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-			-0-
12		496 N	391	-0-	-105	-0-	391	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,024											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500
 S&E REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 108463 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3748 - 3756

01		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
02		29 N	21	-0-	-8	-0-	21	2		N	-0-			-0-
03		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
*12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			374											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NENA GAIL (GARDNER, LOWER) 64943 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
KILPATRICK PRODUCTION CO., INC. 461278
JOHNSON, M.F. EST. WELL #: 2 RRCID -> 277629 COMPL. DATE 12/24/1983 TOTAL DEPTH 3333 PERF. 3228 - 3248

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	614	-0-	-68	-0-	614	1	N	-0-			-0-
02	638 N	108	-0-	-530	-0-	108	3	N	-0-			-0-
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NENA LUCIA (STRAWN REEF) 64946 664 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SPIRES, L. D. WELL #: 4 RRCID -> 203457 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7103 - 7113

01	1550 #	1487	-0-	-63	-0-	1464	2	23	9	N	21	96
02	1392 R	1392	-0-	-0-	-0-	1367	2	25	9	N	23	119
03	1488 #	1443	-0-	-45	-0-	1418	2	25	9	N	23	142
04	1440 #	1359	-0-	-81	-0-	1347	2	12	9	N	11	153
05	1488 #	1412	-0-	-76	-0-	1394	2	18	9	N	16	169
06	1440 #	1368	-0-	-72	-0-	1356	2	12	9	N	11	180
07	1488 #	1290	-0-	-198	-0-	1278	2	12	9	N	11	191
08	1457 #	1296	-0-	-161	-0-	1296	2			N	-0-	163
09	1380 #	1344	-0-	-36	-0-	1335	2	9	9	N	8	171
10	1453 R	1453	-0-	-0-	-0-	1441	2	12	9	N	11	182
11	1380 R	1380	-0-	-0-	-0-	1371	2	9	9	N	8	190
12	1395 #	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT	190

TOTAL GAS PROD: 15,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

PETRA OLEUM CORP. 659826
SPIRES, L. R. WELL #: 303 RRCID -> 056105 COMPL. DATE 12/27/1961 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A

01	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-	23
02	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-	23
03	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-	23
04	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-	23
05	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-	23
06	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-	23
07	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-	23
08	248 #	211	-0-	-37	-0-	211	3			Y	-0-	23
09	240 #	201	-0-	-39	-0-	201	3			Y	-0-	23
10	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-	23
11	210 #	207	-0-	-3	-0-	207	3			Y	-0-	23
*12	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-	23

TOTAL GAS PROD: 2,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NENA LUCIA (STRAWN REEF)		//CONT.//		64946 664	ASSOCIATED	49B		CNTY: NOLAN				
PETRA OLEUM CORP.		//CONT.//		659826								
SPIRES, L. R.		WELL #:		306	RRCID ->	056107	COMPL. DATE	06/29/1962	TOTAL DEPTH	7185	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		808 R	808	-0-	-0-	-0-	808 3		Y	-0-		47
02		733 R	733	-0-	-0-	-0-	733 3		Y	-0-		47
03		755 R	755	-0-	-0-	-0-	755 3		Y	-0-		47
04		746 R	746	-0-	-0-	-0-	746 3		Y	-0-		47
05		695 R	695	-0-	-0-	-0-	695 3		Y	-0-		47
06		628 R	628	-0-	-0-	-0-	628 3		Y	-0-		47
07		670 R	670	-0-	-0-	-0-	670 3		Y	-0-		47
08		775 #	670	-0-	-105	-0-	670 3		Y	-0-		47
09		750 #	635	-0-	-115	-0-	635 3		Y	-0-		47
10		721 R	721	-0-	-0-	-0-	721 3		Y	-0-		47
11		660 #	657	-0-	-3	-0-	657 3		Y	-0-		47
*12		808 R	808	-0-	-0-	-0-	808 3		Y	-0-		47
TOTAL GAS PROD:			8,526		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854								
NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #:		69	RRCID ->	203475	COMPL. DATE	01/01/1956	TOTAL DEPTH	6986	PERF.	6763 - 6775

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
			RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 08 LEASE		08749		07/30/2015			
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #:		46	RRCID ->	203476	COMPL. DATE	02/13/1956	TOTAL DEPTH	7042	PERF.	6557 - 6793

01		7281 R	7281	-0-	-0-	-0-	7281 3		Y	-0-		-0-
02		6610 R	6610	-0-	-0-	-0-	6610 3		Y	-0-		-0-
03		7250 R	7250	-0-	-0-	-0-	7248 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
04		7521 R	7521	-0-	-0-	-0-	7521 3		Y	-0-		-0-
05		7984 R	7984	-0-	-0-	-0-	7984 3		Y	-0-		-0-
06		8310	8492	-0-	182	-0-	8492 3		Y	-0-		-0-
07		8587	9748	-0-	1161	-0-	9748 3		Y	-0-		-0-
08		8587	9702	-0-	1115	-0-	9702 3		Y	-0-		-0-
09		8310	9088	-0-	778	-0-	9088 3		Y	-0-		-0-
10		8587	9272	-0-	685	-0-	3921 9255 3	17 9	Y	15	13 1	2
11		8310	8882	-0-	572	-0-	4493 8856 3	26 9	Y	24	24 1	2
*12		8587	8720	-0-	133	-0-	8718 3	2 9	Y	2	4 1	-0-
TOTAL GAS PROD:			100,550		TOTAL CONDENSATE PROD:			43				

NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #:		45	RRCID ->	203477	COMPL. DATE	03/23/1956	TOTAL DEPTH	6985	PERF.	6719 - 6790

01		1669 R	1669	-0-	-0-	-0-	1669 3		Y	-0-		-0-
02		1537 #	1426	-0-	-111	-0-	1426 3		Y	-0-		-0-
03		1643 #	1626	-0-	-17	-0-	1626 3		Y	-0-		-0-
04		1797 R	1797	-0-	-0-	-0-	1797 3		Y	-0-		-0-
05		1643 #	1570	-0-	-73	-0-	1570 3		Y	-0-		-0-
06		1590 #	1440	-0-	-150	-0-	1440 3		Y	-0-		-0-
07		1643 #	1433	-0-	-210	-0-	1433 3		Y	-0-		-0-
08		1798 #	1321	-0-	-477	-0-	1321 3		Y	-0-		-0-
09		1740 #	1275	-0-	-465	-0-	1275 3		Y	-0-		-0-
10		1581 #	1369	-0-	-212	-0-	1369 3		Y	-0-		-0-
11		1440 #	1435	-0-	-5	-0-	1435 3		Y	-0-		-0-
*12		1665 R	1665	-0-	-0-	-0-	1665 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			18,026		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

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

NENA LUCIA (STRAWN REEF)		//CONT.//		64946	664	ASSOCIATED	49B	CNTY: NOLAN				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		//CONT.//		775854								
SOUTHWEST NENA LUCIA UNIT		WELL #:		3518		RRCID ->	221320	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6703 - 6890

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

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

NEW SALEM (CONGL.)				65190	500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO				
ROLLO RESOURCES, LLC				726791								
SPARKS "B"		WELL #:		1		RRCID ->	123804	COMPL. DATE	03/28/1987	TOTAL DEPTH	4475	PERF. 4144 - 4152

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

TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

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

NEWELL(CADDO)				65329	400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHACKELFORD				
VAN OPERATING, LTD.				881442								
NEWELL 2		WELL #:		1		RRCID ->	092722	COMPL. DATE	03/17/1981	TOTAL DEPTH	5081	PERF. 4639 - 0

01	2294 N	2035	-0-	-259	-0-	60	1	1975	3	N	-0-	97
02	2001 N	1954	-0-	-47	-0-	60	1	1894	3	N	-0-	97
03	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	60	1	2073	3	N	-0-	97
04	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	60	1	2043	3	N	-0-	97
05	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	60	1	2122	3	N	-0-	97
06	2070 N	2066	-0-	-4	-0-	60	1	2006	3	N	-0-	97
07	2170 N	2013	-0-	-157	-0-	60	1	1953	3	N	-0-	97
08	2170 N	1814	-0-	-356	-0-	60	1	1754	3	N	-0-	97
09	2070 N	2020	-0-	-50	-0-	60	1	1960	3	N	-0-	97
10	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	60	1	2082	3	N	-0-	97
11	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	60	1	1832	3	N	-0-	97
12	2077 N	1794	-0-	-283	-0-	60	1	1734	3	N	-0-	97

TOTAL GAS PROD:		24,148				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NEWELL (CADDO)		//CONT.//		65329 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD						
VAN OPERATING, LTD.		//CONT.//		881442										
NEWELL 12-12		WELL #:		1D	RRCID -> 181612	COMPL. DATE 11/17/2000	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4443	- 4548					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWELL (COOK SAND)				65329 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
HARVICK, GEORGE R.				364200										
NEWELL, MRS. DELL "A"		WELL #:		8	RRCID -> 255220	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1579	- 1580			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
02	87 N	6	-0-	-81	-0-	6	2			N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		54				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWELL, MRS. DELL "A"		WELL #:		12	RRCID -> 255221	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1650	PERF. 1608	- 1613			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
02	116 N	6	-0-	-110	-0-	6	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		51				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWELL (COOK SAND) //CONT.// 65329 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 HARVICK, GEORGE R. //CONT.// 364200
 NEWELL, MRS. DELL "A" WELL #: 14 RRCID -> 255257 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1587 - 1591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-
02	145 N	7	-0-	-138	-0-	7 2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLAS (DUFFER) 65433 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
 VESTAL "B" WELL #: 1 RRCID -> 138566 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3600 - 3610

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYES, J. WELL #: 1 RRCID -> 143609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3667 PERF. 3554 - 3580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NICHOLAS (DUFFER)
EASTLAND OPERATING, L.L.C.
VESTAL "B"

//CONT.// 65433 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
//CONT.// 239726
WELL #: 2 RRCID -> 274444 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3580 - 3585

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		0 W	104	-0-	104 B	104	104	2		N	-0-			-0-
09		0 W	104	-0-	104 B	208	104	2		N	-0-			-0-
10		0 W	100	-0-	100 B	308	100	2		N	-0-			-0-
11		0 W	99	-0-	99 B	407	99	2		N	-0-			-0-
*12		514 N	107	-0-	-407 B	-0-	107	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			514			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOFCO, INC.
VESTAL

390898
WELL #: 1 RRCID -> 224904 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3626 - 3634

01	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-			-0-
05	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-			-0-
07	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-			-0-
08	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2			N	-0-			-0-
12	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			326			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ROCK OPERATING
LILLEY

722855
WELL #: 3 RRCID -> 172881 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3686 - 3720

01	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	3			33
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3			36
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3			39
04	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	30	2	3	9	N	3			42
05	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	40	2	1	9	N	1			43
06	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-			43
07	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-			43
08	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2			N	-0-			43
09	P&A-COND	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			43
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	43	1	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32037 09/02/2016														
TOTAL GAS PROD:			160			TOTAL CONDENSATE PROD:			13					

OIL AND GAS DIVISION

NIMROD, NE. (LAKE SAND)		65513 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
STOVALL, HOWARD		824340		WELL #: 1 A		RRCID -> 060458		COMPL. DATE 07/30/1974		TOTAL DEPTH 3325		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	496	N	284	-0-	-212	-0-	284 3			N	-0-			13
02	348	N	291	-0-	-57	-0-	291 3			N	-0-			13
03	496	N	346	-0-	-150	-0-	346 3			N	-0-			13
04	270	N	85	-0-	-185	-0-	85 3			N	-0-			13
05	310	N	79	-0-	-231	-0-	79 3			N	-0-			13
06	330	N	66	-0-	-264	-0-	66 3			N	-0-			13
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83 3			N	-0-			13
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78 3			N	-0-			13
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80 3			N	-0-			13
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85 3			N	-0-			13
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83 3			N	-0-			13
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96 3			N	-0-			13
TOTAL GAS PROD:		1,656		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HILL W.A.		65513 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
WELL #: 1 A		RRCID -> 061408		COMPL. DATE 03/08/1975		TOTAL DEPTH 3773		PERF. N/A						
01	186	N	147	-0-	-39	-0-	147 3			N	-0-			29
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191 3			N	-0-			29
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	199 3			N	-0-			29
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162 3			N	-0-			29
05	217	N	165	-0-	-52	-0-	165 3			N	-0-			29
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173 3			N	-0-			29
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177 3			N	-0-			29
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167 3			N	-0-			29
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	164 3			N	-0-			29
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175 3			N	-0-			29
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180 3			N	-0-			29
*12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182 3			N	-0-			29
TOTAL GAS PROD:		2,082		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NINETEENTH HOLE (MORRIS)		65535 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
S & H RESOURCES		740282		WELL #: 1		RRCID -> 096122		COMPL. DATE 06/18/1981		TOTAL DEPTH 3041		PERF. 2190 - 2195		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

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

NOLAND (MARBLE FALLS)		65738 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		637403		WELL #: 6		RRCID -> 032138		COMPL. DATE 10/19/1961		TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3383 - 3407		
NOLAND, E. T.												
01	589 N	361	-0-	-228	-0-	361	3		Y	-0-		-0-
02	T. A.	338	-0-	338	-0-	338	3		Y	-0-		-0-
03	T. A.	245	-0-	245	-0-	583	245	3	Y	-0-		-0-
04	T. A.	222	-0-	222	-0-	805	222	3	Y	-0-		-0-
05	T. A.	198	-0-	198	-0-	1003	198	3	Y	-0-		-0-
06	T. A.	155	-0-	155	-0-	1158	155	3	Y	-0-		-0-
07	T. A.	211	-0-	211	-0-	1369	211	3	Y	-0-		-0-
08	1762 N	393	-0-	-1369	-0-	393	3		Y	-0-		-0-
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		Y	-0-		-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		Y	-0-		-0-
*11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		Y	-0-		-0-
*12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,775		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NOODLE, W. (PALO PINTO)		65827 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JONES				
STAR PRODUCTION, INC.		815108		WELL #: 1		RRCID -> 164291		COMPL. DATE 12/16/1996		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4675 - 4680		
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-		19
02	377 N	102	-0-	-275	-0-	102	3		N	-0-		19
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-		19
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-		19
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-		19
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-		19
07	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	3		N	-0-		19
08	496 N	416	-0-	-80	-0-	416	3		N	-0-		19
09	450 N	421	-0-	-29	-0-	421	3		N	-0-		19
10	434 N	390	-0-	-44	-0-	390	3		N	-0-		19
*11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-		19
12	434 N	408	-0-	-26	-0-	408	3		N	-0-		19
TOTAL GAS PROD:		4,668		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KING, J. W. 281		65738 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
KING, J. W. 281		637403		WELL #: 2		RRCID -> 167036		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4660 - 4670		
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-		33
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-		33
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-		33
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-		33
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-		33
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-		33
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
*11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-		33
*12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-		33
TOTAL GAS PROD:		427		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NORRIS (CONGL. 4100)		66047 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
BANDERA PETROLEUM, INC.		048367												
ROCK CREEK		WELL #: 107		RRCID -> 104857		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4108 - 4114				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	620 N	352	-0-	-268	-0-	352	2			N	-0-			7
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-			7
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-			7
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-			7
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-			7
06	570 N	552	-0-	-18	-0-	552	2			N	-0-			7
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-			7
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-			7
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-			7
10	682 N	618	-0-	-64	-0-	618	2			N	-0-			7
11	660 N	597	-0-	-63	-0-	597	2			N	-0-			7
12	651 N	547	-0-	-104	-0-	547	2			N	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		6,984				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROCK CREEK		WELL #: 109		RRCID -> 105617		COMPL. DATE 04/00/1982		TOTAL DEPTH 4151		PERF. 4114 - 4122				
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-			-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			-0-
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			-0-
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-			-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			-0-
09	300 N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-			-0-
10	465 N	305	-0-	-160	-0-	305	2			N	-0-			-0-
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-			-0-
12	310 N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,303				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NORRIS (MARBLE FALLS)		66047 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
BANDERA PETROLEUM, INC.		048367												
LEE, R. P.		WELL #: 3		RRCID -> 041891		COMPL. DATE 03/15/1967		TOTAL DEPTH 4833		PERF. N/A				
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-			-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
06	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-			-0-
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-			-0-
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-
10	341 N	109	-0-	-232	-0-	109	2			N	-0-			-0-
11	180 N	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-			-0-
*12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,648				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NORRIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 66047 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 BANDERA PETROLEUM, INC. //CONT.// 048367
 LEE R.P. WELL #: 4 RRCID -> 063529 COMPL. DATE 05/17/1975 TOTAL DEPTH 4774 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2		N	-0-			-0-	
02		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-	
03		279 N	234	-0-	-45	-0-	234	2		N	-0-			-0-	
04		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-	
05		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-	
06		240 N	196	-0-	-44	-0-	196	2		N	-0-			-0-	
07		248 N	116	-0-	-132	-0-	116	2		N	-0-			-0-	
08		217 N	59	-0-	-158	-0-	59	2		N	-0-			-0-	
09		210 N	64	-0-	-146	-0-	64	2		N	-0-			-0-	
10		124 N	36	-0-	-88	-0-	36	2		N	-0-			-0-	
11		60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2		N	-0-			-0-	
*12		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,737											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NORTH RIDGE (DUFFER) 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 DANLEY-CRABB UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153992 COMPL. DATE 04/08/1995 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3744 - 3760

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-			-0-	
02		406 N	392	-0-	-14	-0-	392	2		N	-0-			-0-	
03		465 N	442	-0-	-23	-0-	442	2		N	-0-			-0-	
04		450 N	436	-0-	-14	-0-	436	2		N	-0-			-0-	
05		434 N	418	-0-	-16	-0-	418	2		N	-0-			-0-	
06		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			-0-	
07		465 N	460	-0-	-5	-0-	460	2		N	-0-			-0-	
08		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-			-0-	
09		480 N	407	-0-	-73	-0-	407	2		N	-0-			-0-	
10		465 N	393	-0-	-72	-0-	393	2		N	-0-			-0-	
11		420 N	396	-0-	-24	-0-	396	2		N	-0-			-0-	
12		434 N	359	-0-	-75	-0-	359	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,059											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CRABB, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 154019 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3882 PERF. 3752 - 3768

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-	
02		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-	
03		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-	
04		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-	
05		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-	
06		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-	
07		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-	
08		155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2		N	-0-			-0-	
09		150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2		N	-0-			-0-	
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-	
11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-	
12		155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,135											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563							
WALKER, HALL (BARKER)		WELL #:		2	RRCID ->	154036	COMPL. DATE	08/16/1994	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3773 - 3830
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		279 N	208	-0-	-71	-0-	208 2		Y	-0-	-0-
02		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		Y	-0-	-0-
03		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		Y	-0-	-0-
04		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		Y	-0-	-0-
05		341 N	324	-0-	-17	-0-	324 2		Y	-0-	-0-
06		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		Y	-0-	-0-
07		372 N	361	-0-	-11	-0-	361 2		Y	-0-	-0-
08		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		Y	-0-	-0-
09		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		Y	-0-	-0-
10		372 N	305	-0-	-67	-0-	305 2		Y	-0-	-0-
11		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		Y	-0-	-0-
12		403 N	271	-0-	-132	-0-	271 2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,844				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

DAVIS, B.A.		WELL #:		1	RRCID ->	154041	COMPL. DATE	06/21/1995	TOTAL DEPTH	3894	PERF. 3709 - 3813
01		248 N	220	-0-	-28	-0-	220 2		N	-0-	2
02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-	2
03		248 N	230	-0-	-18	-0-	230 2		N	-0-	2
04		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-	2
05		217 N	204	-0-	-13	-0-	204 2		N	-0-	2
06		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-	2
07		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-	2
08		217 N	196	-0-	-21	-0-	196 2		N	-0-	2
09		240 N	148	-0-	-92	-0-	148 2		N	-0-	2
10		217 N	169	-0-	-48	-0-	169 2		N	-0-	2
11		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-	2
*12		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-	2
TOTAL GAS PROD:		2,414				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

CARVER		WELL #:		1	RRCID ->	157319	COMPL. DATE	01/16/1996	TOTAL DEPTH	3776	PERF. 3700 - 3708
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

NORTH RIDGE (DUFFER) BRAKA OPERATING, L.L.C. CARVER "A"		//CONT.// //CONT.//	66076 080 088563	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EASTLAND						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2 RRCID -> 157944 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 3766 PERF. 3650 - 3720												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HAMOR, C. F.				WELL #:	2	RRCID ->	168850	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	3894	PERF.	3781 - 3800
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HARRELL, J. C.				WELL #:	1	RRCID ->	196753	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	3905	PERF.	3761 - 3853
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-			14	
02	203 N	188	-0-	-15	-0-	188	2	N	-0-			14	
03	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2	N	-0-			14	
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-			14	
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2	N	-0-			14	
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	2	N	-0-			14	
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-			14	
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-			14	
09	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	2	N	-0-			14	
10	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	2	N	-0-			14	
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-			14	
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2	N	-0-			14	
TOTAL GAS PROD:		2,305				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 WALKER, HALL (BARKER) WELL #: 3 RRCID -> 197239 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3697 - 3782

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2		Y	-0-			-0-
02		899 N	814	-0-	-85	-0-	814	2		Y	-0-			-0-
03		961 N	919	-0-	-42	-0-	919	2		Y	-0-			-0-
04		900 N	867	-0-	-33	-0-	867	2		Y	-0-			-0-
05		868 N	813	-0-	-55	-0-	813	2		Y	-0-			-0-
06		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2		Y	-0-			-0-
07		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2		Y	-0-			-0-
08		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		Y	-0-			-0-
09		930 N	837	-0-	-93	-0-	837	2		Y	-0-			-0-
10		961 N	822	-0-	-139	-0-	822	2		Y	-0-			-0-
11		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2		Y	-0-			-0-
12		868 N	777	-0-	-91	-0-	777	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,436			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

THOMPSON, D. B. WELL #: 2 RRCID -> 197331 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 3843 PERF. 3740 - 3810

01		961 N	896	-0-	-65	-0-	896	2		Y	-0-			32
02		870 N	799	-0-	-71	-0-	799	2		Y	-0-			32
03		930 N	837	-0-	-93	-0-	837	2		Y	-0-			32
04		870 N	816	-0-	-54	-0-	816	2		Y	-0-			32
05		868 N	786	-0-	-82	-0-	786	2		Y	-0-			32
06		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2		Y	-0-			32
07		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2		Y	-0-			32
08		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2		Y	-0-			32
09		900 N	808	-0-	-92	-0-	808	2		Y	-0-			32
10		868 N	805	-0-	-63	-0-	805	2		Y	-0-			32
11		840 N	640	-0-	-200	-0-	640	2		Y	-0-			32
12		837 N	767	-0-	-70	-0-	767	2		Y	-0-			32
TOTAL GAS PROD:			9,781			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

BARNES, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 208562 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 4069 PERF. 3801 - 3830

01		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-			-0-
02		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-			-0-
03		682 N	642	-0-	-40	-0-	642	2		N	-0-			-0-
04		600 N	599	-0-	-1	-0-	599	2		N	-0-			-0-
05		620 N	562	-0-	-58	-0-	562	2		N	-0-			-0-
06		630 N	455	-0-	-175	-0-	455	2		N	-0-			-0-
07		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-			-0-
08		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-			-0-
09		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-			-0-
10		713 N	608	-0-	-105	-0-	608	2		N	-0-			-0-
11		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-			-0-
12		620 N	564	-0-	-56	-0-	564	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,250			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 BARNES, J.E. ONE WELL #: 1 RRCID -> 208563 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3754 - 3800

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			39
02		290 N	-0-	-0-	-290	-0-				N	-0-			39
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			39
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, SALLIE WELL #: 2 RRCID -> 212279 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 3796 PERF. 3689 - 3740

01	1426 N	1386	-0-	-40	-0-	1386	2			N	-0-			-0-
02	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-			-0-
03	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-			-0-
04	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-			-0-
05	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-			-0-
06	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-			-0-
07	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-			-0-
08	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-			-0-
09	1380 N	1349	-0-	-31	-0-	1349	2			N	-0-			-0-
10	1426 N	1378	-0-	-48	-0-	1378	2			N	-0-			-0-
11	1380 N	1092	-0-	-288	-0-	1092	2			N	-0-			-0-
*12	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFG ENERGY COMPANY LLC 216724
 NORWOOD WELL #: 37 RRCID -> 152875 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3634 - 3718

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724								
BUTLER, J. E.		WELL #:		4	RRCID ->	153278	COMPL. DATE	12/21/1994	TOTAL DEPTH	3760	PERF. 3660 - 3714	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		47 X	47	-0-	-0-	-0-	47 2	Y	-0-			9
02		47 X	47	-0-	-0-	-0-	47 2	Y	-0-			9
03		T. A.	74	-0-	74	74	74 2	Y	-0-			9
04		121 X	47	-0-	-74	-0-	47 2	Y	-0-			9
05		T. A.	47	-0-	47	47	47 2	Y	-0-			9
06		94 X	47	-0-	-47	-0-	47 2	Y	-0-			9
07		T. A.	47	-0-	47	47	47 2	Y	-0-			9
08		94 X	47	-0-	-47	-0-	47 2	Y	-0-			9
09		T. A.	47	-0-	47	47	47 2	Y	-0-			9
10		T. A.	47	-0-	47	94	47 2	Y	-0-			9
*11		141 X	47	-0-	-94	-0-	47 2	Y	-0-			9
12		T. A.	47	-0-	47	47	47 2	Y	-0-			9
TOTAL GAS PROD:			591	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ALLMAN, CHAS.		WELL #:		1	RRCID ->	153279	COMPL. DATE	02/01/1995	TOTAL DEPTH	3770	PERF. 3723 - 3733	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NORWOOD		WELL #:		58	RRCID ->	153280	COMPL. DATE	12/05/1994	TOTAL DEPTH	3760	PERF. 3648 - 3703	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724										
CREEK NEAL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153283	COMPL. DATE	01/16/1995	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3710 - 3744			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STATE OF TEXAS "J"		WELL #:		2	RRCID ->	153361	COMPL. DATE	02/08/1995	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3702 - 3726			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUTLER, J. E.		WELL #:		38	RRCID ->	153362	COMPL. DATE	02/09/1995	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3643 - 3995			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724										
BOYD, W. T.		WELL #:		30	RRCID ->	153363	COMPL. DATE	02/10/1995	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3692 - 3754			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUTLER, J. E.		WELL #:		33	RRCID ->	153981	COMPL. DATE	02/22/1995	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3708 - 3725			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOYD, W. T.		WELL #:		29	RRCID ->	153993	COMPL. DATE	09/05/1985	TOTAL DEPTH	3800	PERF. N/A			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NORTH RIDGE (DUFFER) DFG ENERGY COMPANY LLC CUNNINGHAM		//CONT.// //CONT.//	66076 080 216724	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EASTLAND										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 154017	COMPL. DATE 04/25/1994	TOTAL DEPTH 3931	PERF. 3732	-	3785							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LITTLETON, J. C.		WELL #: 601		RRCID -> 154042	COMPL. DATE 01/20/1992	TOTAL DEPTH 5467	PERF. 3688	-	3694							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PERKINS, M. M.		WELL #: 2		RRCID -> 154344	COMPL. DATE 03/10/1995	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 3724	-	3761							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//	66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//	216724						
HANKS, E. R.		WELL #:	1	RRCID -> 154818	COMPL. DATE 08/09/1981	TOTAL DEPTH 4065	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MADDING, R. A.		WELL #:	803	RRCID -> 154825	COMPL. DATE 05/06/1986	TOTAL DEPTH 3840	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			23	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			23	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			23	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			23	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			23	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			23	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			23	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			23	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			23	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			23	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			23	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			23	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MADDING, R. A.		WELL #:	706	RRCID -> 155048	COMPL. DATE 11/29/1983	TOTAL DEPTH 3680	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			51	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			51	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			51	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			51	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			51	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			51	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			51	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			51	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			51	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			51	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			51	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			51	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724										
CUNNINGHAM		WELL #:		1	RRCID -> 155319	COMPL. DATE 06/13/1995	TOTAL DEPTH 3790	PERF. 3729	- 3790					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHRISTMAS "B"		WELL #:		2	RRCID -> 155867	COMPL. DATE 08/19/1986	TOTAL DEPTH 3720	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KEAHEY, C.J. "A"		WELL #:		4	RRCID -> 155868	COMPL. DATE 08/31/1995	TOTAL DEPTH 3682	PERF. 3585	- 3596					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724												
STEWART, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	155916	COMPL. DATE	10/05/1983	TOTAL DEPTH	4000	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HARPER, R. E.		WELL #:		1	RRCID ->	155942	COMPL. DATE	08/14/1995	TOTAL DEPTH	3895	PERF. 3645 - 3649					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DAVIS, L. L.		WELL #:		502	RRCID ->	155944	COMPL. DATE	06/19/1985	TOTAL DEPTH	3800	PERF. N/A					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724											
CHRISTMAS "B"		WELL #:		3	RRCID ->	155945	COMPL. DATE	08/19/1986	TOTAL DEPTH	3730	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BOYD, W. T.		WELL #:		628	RRCID ->	157305	COMPL. DATE	11/10/1995	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3702 - 3750
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ROPER, E.		WELL #:		524	RRCID ->	157315	COMPL. DATE	12/07/1995	TOTAL DEPTH	3721	PERF. 3681 - 3698
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724							
DAVENPORT, EVA H.		WELL #:		2801	RRCID ->	157320	COMPL. DATE	12/14/1995	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3693 - 3719
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

NORWOOD		WELL #:		48	RRCID ->	173114	COMPL. DATE	03/31/1999	TOTAL DEPTH	3681	PERF. 3604 - 3766
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TERRELL, EMMA		WELL #:		1	RRCID ->	173853	COMPL. DATE	03/10/1999	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3641 - 3718
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724											
MADDING, R. A.		WELL #:		804	RRCID ->	174456	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	3839	PERF. 3744 - 3764				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NORWOOD, L. C.		WELL #:		38	RRCID ->	174584	COMPL. DATE	05/02/1999	TOTAL DEPTH	3697	PERF. 3626 - 3959				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NORWOOD, L. C.		WELL #:		52	RRCID ->	174862	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL DEPTH	3770	PERF. 3600 - 3678				
01	T. A.	74	-0-	74	313	74	2		Y	-0-	-0-				
02	T. A.	74	-0-	74	387	74	2		Y	-0-	-0-				
03	T. A.	74	-0-	74	461	74	2		Y	-0-	-0-				
04	535 N	74	-0-	-461	-0-	74	2		Y	-0-	-0-				
05	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2		Y	-0-	-0-				
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-	-0-				
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-	-0-				
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-	-0-				
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-	-0-				
10	T. A.	74	-0-	74	74	74	2		Y	-0-	-0-				
*11	148 X	74	-0-	-74	-0-	74	2		Y	-0-	-0-				
12	T. A.	74	-0-	74	74	74	2		Y	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		888				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724										
ROPER, E.		WELL #:		531	RRCID ->	176039	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3597 - 3686			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NORWOOD, L. C.		WELL #:		42	RRCID ->	177549	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	3746	PERF. 3617 - 3698			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOYD, W. T.		WELL #:		33	RRCID ->	178655	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	3814	PERF. 3698 - 3788			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724										
LITTLETON, J. C.		WELL #:		608	RRCID ->	178673	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	3802	PERF. 3676 - 3770			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NORWOOD, L. C.		WELL #:		45	RRCID ->	178691	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	3803	PERF. 3697 - 3769			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LITTLETON, J. C.		WELL #:		605	RRCID ->	179025	COMPL. DATE	08/28/2000	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3665 - 3768			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724										
ROPER, J. T.		WELL #:		415	RRCID ->	179028	COMPL. DATE	08/31/2000	TOTAL DEPTH	3740	PERF. 3604 - 3693			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROPER, J. T.		WELL #:		413	RRCID ->	179392	COMPL. DATE	10/09/2000	TOTAL DEPTH	3731	PERF. 3588 - 3864			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NORWOOD, L. C.		WELL #:		51	RRCID ->	180803	COMPL. DATE	01/17/2001	TOTAL DEPTH	3794	PERF. 3675 - 3745			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//	66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EASTLAND						
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//	216724									
CREEK-NEAL UNIT		WELL #:	2401	RRCID ->	181170	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	3840	PERF.	3701 -	3799
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	DLQ	G-10	18	-0-	18	279	18 2	Y	-0-		-0-	
02	DLQ	G-10	18	-0-	18	297	18 2	Y	-0-		-0-	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	297		Y	-0-		-0-	
04		297 N	-0-	-0-	-297	-0-		Y	-0-		-0-	
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			36	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CREEK NEAL UNIT		WELL #:	2403	RRCID ->	182846	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	3794	PERF.	3660 -	3750
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		19	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		19	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		19	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		19	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		19	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		19	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		19	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		19	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		19	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		19	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		19	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		19	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LITTLETON, J. C.		WELL #:	610	RRCID ->	182847	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	3804	PERF.	3666 -	3754
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724										
HARRISON, J. L.		WELL #:		1214	RRCID ->	182848	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	3793	PERF. 3646 - 3716			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIS, L. L.		WELL #:		505	RRCID ->	184223	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3664 - 3759			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COTTON, MATTIE		WELL #:		1303	RRCID ->	192992	COMPL. DATE	12/18/2002	TOTAL DEPTH	3765	PERF. 3627 - 3683			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724								
LITTLETON, J. C.		WELL #:		604	RRCID ->	193311	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	3852	PERF. 3710 - 3813	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NORWOOD, L. C.		WELL #:		54	RRCID ->	195493	COMPL. DATE	04/12/2003	TOTAL DEPTH	3726	PERF. 3634 - 3685	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BUTLER, J. E.		WELL #:		48	RRCID ->	195494	COMPL. DATE	04/26/2003	TOTAL DEPTH	3743	PERF. 3656 - 3700	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//	66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//	216724										
BUTLER, J. E.		WELL #:	50	RRCID ->	196061	COMPL. DATE	05/17/2003	TOTAL DEPTH	3775	PERF.	3690	-	3748
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BUTLER, J. E.		WELL #:	41	RRCID ->	196757	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3681	-	3720
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

NORWOOD, L. C.		WELL #:	61	RRCID ->	207603	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3690	-	3766
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724									
BOYD, W. T.		WELL #:		34	RRCID ->	209097	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	3827	PERF. 3635 - 3734		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WOOD, J. R.		WELL #:		1002	RRCID ->	212458	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	3851	PERF. 3720 - 3766	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NORTHEAST AREA (CADDO LIME)		66089 333		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
BIG SIX OIL COMPANY		070380										
LOUDDER, ETHYL		WELL #:		1	RRCID ->	018046	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				12/07/2016 - P/A 12/07/16								
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NORVELL (CONGLOMERATE) 66178 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
TRACER OPERATING, INC. 863965
MCCONNELL-MORELAND 28 WELL #: 1 RRCID -> 275773 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 3987 PERF. 3740 - 3770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	111	-0-	-44	-0-	111 2		N	-0-			-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-			-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-			-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-			-0-
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-			-0-
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	139 2		N	-0-			-0-
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 2		N	-0-			-0-
11	150 N	117	-0-	-33	-0-	117 2		N	-0-			-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,395										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOVICE, NORTH (GRAY) 66255 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834
NOVICE UNIT WELL #: 904 RRCID -> 090992 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 3824 PERF. 3718 - 3715

01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3		N	-0-			-0-
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3		N	-0-			-0-
03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 3		N	-0-			-0-
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3		N	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-
06	750 N	419	-0-	-331	-0-	419 3		N	-0-			-0-
07	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3		N	-0-			-0-
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3		N	-0-			-0-
*09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 3		N	-0-			-0-
*10	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3		N	-0-			-0-
11	750 N	729	-0-	-21	-0-	729 3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,106										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOVICE, WEST (GARDNER 3700) 66261 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
BLACK STRATA LLC 072748
VAUGHN, GARY M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 137446 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3709 - 3724

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NUGENT'S NOOK (DUFFER 3850)		66300 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN					
ROCK OPERATING		722855											
STEWART		WELL #:		1A	RRCID ->	099031	COMPL. DATE	06/08/1981	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	3850 -	3864
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2	N	-0-			81	
02		522 N	509	-0-	-13	-0-	509 2	N	-0-			81	
03		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2	N	-0-			81	
04		540 N	535	-0-	-5	-0-	535 2	N	-0-			81	
05		558 N	555	-0-	-3	-0-	555 2	N	-0-			81	
06		540 N	470	-0-	-70	-0-	470 2	N	-0-			81	
07		558 N	531	-0-	-27	-0-	531 2	N	-0-			81	
08		558 N	521	-0-	-37	-0-	521 2	N	-0-			81	
09		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2	N	-0-			81	
10		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2	N	-0-			81	
11		510 N	501	-0-	-9	-0-	501 2	N	-0-			81	
12		527 N	488	-0-	-39	-0-	488 2	N	-0-			81	
TOTAL GAS PROD:		6,287		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

O'LAUGHLIN (2800)		66940 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690										
MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #:		4	RRCID ->	070363	COMPL. DATE	12/18/1976	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	N/A
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		15	RRCID ->	086636	COMPL. DATE	09/22/1979	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2869 -	2877
01	186 N	168	-0-	-18	B	-0-	14 1	154 3	N	-0-		-0-	
02	174 N	171	-0-	-3	B	-0-	14 1	157 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	217 N	199	-0-	-18	B	-0-	17 1	182 3	N	-0-		-0-	
04	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	13 1	150 3	N	-0-		-0-	
05	186 N	174	-0-	-12	B	-0-	16 1	158 3	N	-0-		-0-	
06	180 N	156	-0-	-24	B	-0-	14 1	142 3	N	-0-		-0-	
07	178 N	178	-0-	-0-	B	-0-	14 1	164 3	N	-0-		-0-	
08	186 N	184	-0-	-2	B	-0-	17 1	167 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	18 1	172 3	N	-0-		-0-	
10	186 N	174	-0-	-12	B	-0-	17 1	157 3	N	-0-		-0-	
11	180 N	164	-0-	-16	B	-0-	16 1	148 3	N	-0-		-0-	
12	186 N	168	-0-	-18	B	-0-	16 1	152 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,089		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.// 66940 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690									
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 21		RRCID -> 087712		COMPL. DATE 12/03/1979		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 2862 - 2869	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 20		RRCID -> 087801		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 4415		PERF. 2882 - 2890	
01	186 N	84	-0-	-102	B	-0-	7 1	77 3	N	-0-	-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	13 1	154 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	15 1	162 3	N	-0-	-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	12 1	139 3	N	-0-	-0-
05	186 N	160	-0-	-26	B	-0-	15 1	145 3	N	-0-	-0-
06	212 N	212	-0-	-0-	B	-0-	19 1	193 3	N	-0-	-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	13 1	148 3	N	-0-	-0-
08	171 N	171	-0-	-0-	B	-0-	16 1	155 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	193	-0-	-17	B	-0-	18 1	175 3	N	-0-	-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	16 1	166 3	N	-0-	-0-
11	180 N	179	-0-	-1	B	-0-	18 1	161 3	N	-0-	-0-
12	186 N	185	-0-	-1	B	-0-	18 1	167 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F-F OIL COMPANY HARTNETT		257138		WELL #: 1		RRCID -> 219636		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 2446 - 2533	
01	217 N	136	-0-	-81	B	-0-	136 2		N	-0-	-0-		
02	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	216 2		N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223 2		N	-0-	-0-		
04	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170 2		N	-0-	-0-		
05	217 N	216	-0-	-1	B	-0-	216 2		N	-0-	-0-		
06	210 N	174	-0-	-36	B	-0-	174 2		N	-0-	-0-		
07	186 N	179	-0-	-7	B	-0-	179 2		N	-0-	-0-		
08	217 N	88	-0-	-129	B	-0-	88 2		N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	140	-0-	-40	B	-0-	140 2		N	-0-	-0-		
10	186 N	142	-0-	-44	B	-0-	142 2		N	-0-	-0-		
11	182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	182 2		N	-0-	-0-		
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-			N	NO RPT	-0-		

TOTAL GAS PROD: 1,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.//		66940 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO			
HITEX RESOURCES, LP				390521						
DICKERSON				WELL #: 1	RRCID -> 113924	COMPL. DATE 02/01/1984	TOTAL DEPTH 4820	PERF. 3020	- 3026	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388			TOTAL DEPTH 4380			PERF. 2811	- 2824
MCMURREY, M.H.D				WELL #: 16D	RRCID -> 080545	COMPL. DATE 06/10/1978					
01	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2	N	-0-		-0-	
02	145 N	131	-0-	-14 B	-0-	131 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2	N	-0-		-0-	
04	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 2	N	-0-		-0-	
05	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2	N	-0-		-0-	
06	210 N	130	-0-	-80 B	-0-	130 2	N	-0-		-0-	
07	186 N	149	-0-	-37 B	-0-	149 2	N	-0-		-0-	
08	186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2	N	-0-		-0-	
10	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2	N	-0-		-0-	
11	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 2	N	-0-		-0-	
12	124 N	76	-0-	-48 B	-0-	76 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,777		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

O'LAUGHLIN, MAURINE L				WELL #: 10	RRCID -> 082460	COMPL. DATE 10/12/1978	TOTAL DEPTH 4240	PERF. 2756	- 2764	
01	558 N	431	-0-	-127 B	-0-	431 2	N	-0-	-0-	
02	406 N	396	-0-	-10 B	-0-	396 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	341 N	321	-0-	-20 B	-0-	321 2	N	-0-	-0-	
04	420 N	397	-0-	-23 B	-0-	397 2	N	-0-	-0-	
05	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 2	N	-0-	-0-	
06	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 2	N	-0-	-0-	
07	403 N	364	-0-	-39 B	-0-	364 2	N	-0-	-0-	
08	434 N	374	-0-	-60 B	-0-	374 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	390 N	377	-0-	-13 B	-0-	377 2	N	-0-	-0-	
10	372 N	330	-0-	-42 B	-0-	330 2	N	-0-	-0-	
11	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 2	N	-0-	-0-	
12	403 N	290	-0-	-113 B	-0-	290 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,426		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO													
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388													
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 13 RRCID -> 086866 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2866 - 2874													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	155 N	128	-0-	-27 B	-0-	128	2		N	-0-			-0-
02	145 N	141	-0-	-4 B	-0-	141	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
04	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2		N	-0-			-0-
05	155 N	133	-0-	-22 B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
06	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
07	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2		N	-0-			-0-
08	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2		N	-0-			-0-
10	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2		N	-0-			-0-
11	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2		N	-0-			-0-
12	155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, M.H. -D- WELL #: 68D RRCID -> 096804 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 2854 - 2863													
01	403 N	110	-0-	-293 B	-0-	110	2		N	-0-			-0-
02	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2		N	-0-			-0-
04	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	368	2	11 9	N	10			10
05	403 N	386	-0-	-17 B	-0-	386	2		N	-0-			10
06	390 N	324	-0-	-66 B	-0-	324	2		N	-0-			10
07	403 N	329	-0-	-74 B	-0-	329	2		N	-0-			10
08	372 N	363	-0-	-9 B	-0-	363	2		N	-0-			10
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2		N	-0-			10
10	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2		N	-0-			10
11	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2		N	-0-			10
12	372 N	313	-0-	-59 B	-0-	313	2		N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 4,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 14 RRCID -> 097754 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2820 - 2922													
01	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91	2		N	-0-			-0-
02	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2		N	-0-			-0-
04	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2		N	-0-			-0-
05	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2		N	-0-			-0-
06	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80	2		N	-0-			-0-
07	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2		N	-0-			-0-
08	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2		N	-0-			-0-
10	124 N	97	-0-	-27 B	-0-	97	2		N	-0-			-0-
11	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2		N	-0-			-0-
*12	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
 MCMURRY, M.H.D. WELL #: 73D RRCID -> 099130 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 3041 PERF. 2822 - 2915

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2		N	-0-			-0-
02	261 N	259	-0-	-2 B	-0-	259	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2		N	-0-			-0-
04	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2		N	-0-			-0-
05	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2		N	-0-			-0-
06	270 N	233	-0-	-37 B	-0-	233	2		N	-0-			-0-
07	310 N	274	-0-	-36 B	-0-	274	2		N	-0-			-0-
08	279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	231	-0-	-9 B	-0-	231	2		N	-0-			-0-
10	279 N	269	-0-	-10 B	-0-	269	2		N	-0-			-0-
11	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2		N	-0-			-0-
*12	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,200		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 27 RRCID -> 099131 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 4341 PERF. 2920 - 2935

01	496 N	334	-0-	-162 B	-0-	334	2		N	-0-			-0-
02	377 N	335	-0-	-42 B	-0-	335	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	372 N	362	-0-	-10 B	-0-	362	2		N	-0-			-0-
04	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2		N	-0-			-0-
05	372 N	356	-0-	-16 B	-0-	356	2		N	-0-			-0-
06	360 N	314	-0-	-46 B	-0-	314	2		N	-0-			-0-
07	403 N	342	-0-	-61 B	-0-	342	2		N	-0-			-0-
08	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2		N	-0-			-0-
10	341 N	333	-0-	-8 B	-0-	333	2		N	-0-			-0-
11	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2		N	-0-			-0-
*12	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,261		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCMURREY, M.H.D. WELL #: 75D RRCID -> 101668 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 2891 - 2923

01	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2		N	-0-			-0-
04	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
05	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
06	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
08	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2		N	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
11	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
*12	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		379		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

O'LAUGHLIN (2800)												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO												
M.H. MCMURREY D //CONT.// 631388												
WELL #: 79D RRCID -> 103016 COMPL. DATE 08/06/1982 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 2860 - 2909												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2		N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2		N	-0-			-0-
04	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2		N	-0-			-0-
05	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2		N	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2		N	-0-			-0-
07	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2		N	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2		N	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2		N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2		N	-0-			-0-
*12	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		415		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCMURREY, M. H. D												
WELL #: 84D RRCID -> 103535 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 2736 - 2858												
01	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 2		N	-0-			-0-
02	29 N	20	-0-	-9 B	-0-	20 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21 2		N	-0-			-0-
04	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21 2		N	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2		N	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2		N	-0-			-0-
07	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2		N	-0-			-0-
08	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2		N	-0-			-0-
10	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 2		N	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2		N	-0-			-0-
*12	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		375		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCMURREY, M. H.												
WELL #: 23 RRCID -> 103805 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 2853 - 2928												
01	186 N	142	-0-	-44 B	-0-	142 2		N	-0-			-0-
02	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151 2		N	-0-			-0-
04	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2		N	-0-			-0-
05	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2		N	-0-			-0-
06	150 N	128	-0-	-22 B	-0-	128 2		N	-0-			-0-
07	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2		N	-0-			-0-
08	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2		N	-0-			-0-
10	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151 2		N	-0-			-0-
11	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2		N	-0-			-0-
12	155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,792		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
 MCMURREY, M.H. WELL #: 25 RRCID -> 105068 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 4393 PERF. 2871 - 2903

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2	N	-0-	-0-	-0-
02	29 N	22	-0-	-7 B	-0-	22	2	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2	N	-0-	-0-	-0-
05	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2	N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2	N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2	N	-0-	-0-	-0-
08	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27	2	N	-0-	-0-	-0-
10	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2	N	-0-	-0-	-0-
11	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		342			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCMURREY, M.H. WELL #: 26 RRCID -> 105784 COMPL. DATE 03/20/1983 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2812 - 2894

01	341 N	301	-0-	-40 B	-0-	301	2	N	-0-	-0-	-0-
02	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	248 N	220	-0-	-28 B	-0-	220	2	N	-0-	-0-	-0-
04	300 N	275	-0-	-25 B	-0-	275	2	N	-0-	-0-	-0-
05	341 N	311	-0-	-30 B	-0-	311	2	N	-0-	-0-	-0-
06	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2	N	-0-	-0-	-0-
07	279 N	99	-0-	-180 B	-0-	99	2	N	-0-	-0-	-0-
08	310 N	121	-0-	-189 B	-0-	121	2	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	254	-0-	-16 B	-0-	254	2	N	-0-	-0-	-0-
10	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2	N	-0-	-0-	-0-
11	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,208			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCMURREY, M.H. WELL #: 27 RRCID -> 105785 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2852 - 2906

01	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2	N	-0-	-0-	-0-
02	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2	N	-0-	-0-	-0-
04	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2	N	-0-	-0-	-0-
05	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2	N	-0-	-0-	-0-
06	420 N	370	-0-	-50 B	-0-	370	2	N	-0-	-0-	-0-
07	434 N	404	-0-	-30 B	-0-	404	2	N	-0-	-0-	-0-
08	434 N	427	-0-	-7 B	-0-	427	2	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2	N	-0-	-0-	-0-
10	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2	N	-0-	-0-	-0-
11	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2	N	-0-	-0-	-0-
12	434 N	402	-0-	-32 B	-0-	402	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,941			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO													
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388													
WILSON, E. S. WELL #: 1 RRCID -> 189217 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2397 - 2407													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	310 N	148	-0-	-162 B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
02	203 N	156	-0-	-47 B	-0-	156	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177	2		N	-0-			-0-
04	150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149	2		N	-0-			-0-
05	173 N	173	-0-	-0 B	-0-	173	2		N	-0-			-0-
06	229 N	229	-0-	-0 B	-0-	229	2		N	-0-			-0-
07	182 N	182	-0-	-0 B	-0-	182	2		N	-0-			-0-
08	218 N	218	-0-	-0 B	-0-	218	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	144	-0-	-96 B	-0-	144	2		N	-0-			-0-
10	187 N	187	-0-	-0 B	-0-	187	2		N	-0-			-0-
11	149 N	149	-0-	-0 B	-0-	149	2		N	-0-			-0-
*12	193 N	193	-0-	-0 B	-0-	193	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:		2,105		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SENDERO ENERGY INC. 766971													
GREEN, FLORENCE WELL #: 20 RRCID -> 138046 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2813 - 2819													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	310 N	188	-0-	-122 B	-0-	20	1	168	2	N	-0-		-0-
02	290 N	232	-0-	-58 B	-0-	27	1	205	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	301 N	301	-0-	-0 B	-0-	48	1	253	2	N	-0-		-0-
04	261 N	261	-0-	-0 B	-0-	35	1	226	2	N	-0-		-0-
05	287 N	287	-0-	-0 B	-0-	52	1	235	2	N	-0-		-0-
06	300 N	253	-0-	-47 B	-0-	40	1	213	2	N	-0-		-0-
07	362 N	362	-0-	-0 B	-0-	74	1	288	2	N	-0-		-0-
08	369 N	369	-0-	-0 B	-0-	88	1	281	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	171 N	171	-0-	-0 B	-0-	44	1	127	2	N	-0-		-0-
10	372 N	265	-0-	-107 B	-0-	72	1	193	2	N	-0-		-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD:		2,689		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SKY RESOURCES, INC. 786408													
WILSON-HITSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158313 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 2343 - 2362													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	56 N	56	-0-	-0 B	-0-	56	3		N	-0-			-0-
02	114 N	114	-0-	-0 B	-0-	114	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	100 N	100	-0-	-0 B	-0-	100	3		N	-0-			-0-
04	60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59	3		N	-0-			-0-
05	124 N	59	-0-	-65 B	-0-	59	3		N	-0-			-0-
06	90 N	36	-0-	-54 B	-0-	36	3		N	-0-			-0-
07	62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43	3		N	-0-			-0-
08	170 N	170	-0-	-0 B	-0-	170	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	59 N	59	-0-	-0 B	-0-	59	3		N	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0 B	-0-	35	3		N	-0-			-0-
*11	31 N	31	-0-	-0 B	-0-	31	3		N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD:		762		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

O'LAUGHLIN (4000)
KEATING ENERGY, INC.
SMITH MARY V.

66940 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY
453142
WELL #: 2 RRCID -> 068648 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3994 - 4006
CNTY: PALO PINTO

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE
01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-			31
02		145 N	130	-0-	-15	-0-	130	3	N	-0-			31
03		155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3	N	-0-			31
04		150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3	N	-0-			31
05		124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2	N	-0-			31
06		150 N	107	-0-	-43	-0-	107	2	N	-0-			31
07		155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2	N	-0-			31
08		124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2	N	-0-	1 5		30
09		120 N	91	-0-	-29	-0-	91	2	N	-0-	1 5		29
10		124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2	N	-0-	1 5		28
11		120 N	94	-0-	-26	-0-	94	2	N	-0-	1 5		27
*12		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-	1 5		26

TOTAL GAS PROD: 1,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.
O'LAUGHLIN, MAURINE L.

631388
WELL #: 31 RRCID -> 103533 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4161 - 4171

01		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2	N	-0-			-0-
02		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2	N	-0-			-0-
03		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2	N	-0-			-0-
04		1770 N	1602	-0-	-168	-0-	1602	2	N	-0-			-0-
05		1860 N	1463	-0-	-397	-0-	1463	2	N	-0-			-0-
06		1650 N	1540	-0-	-110	-0-	1540	2	N	-0-			-0-
07		1643 N	1553	-0-	-90	-0-	1553	2	N	-0-			-0-
08		1457 N	241	-0-	-1216	-0-	241	2	N	-0-			-0-
09		1530 N	15	-0-	-1515	-0-	15	2	N	-0-			-0-
10		1550 N	14	-0-	-1536	-0-	14	2	N	-0-			-0-
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
12		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, M.H.

WELL #: 31 RRCID -> 117203 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 4046 - 4056

01		310 N	308	-0-	-2	-0-	308	2	N	-0-			-0-
02		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-			-0-
03		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-			-0-
04		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-			-0-
05		372 N	328	-0-	-44	-0-	328	2	N	-0-			-0-
06		300 N	279	-0-	-21	-0-	279	2	N	-0-			-0-
07		341 N	296	-0-	-45	-0-	296	2	N	-0-			-0-
08		341 N	314	-0-	-27	-0-	314	2	N	-0-			-0-
09		270 N	254	-0-	-16	-0-	254	2	N	-0-			-0-
10		310 N	285	-0-	-25	-0-	285	2	N	-0-			-0-
11		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-			-0-
*12		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

O'LAUGHLIN (4000)		//CONT.//		66940 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388							
PATTERSON, E.W. C		WELL #:		1C	RRCID -> 126204	COMPL. DATE 01/12/1988	TOTAL DEPTH 4149	PERF. 3878	- 3894		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		61 N	61	-0-	-0-	61 2		N	-0-		-0-
02		69 N	69	-0-	-0-	69 2		N	-0-		-0-
03		31 N	10	-0-	-21	10 2		N	-0-		-0-
04		80 N	80	-0-	-0-	80 2		N	-0-		-0-
05		82 N	82	-0-	-0-	82 2		N	-0-		-0-
06		53 N	53	-0-	-0-	53 2		N	-0-		-0-
07		93 N	43	-0-	-50	43 2		N	-0-		-0-
08		93 N	31	-0-	-62	31 2		N	-0-		-0-
09		60 N	57	-0-	-3	57 2		N	-0-		-0-
10		44 N	44	-0-	-0-	44 2		N	-0-		-0-
11		38 N	38	-0-	-0-	38 2		N	-0-		-0-
12		62 N	14	-0-	-48	14 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			582	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PITCOCK, INC.				665870				CNTY: PALO PINTO			
FLOW, DON L.				WELL #:	2	RRCID -> 100647	COMPL. DATE 07/31/1981	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3926	- 3932	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		434 N	329	-0-	-105	33 1	296 2	N	-0-		-0-
02		348 N	316	-0-	-32	316 2		N	-0-		-0-
03		341 N	260	-0-	-81	260 2		N	-0-		-0-
04		330 N	279	-0-	-51	279 2		N	-0-		-0-
05		341 N	275	-0-	-66	275 2		N	-0-		-0-
06		269 N	269	-0-	-0-	269 2		N	-0-		-0-
07		295 N	295	-0-	-0-	295 2		N	-0-		-0-
08		319 N	319	-0-	-0-	319 2		N	-0-		-0-
09		327 N	327	-0-	-0-	327 2		N	-0-		-0-
10		373 N	373	-0-	-0-	373 2		N	-0-		-0-
11		341 N	341	-0-	-0-	341 2		N	-0-		-0-
*12		371 N	371	-0-	-0-	371 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,754	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

O'LAUGHLIN (4200)				66940 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690							
MAURINE L. O'LAUGHLIN				WELL #:	5	RRCID -> 070364	COMPL. DATE 01/02/1977	TOTAL DEPTH 4375	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		894 X	894	-0-	-0-	76 1	818 3	N	-0-		-0-
02		993 X	993	-0-	-0-	79 1	914 3	N	-0-		-0-
03		1002 X	1002	-0-	-0-	83 1	919 3	N	-0-		-0-
04		919 X	919	-0-	-0-	75 1	844 3	N	-0-		-0-
05		868 X	668	-0-	-200	62 1	606 3	N	-0-		-0-
06		840 X	549	-0-	-291	50 1	499 3	N	-0-		-0-
07		868 X	550	-0-	-318	44 1	506 3	N	-0-		-0-
08		868 X	575	-0-	-293	53 1	522 3	N	-0-		-0-
09		840 X	624	-0-	-216	59 1	565 3	N	-0-		-0-
10		682 X	591	-0-	-91	58 1	533 3	N	-0-		-0-
11		570 X	539	-0-	-31	54 1	485 3	N	-0-		-0-
12		651 X	548	-0-	-103	54 1	494 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,452	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

O'LAUGHLIN (4200)		//CONT.//		66940 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.//		197690									
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		29	RRCID ->	101831	COMPL. DATE	07/28/1982	TOTAL DEPTH	4296	PERF. 4230 - 4282		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388				CNTY: PALO PINTO					
O'LAUGHLIN MAURINE L.		WELL #:		2	RRCID ->	066669	COMPL. DATE	03/10/1976	TOTAL DEPTH	4425	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	620 N	601	-0-	-19	-0-	601	2		N	-0-		25	
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-		25	
03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-		25	
04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-		25	
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2		N	-0-		25	
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-		25	
07	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-		25	
08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		N	-0-		25	
09	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2		N	-0-		25	
10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		N	-0-		25	
11	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-		25	
12	1085 N	982	-0-	-103	-0-	982	2		N	-0-		25	
TOTAL GAS PROD:		10,649				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

O'LAUGHLIN, MAURINE L.				7	RRCID ->	082457	COMPL. DATE	01/05/1979	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4221 - 4259		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1922 N	1807	-0-	-115	-0-	1807	2		N	-0-		42	
02	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2		N	-0-		42	
03	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2		N	-0-		42	
04	1740 N	1598	-0-	-142	-0-	1598	2		N	-0-		42	
05	1581 N	627	-0-	-954	-0-	627	2		N	-0-		42	
06	1620 N	1435	-0-	-185	-0-	1435	2		N	-0-		42	
07	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2		N	-0-		42	
08	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2		N	-0-		42	
09	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2		N	-0-		42	
10	1798 N	1607	-0-	-191	-0-	1607	2		N	-0-		42	
11	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2		N	-0-		42	
12	1860 N	1451	-0-	-409	-0-	1451	2		N	-0-		42	
TOTAL GAS PROD:		18,840				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

O'LAUGHLIN (4200) //CONT.// 66940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
 OPAL KELLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082674 COMPL. DATE 01/08/1978 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 4022 - 4078

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B DENY	473	-0-	473	473	473	2		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	771	-0-	771	1244	771	2		N	-0-			-0-
04		1628 X	384	-0-	-1244	-0-	384	2		N	-0-			-0-
05		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-			-0-
06		750 N	333	-0-	-417	-0-	333	2		N	-0-			-0-
07		403 N	275	-0-	-128	-0-	275	2		N	-0-			-0-
08		527 N	359	-0-	-168	-0-	359	2		N	-0-			-0-
09		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-
10		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-
11		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-
12		372 N	185	-0-	-187	-0-	185	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,265											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 11 RRCID -> 086868 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 4201 - 4212

01		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
02		29 N	21	-0-	-8	-0-	21	2		N	-0-			-0-
03		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
05		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
06		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-
07		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
08		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
10		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
11		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			237											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCMURREY, M.H. D WELL #: 69D RRCID -> 099245 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4329 PERF. 4214 - 4237

01		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			101
02		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-			101
03		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			101
04		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			101
05		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			101
06		300 N	259	-0-	-41	-0-	259	2		N	-0-			101
07		310 N	259	-0-	-51	-0-	259	2		N	-0-			101
08		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			101
09		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			101
10		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			101
11		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			101
12		310 N	286	-0-	-24	-0-	286	2		N	-0-			101
TOTAL GAS PROD:			4,062											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LAUGHLIN (4200) //CONT.// 66940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
 MCMURREY, M.H. D WELL #: 72D RRCID -> 099433 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4219 - 4227

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-			-0-
02		87 N	78	-0-	-9	-0-	78	2		N	-0-			-0-
03		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
04		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
05		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-			-0-
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
07		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
09		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
11		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
12		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			882											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

MCMURREY, M.H. D WELL #: 85D RRCID -> 104140 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 4312 - 4318

01		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
02		29 N	6	-0-	-23	-0-	6	2		N	-0-			-0-
03		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
05		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
06		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
07		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
08		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
09		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-
10		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
11		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
*12		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,884											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

MCMURREY, M.H. D WELL #: 24 RRCID -> 105059 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 4290 - 4299

01		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			30
02		232 N	226	-0-	-6	-0-	226	2		N	-0-			30
03		248 N	203	-0-	-45	-0-	203	2		N	-0-			30
04		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			30
05		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			30
06		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			30
07		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			30
08		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			30
09		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			30
10		279 N	258	-0-	-21	-0-	254	2	4	9	N	4		34
11		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			34
12		248 N	204	-0-	-44	-0-	204	2		N	-0-			34
TOTAL GAS PROD:			2,948											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		4	

O'LAUGHLIN (4200)		//CONT.//		66940 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
PITCOCK, INC.				665870								
JOHNSON, HELEN		WELL #:		10	RRCID ->	186262	COMPL. DATE	12/06/2001	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 4191 - 4197	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		279 N	3	-0-	-276	-0-	3	2	N	-0-		50
02		319 N		-0-	-319	-0-			N	-0-		50
03		310 N		-0-	-310	-0-			N	-0-		50
04		3 N		-0-	-3	-0-			N	-0-		50
05		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
06		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
07		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
08		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
09		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
10		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
11		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
*12		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2	N	-0-		50
TOTAL GAS PROD:				664			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

JOHNSON, HELEN		WELL #:		11	RRCID ->	195453	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4058 - 4066
01		0		-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
02		0		-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
03		0		-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2015 - P/A 08/13/15											
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

O'LAUGHLIN, W. (4200)				66944 700	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690							
MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #:		25	RRCID ->	118359	COMPL. DATE	06/23/1981	TOTAL DEPTH	4320	PERF. 4198 - 4208
01	T. A.			-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.			-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	T. A.			-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

O'LAUGHLIN, W. (4200)		//CONT.// 66944 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690									
MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #: 26		RRCID -> 118360		COMPL. DATE 07/02/1981		TOTAL DEPTH 4323		PERF. 4261 - 4268	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	27 1	291 3	N	28		101
						31 9					
02	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	102 1	1179 3	N	28		129
						31 9					
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	100 1	1108 3	N	16		145
						18 9					
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	77 1	863 3	N	-0-		145
05	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	104 1	1019 3	N	24		169
						26 9					
06	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	94 1	937 3	N	12	73 1	108
						13 9					
07	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	85 1	980 3	N	8		116
						9 9					
08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	109 1	1078 3	N	9		125
						10 9					
09	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	112 1	1076 3	N	6		131
						7 9					
10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	102 1	933 3	N	9		140
						10 9					
11	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	105 1	953 3	N	7		147
						8 9					
*12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	100 1	925 3	N	5		152
						6 9					
TOTAL GAS PROD:		12,628		TOTAL CONDENSATE PROD:		152					

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
MCMURREY, M.H.D		WELL #: 71D		RRCID -> 108318		COMPL. DATE 10/28/1983		TOTAL DEPTH 4330		PERF. 4219 - 4225	
01	620 N	551	-0-	-69	-0-	551 2		N	-0-		-0-
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-		-0-
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2		N	-0-		-0-
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-		-0-
05	620 N	586	-0-	-34	-0-	586 2		N	-0-		-0-
06	570 N	514	-0-	-56	-0-	514 2		N	-0-		-0-
07	620 N	581	-0-	-39	-0-	581 2		N	-0-		-0-
08	589 N	581	-0-	-8	-0-	581 2		N	-0-		-0-
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		N	-0-		-0-
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2		N	-0-		-0-
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-		-0-
12	589 N	581	-0-	-8	-0-	581 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,877		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OLIVE MAE (CADD)		67155 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		WELL #: 1		RRCID -> 174651		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3268 - 284	
MUELLER UNIT											
01	2077 N	1478	-0-	-599	-0-	1210 2	268 9	N	244	331 1	38
02	1769 N	1187	-0-	-582	-0-	961 2	226 9	N	205	166 1	77
03	1736 N	990	-0-	-746	-0-	857 2	133 9	N	121		198
04	1440 N	925	-0-	-515	-0-	791 2	134 9	N	122	173 1	147
05	1271 N	909	-0-	-362	-0-	735 2	174 9	N	158	164 1	141
06	960 N	802	-0-	-158	-0-	672 2	130 9	N	118	145 1	114
07	961 N	829	-0-	-132	-0-	667 2	162 9	N	147	157 1	104
08	899 N	731	-0-	-168	-0-	601 2	130 9	N	118		222
09	810 N	602	-0-	-208	-0-	577 2	25 9	N	23	226 1	18
10	837 N	718	-0-	-119	-0-	523 2	195 9	N	177		195
11	720 N	567	-0-	-153	-0-	516 2	51 9	N	46	167 1	74
*12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	488 2	165 9	N	150	169 1	55
TOTAL GAS PROD:		10,391		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,629					

OLIVE MAE (CADDO)		//CONT.//		67155 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.//		659782							
WILSON		WELL #:		1	RRCID -> 178036	COMPL. DATE 12/31/1986	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3321	- 3360		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		560 N	560	-0-	-0-	552 2	8 9	N	7	161 1	24
02		428 N	428	-0-	-0-	428 2		N	-0-		24
03		527 N	525	-0-	-2	525 2		N	-0-		24
04		540 N	500	-0-	-40	500 2		N	-0-		24
05		525 N	525	-0-	-0-	525 2		N	-0-		24
06		510 N	509	-0-	-1	509 2		N	-0-		24
07		700 N	700	-0-	-0-	517 2	183 9	N	166	166 1	24
08		527 N	502	-0-	-25	502 2		N	-0-		24
09		510 N	496	-0-	-14	496 2		N	-0-		24
10		713 N	502	-0-	-211	502 2		N	-0-		24
11		518 N	518	-0-	-0-	518 2		N	-0-		24
*12		668 N	668	-0-	-0-	551 2	117 9	N	106		130
TOTAL GAS PROD:		6,433		TOTAL CONDENSATE PROD:		279					

ALICE "2257"		WELL #:		1	RRCID -> 181155	COMPL. DATE 11/29/2000	TOTAL DEPTH 3565	PERF. 3308	- 3316		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		217 N	143	-0-	-74	143 2		N	-0-		-0-
02		174 N	111	-0-	-63	111 2		N	-0-		-0-
03		155 N	97	-0-	-58	97 2		N	-0-		-0-
04		150 N	74	-0-	-76	74 2		N	-0-		-0-
05		124 N	63	-0-	-61	63 2		N	-0-		-0-
06		90 N	59	-0-	-31	59 2		N	-0-		-0-
07		62 N	59	-0-	-3	59 2		N	-0-		-0-
08		62 N	46	-0-	-16	46 2		N	-0-		-0-
09		60 N	38	-0-	-22	38 2		N	-0-		-0-
10		62 N	15	-0-	-47	15 2		N	-0-		-0-
11		30 N	10	-0-	-20	10 2		N	-0-		-0-
12		31 N	8	-0-	-23	8 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		723		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STAPP RANCH UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 181156	COMPL. DATE 12/13/2000	TOTAL DEPTH 4060	PERF. 3276	- 3282		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		307
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		307
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		307
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		307
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		307
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		307
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		307
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		307
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		307
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		307
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		307
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		307
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OLIVE MAE (CADDO)		//CONT.//		67155 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.//		659782									
HIGGINS UNIT		WELL #:		2B	RRCID ->	183010	COMPL. DATE	06/05/2001	TOTAL DEPTH	3625	PERF. 3296 - 3302		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
07	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2		N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
*12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		525		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TOMLIN "3396"		WELL #:		2	RRCID ->	185541	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3302 - 3342	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DOYLE "34" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	206859	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	4141	PERF. 3283 - 3287	
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-	-0-	
02	232 N	229	-0-	-3	-0-	229	2		N	-0-	-0-	
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-	-0-	
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-	-0-	
05	248 N	212	-0-	-36	-0-	212	2		N	-0-	-0-	
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-	-0-	
07	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	2		N	-0-	-0-	
08	217 N	143	-0-	-74	-0-	143	2		N	-0-	-0-	
09	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	2		N	-0-	-0-	
10	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2		N	-0-	-0-	
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-	-0-	
12	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,601		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OLIVE MAE (CADDO)		//CONT.//		67155 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782								
COMPTON "7"		WELL #:		1	RRCID ->	215650	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	4055	PERF. 3318 - 3330	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	371 2	1 9		N	1		249
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	275 2	1 9		N	1		250
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	9 2	1 9		N	1		251
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-		251
05	310 N	7	-0-	-303	-0-	1 2	6 9		N	5		256
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-		256
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		256
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-		256
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4 1	252
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2			N	-0-		252
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		252
*12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2			N	-0-		252
TOTAL GAS PROD:		705		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

COMPTON, DON		WELL #:		1	RRCID ->	258543	COMPL. DATE	12/02/1995	TOTAL DEPTH	3420	PERF. 3338 - 3346	
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2			N	-0-	11	
02	348 N	161	-0-	-187	-0-	161 2			N	-0-	11	
03	372 N	93	-0-	-279	-0-	93 2			N	-0-	11	
04	870 N	153	-0-	-717	-0-	153 2			N	-0-	11	
05	186 N	99	-0-	-87	-0-	99 2			N	-0-	11	
06	90 N	28	-0-	-62	-0-	28 2			N	-0-	11	
07	155 N	116	-0-	-39	-0-	116 2			N	-0-	11	
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2			N	-0-	11	
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2			N	-0-	11	
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2			N	-0-	11	
11	180 N	110	-0-	-70	-0-	110 2			N	-0-	11	
12	186 N	99	-0-	-87	-0-	99 2			N	-0-	11	
TOTAL GAS PROD:		2,630		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COMPTON SISTERS "2960"		WELL #:		1	RRCID ->	273279	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	3840	PERF. 3330 - 3340	
01	403 N	361	-0-	-42	-0-	361 2			N	-0-	-0-	
02	377 N	329	-0-	-48	-0-	329 2			N	-0-	-0-	
03	372 N	346	-0-	-26	-0-	346 2			N	-0-	-0-	
04	360 N	325	-0-	-35	-0-	325 2			N	-0-	-0-	
05	341 N	330	-0-	-11	-0-	330 2			N	-0-	-0-	
06	330 N	280	-0-	-50	-0-	280 2			N	-0-	-0-	
07	341 N	271	-0-	-70	-0-	271 2			N	-0-	-0-	
08	341 N	324	-0-	-17	-0-	324 2			N	-0-	-0-	
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2			N	-0-	-0-	
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2			N	-0-	-0-	
11	300 N	274	-0-	-26	-0-	274 2			N	-0-	-0-	
12	310 N	276	-0-	-34	-0-	276 2			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,702		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VAN WINKLE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	281127	COMPL. DATE	09/01/2016	TOTAL DEPTH	4018	PERF. 3355 - 3360	
09	300 X	108	-0-	-192	-0-	108 2			N	-0-	-0-	
10	310 X	190	-0-	-120	-0-	190 2			N	-0-	-0-	
11	300 X	147	-0-	-153	-0-	147 2			N	-0-	-0-	
12	310 X	122	-0-	-188	-0-	122 2			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		567		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OLIVE MAE (CADDO)		//CONT.//		67155 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782								
CHANEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	281550	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	3602	PERF. 3320 - 3346	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	378 X	304	-0-	-74	-0-	304 2		N	-0-			-0-
*09	420 X	336	-0-	-84	-0-	336 2		N	-0-			-0-
*10	434 X	312	-0-	-122	-0-	312 2		N	-0-			-0-
*11	420 X	265	-0-	-155	-0-	265 2		N	-0-			-0-
*12	434 X	65	-0-	-369	-0-	65 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,282		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ONEAL (CADDO)		67332 250		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
ROYAL TEXAN RESOURCES CO.		732111										
BARKER, C.A.		WELL #:		3	RRCID ->	121012	COMPL. DATE	06/00/1985	TOTAL DEPTH	4027	PERF. 3250 - 3265	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ONEAL (MARBLE FALLS)		67332 750		ASSOCIATED	49B		CNTY: STEPHENS					
GULF COAST OPERATORS, INC.		337930										
CREAGH, JAS. S.		WELL #:		1	RRCID ->	018059	COMPL. DATE	05/28/1954	TOTAL DEPTH	4027	PERF. 3985 - 3987	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				12/07/2016 - P/A 12/07/16								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

ONETA (MARBLE FALLS)		67360 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC.		036634											
TRICE, W. G., MRS.		WELL #:		2 U		RRCID -> 045333		COMPL. DATE 01/07/1969		TOTAL DEPTH 4570		PERF. 4198 - 4218	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ORAN (MARBLE FALLS)		67477 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
BACON ENERGY		042398											
BRIMER		WELL #:		1		RRCID -> 274095		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL DEPTH 4655		PERF. 3958 - 4480	
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2	N	-0-			73	
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2	N	-0-			73	
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2	N	-0-			73	
04	900 N	663	-0-	-237	-0-	663	2	N	-0-			73	
05	961 N	356	-0-	-605	-0-	356	2	N	-0-			73	
06	660 N	647	-0-	-13	-0-	647	2	N	-0-			73	
07	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2	N	-0-			73	
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2	N	-0-			73	
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2	N	-0-			73	
10	1023 N	728	-0-	-295	-0-	728	3	N	-0-			73	
11	780 N	467	-0-	-313	-0-	467	3	N	-0-			73	
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT			73	
TOTAL GAS PROD:		7,970		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ECHO PRODUCTION, INC.		240125		RRCID -> 275315		COMPL. DATE 03/14/2014		TOTAL DEPTH 5012		PERF. 4552 - 4944		
GREEN, W.T.		WELL #:		7								
01	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2	N	-0-		-0-	
02	1479 N	1151	-0-	-328	-0-	1151	2	N	-0-		-0-	
03	1333 N	1195	-0-	-138	-0-	1195	2	N	-0-		-0-	
04	1230 N	995	-0-	-235	-0-	995	2	N	-0-		-0-	
05	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1211	2	N	163	163 1	-0-	
06	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2	N	-0-		-0-	
07	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2	N	-0-		-0-	
08	1395 N	1178	-0-	-217	-0-	1178	2	N	-0-		-0-	
09	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2	N	-0-		-0-	
10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2	N	-0-		-0-	
*11	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2	N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		13,054		TOTAL CONDENSATE PROD:		163						

ORAN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		67477 400	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
H3 OPERATING, LLC				351867											
NORTH ORAN				WELL #:	1	RRCID ->	142822	COMPL. DATE	05/18/1992	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4830 - 4836		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ORAN (4230 CONGL)				67477 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PALO PINTO							
PATTON EXPLORATION, INC.				643730											
CHUMLEA				WELL #:	1	RRCID ->	060832	COMPL. DATE	08/15/1974	TOTAL DEPTH	4672	PERF.	4241 - 4245		
01	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	21	1	99	2	N	-0-	18		
02	233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	44	1	189	2	N	-0-	18		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	54	1	236	2	N	-0-	18		
04	120 N	66	-0-	-54	B	-0-	14	1	52	2	N	-0-	18		
05	248 N	79	-0-	-169	B	-0-	11	1	68	2	N	-0-	18		
06	270 N	251	-0-	-19	B	-0-	43	1	208	2	N	-0-	18		
07	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	18	1	74	2	N	-0-	18		
08	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	18	1	78	2	N	-0-	18		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	240 N	86	-0-	-154	B	-0-	16	1	70	2	N	-0-	18		
10	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	20	1	85	2	N	-0-	18		
11	90 N	82	-0-	-8	B	-0-	10	1	72	2	N	-0-	18		
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-					N	NO RPT	18		
TOTAL GAS PROD:		1,500				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NORMAN-ORAN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	074356	COMPL. DATE	06/22/1977	TOTAL DEPTH	4640	PERF.	N/A		
01	279 N	254	-0-	-25	B	-0-	45	1	209	2	N	-0-	8		
02	116 N	69	-0-	-47	B	-0-	13	1	56	2	N	-0-	8		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	124 N	86	-0-	-38	B	-0-	16	1	70	2	N	-0-	8		
04	240 N	212	-0-	-28	B	-0-	44	1	168	2	N	-0-	8		
05	253 N	253	-0-	-0	B	-0-	34	1	219	2	N	-0-	8		
06	90 N	80	-0-	-10	B	-0-	14	1	66	2	N	-0-	8		
07	217 N	201	-0-	-16	B	-0-	39	1	162	2	N	-0-	8		
08	248 N	205	-0-	-43	B	-0-	39	1	166	2	N	-0-	8		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	35	1	150	2	N	-0-	8		
10	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	43	1	181	2	N	-0-	8		
11	210 N	175	-0-	-35	B	-0-	23	1	152	2	N	-0-	8		
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					N	NO RPT	8		
TOTAL GAS PROD:		1,944				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ORAN (4230 CONGL)		//CONT.//		67477 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO							
SKY RESOURCES, INC.				786408										
PUREFOY-MASK				WELL #:	1 C	RRCID -> 064625	COMPL. DATE 11/28/1975	TOTAL DEPTH 4675	PERF. 4193	- 0				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 S	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, FLORENCE -A-				WELL #:	1	RRCID -> 074801	COMPL. DATE 06/20/1976	TOTAL DEPTH 4775	PERF. N/A	
01	637 N	637	-0-	-0-	B	-0-	637 3	N	-0-	-0-
02	647 N	647	-0-	-0-	B	-0-	647 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	682 N	681	-0-	-1	B	-0-	681 3	N	-0-	-0-
04	661 N	661	-0-	-0-	B	-0-	661 3	N	-0-	-0-
05	701 N	701	-0-	-0-	B	-0-	701 3	N	-0-	-0-
06	662 N	662	-0-	-0-	B	-0-	662 3	N	-0-	-0-
07	682 N	626	-0-	-56	B	-0-	626 3	N	-0-	-0-
08	713 N	581	-0-	-132	B	-0-	581 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	542 N	542	-0-	-0-	B	-0-	542 3	N	-0-	-0-
10	620 N	580	-0-	-40	B	-0-	580 3	N	-0-	-0-
*11	459 N	459	-0-	-0-	B	-0-	459 3	N	-0-	-0-
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	B	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 6,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOVALL OPERATING CO.				WELL #:	1	RRCID -> 209104	COMPL. DATE 04/15/2005	TOTAL DEPTH 4319	PERF. 4116 - 4128	
01	620 N	315	-0-	-305	B	-0-	315 2	N	-0-	-0-
02	500 N	500	-0-	-0-	B	-0-	500 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	520 N	520	-0-	-0-	B	-0-	520 2	N	-0-	-0-
04	458 N	458	-0-	-0-	B	-0-	458 2	N	-0-	-0-
05	450 N	450	-0-	-0-	B	-0-	450 2	N	-0-	-0-
06	465 N	465	-0-	-0-	B	-0-	465 2	N	-0-	-0-
07	483 N	483	-0-	-0-	B	-0-	483 2	N	-0-	-0-
08	311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	311 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	480 N	337	-0-	-143	B	-0-	337 2	N	-0-	-0-
10	381 N	381	-0-	-0-	B	-0-	381 2	N	-0-	-0-
11	300 N	259	-0-	-41	B	-0-	259 2	N	-0-	-0-
*12	240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	240 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OXFORD (CADDO)		//CONT.//		67919 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD					
CLEAR FORK, INCORPORATED				159500									
RUBY 50		WELL #:		1	RRCID ->	269357	COMPL. DATE	02/14/2013	TOTAL DEPTH	4580	PERF. 3978 - 4062		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	338	-0-	-34	-0-	338	2		N	-0-			-0-
02	348 N	322	-0-	-26	-0-	322	2		N	-0-			-0-
03	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	2		N	-0-			-0-
04	330 N	317	-0-	-13	-0-	317	2		N	-0-			-0-
05	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	2		N	-0-			-0-
06	330 N	315	-0-	-15	-0-	315	2		N	-0-			-0-
07	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	2		N	-0-			-0-
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-
09	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	2		N	-0-			-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-
11	300 N	288	-0-	-12	-0-	288	2		N	-0-			-0-
12	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,808				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VAN OPERATING, LTD.				881442					CNTY: SHACKELFORD				
NEWELL G-5				2D	RRCID ->	197806	COMPL. DATE	11/03/2003	TOTAL DEPTH	5120	PERF. 4576 - 4586		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OXFORD (CADDO 4260)				67919 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
BASIN OPERATING INC.				054545									
CLOUD "44"		WELL #:		1	RRCID ->	169682	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	4755	PERF. 4057 - 4074		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

P.K. (CONGL. 4000)		68120 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005									
REPASS		WELL #: 1		RRCID -> 086665		COMPL. DATE 10/26/1978		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4074 - 4084			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	2	N	-0-		-0-
02	348 N	324	-0-	-24	-0-	324	2	N	-0-		-0-
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	-0-		-0-
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-		-0-
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-		-0-
06	390 N	332	-0-	-58	-0-	332	2	N	-0-		-0-
07	403 N	359	-0-	-44	-0-	359	2	N	-0-		-0-
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-		-0-
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-		-0-
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-		-0-
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-		-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,038		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REPASS		WELL #: 2		RRCID -> 108888		COMPL. DATE 12/19/1983		TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4087 - 4100			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	837 N	200	-0-	-637	-0-	200	2	N	-0-		-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-		-0-
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2	N	-0-		-0-
04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-		-0-
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2	N	-0-		-0-
06	540 N	286	-0-	-254	-0-	286	2	N	-0-		-0-
07	744 N	562	-0-	-182	-0-	562	2	N	-0-		-0-
08	682 N	498	-0-	-184	-0-	498	2	N	-0-		-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-		-0-
10	558 N	254	-0-	-304	-0-	254	2	N	-0-		-0-
11	480 N	131	-0-	-349	-0-	131	2	N	-0-		-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,339		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SKY RESOURCES, INC.		786408		RRCID -> 109788		COMPL. DATE 02/16/1984		TOTAL DEPTH 4174 PERF. 4064 - 4082			
DOFFLEMYER		WELL #: 1									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3	N	-0-		-0-
02	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3	N	-0-		-0-
03	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3	N	-0-		-0-
04	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3	N	-0-		-0-
05	1333 N	1217	-0-	-116	-0-	1217	3	N	-0-		-0-
06	1530 N	1157	-0-	-373	-0-	1157	3	N	-0-		-0-
07	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3	N	-0-		-0-
08	1209 N	1126	-0-	-83	-0-	1126	3	N	-0-		-0-
09	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3	N	-0-		-0-
10	1240 N	1235	-0-	-5	-0-	1235	3	N	-0-		-0-
*11	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3	N	-0-		-0-
12	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,075		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

P.K. (CONGL. 4000) SKY RESOURCES, INC. TODD		//CONT.// 68120 500 //CONT.// 786408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 175259		COMPL. DATE 12/05/1999			TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4036 - 4115		
01	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3	N	-0-		-0-
02	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3	N	-0-		-0-
03	1922 N	1882	-0-	-40	-0-	1882	3	N	-0-		-0-
04	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3	N	-0-		-0-
05	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3	N	-0-		-0-
06	1830 N	1652	-0-	-178	-0-	1652	3	N	-0-		-0-
07	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3	N	-0-		-0-
08	1860 N	1856	-0-	-4	-0-	1856	3	N	-0-		-0-
09	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3	N	-0-		-0-
10	1922 N	1790	-0-	-132	-0-	1790	3	N	-0-		-0-
*11	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3	N	-0-		-0-
12	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		19,928		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.) GANNETT OPERATING LLC JOHNS		68130 003 293813		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 204164		COMPL. DATE 07/21/2004			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4124 - 4148		
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	115	2	17 9 Y	15	63 1	5
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	116	2	1 9 Y	1		6
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2 9 Y	2		8
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2	Y	-0-		8
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	Y	-0-		8
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2	Y	-0-		8
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2	Y	-0-		8
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	Y	-0-		8
09	120 N	94	-0-	-26	-0-	93	2	1 9 Y	1		9
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1 9 Y	1		10
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	103	2	1 9 Y	1		11
*12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1 9 Y	1		12
TOTAL GAS PROD:		1,399		TOTAL CONDENSATE PROD:		22					

JOHNS		WELL #: 2		RRCID -> 212399		COMPL. DATE 09/27/2005			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4032 - 4050		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	125	2	21 9 Y	19	69 1	7
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1 9 Y	1		8
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	135	2	2 9 Y	2		10
04	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	2	Y	-0-		10
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	Y	-0-		10
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	Y	-0-		10
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2	Y	-0-		10
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	Y	-0-		10
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	101	2	1 9 Y	1		11
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	140	2	1 9 Y	1		12
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	111	2	1 9 Y	1		13
*12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1 9 Y	1		14
TOTAL GAS PROD:		1,525		TOTAL CONDENSATE PROD:		26					

OIL AND GAS DIVISION

PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		68130 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
GANNETT OPERATING LLC		//CONT.//		293813									
JOHNS		WELL #:		4	RRCID ->	222979	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 4210 -	4230	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3613 X	3613	-0-	-0-	3574 2	39 9	Y		35	34 1		28
02		3353 X	3353	-0-	-0-	3317 2	36 9	Y		33	35 1		26
03		3565 X	3460	-0-	-105	3425 2	35 9	Y		32	34 1		24
04		3510 X	3279	-0-	-231	3240 2	39 9	Y		35	18 1		41
05		3627 X	3365	-0-	-262	3334 2	31 9	Y		28	34 1		35
06		3510 X	3254	-0-	-256	3221 2	33 9	Y		30	52 1		13
07		3596 X	3406	-0-	-190	3376 2	30 9	Y		27	17 1		23
08		3472 X	3399	-0-	-73	3376 2	23 9	Y		21	35 1		9
09		3339 X	3339	-0-	-0-	3302 2	37 9	Y		34	17 1		26
10		3410 X	3388	-0-	-22	3360 2	28 9	Y		25	35 1		16
11		3300 X	3210	-0-	-90	3181 2	29 9	Y		26	17 1		25
12		3441 X	3267	-0-	-174	3237 2	30 9	Y		27	45 1		7
TOTAL GAS PROD:		40,333		TOTAL CONDENSATE PROD:		353							

GRAGG, W. K.		WELL #:		1	RRCID ->	228801	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3860 -	3868	
01		1922 X	387	-0-	-1535	387 2		N		-0-		161	
02		1798 X	1288	-0-	-510	1288 2		N		-0-		161	
03		1922 X	607	-0-	-1315	607 2		N		-0-	151 1	10	
04		1680 X	1222	-0-	-458	1221 2	1 9	N		1	1 8	10	
05		1364 X	942	-0-	-422	932 2	10 9	N		9	9 8	10	
06		1320 X	835	-0-	-485	835 2		N		-0-		10	
07		1364 X	651	-0-	-713	638 2	13 9	N		12	5 8	17	
08		1547 X	1547	-0-	-0-	1543 2	4 9	N		4	2 8	19	
09		1230 X	1084	-0-	-146	1078 2	6 9	N		5	5 8	19	
10		1169 X	1169	-0-	-0-	1165 2	4 9	N		4	4 8	19	
11		1562 X	1562	-0-	-0-	1554 2	8 9	N		7	3 8	23	
12		1550 X	701	-0-	-849	693 2	8 9	N		7	4 8	26	
TOTAL GAS PROD:		11,995		TOTAL CONDENSATE PROD:		49							

PK DAM (CONGLOMERATE "A")		68136 400		NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PALO PINTO					
PITCOCK, INC.		665870											
MURPHY FRANCES B.		WELL #:		1	RRCID ->	070041	COMPL. DATE	12/15/1976	TOTAL DEPTH	4261	PERF. N/A		
01		775 N	458	-0-	-317 B	231 1	227 2	N		-0-		17	
02		441 N	441	-0-	-0- B	227 1	214 2	N		-0-		17	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		480 N	480	-0-	-0- B	252 1	228 2	N		-0-		17	
04		506 N	506	-0-	-0- B	248 1	258 2	N		-0-		17	
05		465 N	388	-0-	-77 B	186 1	202 2	N		-0-		17	
06		450 N	-0-	-0-	-450 B			N		-0-		17	
07		527 N	-0-	-0-	-527 B			N		-0-		17	
08		403 N	-0-	-0-	-403 B			N		-0-		17	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0- B			N		-0-		17	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B			N		-0-		17	
11		0 N	-0-	-0-	-0- B			N		-0-		17	
12		0 N	-0-	-0-	-0- B			N		-0-		17	
TOTAL GAS PROD:		2,273		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PK DAM (CONGLOMERATE "A")		//CONT.//		68136 400	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PALO PINTO		
PITCOCK, INC.		//CONT.//		665870									
FRANCIS MURPHY		WELL #:		3	RRCID -> 071206			COMPL. DATE 03/12/1977		TOTAL DEPTH	4012	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		527 N	403	-0-	-124 B	-0-	222 1	181 2	N	-0-			2
02		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	217 1	167 2	N	-0-			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		403 N	390	-0-	-13 B	-0-	229 1	161 2	N	-0-			2
04		418 N	418	-0-	-0- B	-0-	229 1	189 2	N	-0-			2
05		403 N	316	-0-	-87 B	-0-	174 1	142 2	N	-0-			2
06		390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-			N	-0-			2
07		434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-			N	-0-			2
08		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			2
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			2
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			2
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 1,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURPHY, FRANCES B.		WELL #:		4	RRCID -> 074925			COMPL. DATE 02/02/2012		TOTAL DEPTH	4055	PERF. 2626 - 2637	

01		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			12
02		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			12
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			12
04		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			12
05		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			12
06		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			12
07		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			12
08		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			12
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			12
10		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			12
11		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			12
12		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/10/2015 - PLUGGED 09/10/2015

OIL AND GAS DIVISION

PK DAM (CONGLOMERATE "B")													
PITCOCK, INC.													
MURPHY, FRANCIS													
68136 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO													
665870													
WELL #: 7 RRCID -> 082262 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3971 - 3981													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		992 N	579	-0-	-413	-0-	263 1	316 2	N	-0-			52
02		621 N	621	-0-	-0-	-0-	265 1	356 2	N	-0-			52
03		680 N	680	-0-	-0-	-0-	293 1	367 2	N	18			70
							20 9						
04		659 N	659	-0-	-0-	-0-	279 1	380 2	N	-0-			70
05		651 N	495	-0-	-156	-0-	213 1	282 2	N	-0-			70
06		660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-			70
07		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			70
08		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			70
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52 1		18
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
TOTAL GAS PROD:			3,034			TOTAL CONDENSATE PROD:			18				

PK DAM (CONGLOMERATE "E")													
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP													
CURTIS, J. B.													
68136 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO													
033523													
WELL #: 1 RRCID -> 083834 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3710 - 3720													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3			N	-0-		86
02		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3			N	-0-		86
03		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3			N	-0-		86
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
06		150 N	94	-0-	-56	-0-	94 3			N	-0-		86
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-		86
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3			N	-0-		86
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
10		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		86
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		86
TOTAL GAS PROD:			888			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NWG OPERATING LLC													
BELDING													
616947													
WELL #: 1 RRCID -> 071288 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 4011 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		380 N	380	-0-	-0-	-0-	113 1	267 2	N	-0-			23
02		648 N	648	-0-	-0-	-0-	169 1	479 2	N	-0-			23
03		787 N	787	-0-	-0-	-0-	215 1	572 2	N	-0-			23
04		658 N	658	-0-	-0-	-0-	192 1	466 2	N	-0-			23
05		682 N	588	-0-	-94	-0-	198 1	390 2	N	-0-			23
06		750 N	582	-0-	-168	-0-	175 1	407 2	N	-0-			23
07		682 N	673	-0-	-9	-0-	208 1	465 2	N	-0-			23
08		673 N	673	-0-	-0-	-0-	193 1	480 2	N	-0-			23
*09		638 N	638	-0-	-0-	-0-	197 1	441 2	N	-0-			23
*10		499 N	499	-0-	-0-	-0-	191 1	308 2	N	-0-			23
11		660 N	292	-0-	-368	-0-	108 1	184 2	N	-0-			23
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		23
TOTAL GAS PROD:			6,418			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PK DAM (CONGLOMERATE "E")		//CONT.//		68136 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
PITCOCK, INC.				665870											
MURPHY, FRANCES B.		WELL #:		5	RRCID ->	074926	COMPL. DATE	12/02/1977	TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2015 - PLUGGED 03/24/15															

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P. K. DAM (CONGL. 3820)				68136 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO		
BOX HILL OPERATING, INC.				084427						
B.R.A.		WELL #:		2	RRCID ->	105787	COMPL. DATE	06/06/1983	TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4000 - 4009	
01	775 #	95	-0-	-680	-0-	95	3	N	-0-	-0-
02	87 #	80	-0-	-7	-0-	80	3	N	-0-	-0-
03	93 #	66	-0-	-27	-0-	66	3	N	-0-	-0-
04	90 #	52	-0-	-38	-0-	52	3	N	-0-	-0-
05	93 #	35	-0-	-58	-0-	35	3	N	-0-	-0-
06	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-	-0-
07	93 #	68	-0-	-25	-0-	68	3	N	-0-	-0-
08	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-	-0-
09	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-	-0-
10	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-
11	90 #	76	-0-	-14	-0-	76	3	N	-0-	-0-
*12	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRA				WELL #:	4	RRCID ->	121863	COMPL. DATE	11/12/1984	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3752 - 3768
01	868 #	607	-0-	-261	-0-	607	3	N	-0-	-0-			
02	812 #	620	-0-	-192	-0-	620	3	N	-0-	-0-			
03	744 #	676	-0-	-68	-0-	676	3	N	-0-	-0-			
04	720 #	240	-0-	-480	-0-	240	3	N	-0-	-0-			
05	744 #	96	-0-	-648	-0-	96	3	N	-0-	-0-			
06	660 #	580	-0-	-80	-0-	580	3	N	-0-	-0-			
07	735 R	735	-0-	-0-	-0-	735	3	N	-0-	-0-			
08	682 #	578	-0-	-104	-0-	578	3	N	-0-	-0-			
09	622 R	622	-0-	-0-	-0-	622	3	N	-0-	-0-			
10	744 #	658	-0-	-86	-0-	658	3	N	-0-	-0-			
11	720 #	447	-0-	-273	-0-	447	3	N	-0-	-0-			
*12	847 R	847	-0-	-0-	-0-	847	3	N	-0-	-0-			

TOTAL GAS PROD: 6,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P. K. DAM (CONGL. 3820) //CONT.// 68136 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 NWG OPERATING LLC 616947
 BELDING, W. J. WELL #: 2 RRCID -> 070659 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 3913 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		10 R	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	N	-0-		-0-
02		37 R	37	-0-	-0-	-0-	10	1	27	2	N	-0-		-0-
03		62 #	37	-0-	-25	-0-	10	1	27	2	N	-0-		-0-
04		60 #	30	-0-	-30	-0-	9	1	21	2	N	-0-		-0-
05		62 #	23	-0-	-39	-0-	8	1	15	2	N	-0-		-0-
06		30 #	14	-0-	-16	-0-	4	1	10	2	N	-0-		-0-
07		37 R	37	-0-	-0-	-0-	11	1	26	2	N	-0-		-0-
08		31 #	28	-0-	-3	-0-	8	1	20	2	N	-0-		-0-
09		30 #	26	-0-	-4	-0-	8	1	18	2	N	-0-		-0-
*10		35 R	35	-0-	-0-	-0-	13	1	22	2	N	-0-		-0-
11		30 #	16	-0-	-14	-0-	6	1	10	2	N	-0-		-0-
12		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			293				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
 PATTERSON, E.W. WELL #: 2C RRCID -> 156624 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3800 - 3810

01		217 #	142	-0-	-75	-0-	142	2			N	-0-		-0-
02		205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-		-0-
03		155 #	31	-0-	-124	-0-	31	2			N	-0-		-0-
04		203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-		-0-
05		217 #	131	-0-	-86	-0-	131	2			N	-0-		-0-
06		210 #	113	-0-	-97	-0-	113	2			N	-0-		-0-
07		217 #	87	-0-	-130	-0-	87	2			N	-0-		-0-
08		217 #	62	-0-	-155	-0-	62	2			N	-0-		-0-
09		210 #	115	-0-	-95	-0-	115	2			N	-0-		-0-
10		124 #	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-		-0-
11		120 #	76	-0-	-44	-0-	76	2			N	-0-		-0-
12		124 #	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,365				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MCMURREY, M. H. WELL #: 920 RRCID -> 170975 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4054 - 4084

01		651 #	538	-0-	-113	-0-	538	2			N	-0-		39
02		580 #	418	-0-	-162	-0-	418	2			N	-0-		39
03		527 #	438	-0-	-89	-0-	435	2	3	9	N	3		42
04		510 #	427	-0-	-83	-0-	427	2			N	-0-		42
05		527 #	449	-0-	-78	-0-	449	2			N	-0-		42
06		510 #	374	-0-	-136	-0-	374	2			N	-0-		42
07		434 #	363	-0-	-71	-0-	363	2			N	-0-		42
08		434 #	364	-0-	-70	-0-	364	2			N	-0-		42
09		420 #	274	-0-	-146	-0-	274	2			N	-0-		42
10		434 #	347	-0-	-87	-0-	347	2			N	-0-		42
11		360 #	330	-0-	-30	-0-	330	2			N	-0-		42
12		372 #	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-		42
TOTAL GAS PROD:			4,685				TOTAL CONDENSATE PROD:			3				

OIL AND GAS DIVISION

P. K. DAM (CONGL. 3820)		//CONT.//		68136 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO				
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388								
MCMURREY, M. H. C		WELL #:		50C	RRCID ->	175702	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	4245	PERF.	4149 - 4162
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		901 R	901	-0-	-0-	-0-	901 2	N	-0-			66
02		896 R	896	-0-	-0-	-0-	896 2	N	-0-			66
03		851 R	851	-0-	-0-	-0-	851 2	N	-0-			66
04		936 R	936	-0-	-0-	-0-	936 2	N	-0-			66
05		888 R	888	-0-	-0-	-0-	888 2	N	-0-			66
06		755 R	755	-0-	-0-	-0-	755 2	N	-0-			66
07		797 R	797	-0-	-0-	-0-	797 2	N	-0-			66
08		778 R	778	-0-	-0-	-0-	778 2	N	-0-			66
09		671 R	671	-0-	-0-	-0-	671 2	N	-0-			66
10		678 R	678	-0-	-0-	-0-	678 2	N	-0-			66
11		645 R	645	-0-	-0-	-0-	645 2	N	-0-			66
*12		693 R	693	-0-	-0-	-0-	693 2	N	-0-			66
TOTAL GAS PROD:			9,489			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MCMURREY, M. H. C		WELL #:		32	RRCID ->	178143	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3767 - 3774
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-			9
02		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-			9
03		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-			9
04		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-			9
05		62 #	37	-0-	-25	-0-	37 2	N	-0-			9
06		60 #	38	-0-	-22	-0-	38 2	N	-0-			9
07		62 #	36	-0-	-26	-0-	36 2	N	-0-			9
08		62 #	34	-0-	-28	-0-	34 2	N	-0-			9
09		60 #	33	-0-	-27	-0-	33 2	N	-0-			9
10		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-			9
11		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-			9
*12		65 R	65	-0-	-0-	-0-	40 2	N	23	25 9		32
TOTAL GAS PROD:			625			TOTAL CONDENSATE PROD:			23			

MCMURREY, M. H. C		WELL #:		100C	RRCID ->	183177	COMPL. DATE	06/11/2001	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	4060 - 4072
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		434 #	322	-0-	-112	-0-	322 2	N	-0-			40
02		453 R	453	-0-	-0-	-0-	453 2	N	-0-			40
03		434 #	401	-0-	-33	-0-	401 2	N	-0-	40 1		-0-
04		556 R	556	-0-	-0-	-0-	461 2	N	86			86
05		496 #	432	-0-	-64	-0-	432 2	N	-0-			86
06		480 #	394	-0-	-86	-0-	379 2	N	14			100
07		589 #	409	-0-	-180	-0-	409 2	N	-0-			100
08		589 #	411	-0-	-178	-0-	411 2	N	-0-			100
09		570 #	219	-0-	-351	-0-	219 2	N	-0-			100
10		434 #	431	-0-	-3	-0-	431 2	N	-0-			100
11		426 R	426	-0-	-0-	-0-	367 2	N	54	154 1		-0-
12		403 #	393	-0-	-10	-0-	393 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,847			TOTAL CONDENSATE PROD:			154			

P. K. DAM (CONGL. 3820) //CONT.// 68136 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
 CLAYPOOL-BOWEN WELL #: 1 RRCID -> 195461 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4051 - 4075

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT			AMT	AMT	
					STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01		162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-			19
02		146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-			19
03		155 #	142	-0-	-13	-0-	142	2	N	-0-			19
04		160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			19
05		159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-			19
06		150 #	147	-0-	-3	-0-	147	2	N	-0-			19
07		155 #	154	-0-	-1	-0-	154	2	N	-0-			19
08		155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			19
09		150 #	119	-0-	-31	-0-	119	2	N	-0-			19
10		155 #	150	-0-	-5	-0-	150	2	N	-0-			19
11		159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-			19
*12		178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-			19
TOTAL GAS PROD:			1,831	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
 GARLAND BEND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143012 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4234 - 4244

01		310 #	44	-0-	-266	-0-	44	2	N	-0-			-0-
02		116 #	107	-0-	-9	-0-	107	2	N	-0-			-0-
03		118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-			-0-
04		90 #	51	-0-	-39	-0-	51	2	N	-0-			-0-
05		124 #	56	-0-	-68	-0-	56	2	N	-0-			-0-
06		120 #	41	-0-	-79	-0-	41	2	N	-0-			-0-
07		137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-			-0-
08		131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-			-0-
09		85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-			-0-
10		124 #	84	-0-	-40	-0-	84	2	N	-0-			-0-
11		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-			-0-
12		124 #	79	-0-	-45	-0-	79	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,057	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PITCOCK, INC. 665870
 MURPHY, FRANCES B. WELL #: 6 RRCID -> 114230 COMPL. DATE 01/02/1978 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3819 - 3834

01		403 #	295	-0-	-108	-0-	202	1	93	2	N	-0-	68
02		377 #	262	-0-	-115	-0-	188	1	74	2	N	-0-	68
03		372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	68
04		300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	68
05		310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	68
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				16	1	N	52
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	52
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	52
PLUGGED AND ABANDONED			06/10/2016	- PLUGGED			06/10/16						
TOTAL GAS PROD:			557	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

P. K. LAKE (CONGL.)		68140 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683											
BBB & C		WELL #: 1		RRCID -> 208023		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3980 - 3984					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2		N	-0-			-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2		N	-0-			-0-
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
05	155 N	91	-0-	-64	-0-	91	2		N	-0-			-0-
06	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	2		N	-0-			-0-
07	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	2		N	-0-			-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2		N	-0-			-0-
10	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2		N	-0-			-0-
11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-			-0-
*12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,278		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GANNETT OPERATING LLC		293813		RRCID -> 252165		COMPL. DATE 06/12/2009		TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4010 - 4090					
CAUDILL HEIRS		WELL #: 3											
01	620 N	339	-0-	-281	-0-	339	2		N	-0-			57
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-			57
03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-			57
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-			57
05	899 N	576	-0-	-323	-0-	576	2		N	-0-			57
06	660 N	608	-0-	-52	-0-	608	2		N	-0-			57
07	620 N	606	-0-	-14	-0-	606	2		N	-0-			57
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-	57	7	-0-
09	600 N	558	-0-	-42	-0-	558	2		N	-0-			-0-
10	620 N	561	-0-	-59	-0-	561	2		N	-0-			-0-
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-			-0-
*12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,418		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		RRCID -> 111956		COMPL. DATE 07/18/1983		TOTAL DEPTH 4070 PERF. 4030 - 4070					
CAUDILL HEIRS		WELL #: 1											
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

P. K. PARK (CONGL.) 3950		68143 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683										
COSTELLO		WELL #: 1		RRCID -> 202691		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4318 PERF. 4038 - 4194		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-		-0-
02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-		-0-
03	899 N	768	-0-	-131	-0-	768	2		N	-0-		-0-
04	840 N	710	-0-	-130	-0-	710	2		N	-0-		-0-
05	868 N	693	-0-	-175	-0-	693	2		N	-0-		-0-
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-		-0-
07	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-		-0-
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-		-0-
09	810 N	671	-0-	-139	-0-	671	2		N	-0-		-0-
10	837 N	538	-0-	-299	-0-	538	2		N	-0-		-0-
11	720 N	621	-0-	-99	-0-	621	2		N	-0-		-0-
12	682 N	433	-0-	-249	-0-	433	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,478		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SNODDY STUART		68227 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
		881442										
		WELL #: 2		RRCID -> 203405		COMPL. DATE 07/26/2004		TOTAL DEPTH 4224 PERF. 3963 - 3968				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-		50
02	87 N	65	-0-	-22	-0-	65	2		N	-0-		50
03	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2		N	-0-		50
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2		N	-0-		50
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	59	2	1 9	N	1		51
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-		51
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-		51
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-		51
09	90 N	44	-0-	-46	-0-	44	2		N	-0-		51
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		51
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-		51
*12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-		51
TOTAL GAS PROD:		1,679		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

P & R		68227 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
VAN OPERATING, LTD.		881442										
DOSS, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 147658		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 4398 PERF. 4280 - 4296				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PALM (CADDO) 68607 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
 PETEX 659782
 ROBERTS, WADE "47" WELL #: 2 RRCID -> 203462 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3540 - 3548

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		1612 N	1444	-0-	-168	-0-	1444 2		N	-0-			-0-
02		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2		N	-0-			-0-
03		1209 N	1081	-0-	-128	-0-	1081 2		N	-0-			-0-
04		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 2		N	-0-			-0-
05		1550 N	1247	-0-	-303	-0-	1247 2		N	-0-			-0-
06		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2		N	-0-			-0-
07		1550 N	1481	-0-	-69	-0-	1481 2		N	-0-			-0-
08		1240 N	1164	-0-	-76	-0-	1164 2		N	-0-			-0-
09		1290 N	1099	-0-	-191	-0-	1099 2		N	-0-			-0-
10		1488 N	1371	-0-	-117	-0-	1371 2		N	-0-			-0-
11		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 2		N	-0-			-0-
12		1147 N	988	-0-	-159	-0-	988 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,528			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ROBERTS, WADE "47" WELL #: 3 RRCID -> 206867 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3536 - 3546

01		2263 N	1803	-0-	-460	-0-	1085 2	718 9	N	653	624 1		354
02		1827 N	1610	-0-	-217	-0-	856 2	754 9	N	685	805 1		234
03		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	986 2	706 9	N	642	633 1		243
04		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1267 2	743 9	N	675	795 1		123
05		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1350 2	587 9	N	534	459 1		198
06		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	1268 2	803 9	N	730	644 1		284
07		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	1320 2	909 9	N	826	957 1		153
08		1922 N	1635	-0-	-287	-0-	823 2	812 9	N	738	639 1		252
09		2070 N	1968	-0-	-102	-0-	1246 2	722 9	N	656	791 1		117
10		2232 N	1933	-0-	-299	-0-	1245 2	688 9	N	625	473 1		269
11		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1116 2	626 9	N	569	643 1		195
12		2046 N	1979	-0-	-67	-0-	1363 2	616 9	N	560	491 1		264
TOTAL GAS PROD:			22,609			TOTAL CONDENSATE PROD:				7,893			

ROBERTS, WADE "47" WELL #: 1 RRCID -> 212585 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 3810 - 3820

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PALM (MISS.)		68607 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
STASNEY WELL SERVICE, LLC		816067											
PALM, F. N.		WELL #: 2		RRCID -> 198046		COMPL. DATE 08/22/1997		TOTAL DEPTH 4213		PERF. 3511 - 4157			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1829 #	1720	-0-	-109	-0-	1720	3		N	-0-			-0-
02	1711 #	1655	-0-	-56	-0-	1655	3		N	-0-			-0-
03	1829 #	1545	-0-	-284	-0-	1545	3		N	-0-			-0-
04	1740 #	1637	-0-	-103	-0-	1637	3		N	-0-			-0-
05	1767 #	1558	-0-	-209	-0-	1558	3		N	-0-			-0-
06	1710 #	1076	-0-	-634	-0-	1076	3		N	-0-			-0-
07	1767 #	1031	-0-	-736	-0-	1031	3		N	-0-			-0-
08	1769 R	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3		N	-0-			-0-
09	1650 #	1644	-0-	-6	-0-	1644	3		N	-0-			-0-
10	1550 #	1252	-0-	-298	-0-	1252	3		N	-0-			-0-
11	2198 R	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3		N	-0-			-0-
*12	1789 R	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,874		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PALO PINTO (MARBLE FALLS CONGL.)		68693 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690											
WHARTON		WELL #: 1		RRCID -> 170670		COMPL. DATE 05/21/1998		TOTAL DEPTH 4385		PERF. 4128 - 4360			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TARPON OIL & GAS CO.		836178		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TARRANT					
BOA		WELL #: 1		RRCID -> 269391		COMPL. DATE 06/11/2013		TOTAL DEPTH 4812		PERF. 4410 - 4420			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	1289	-0-	-137	-0-	1289	3		N	-0-			176
02	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3		N	-0-			176
03	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-			176
04	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-				N	-0-			176
05	1209 N	856	-0-	-353	-0-	856	3		N	-0-			176
06	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3		N	-0-			176
07	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3		N	-0-			176
08	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3		N	-0-			176
09	1950 N	1004	-0-	-946	-0-	1004	3		N	-0-			176
10	1364 N	966	-0-	-398	-0-	966	3		N	-0-			176
11	1110 N	886	-0-	-224	-0-	886	3		N	-0-			176
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			176
TOTAL GAS PROD:		10,774		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO (STRAWN)		68693 700 ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
PEBA OIL & GAS, INC.		648640										
HOLUB, HENRY		WELL #:	11	RRCID ->	266750	COMPL. DATE	07/05/2010	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2778 - 2819	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-		-0-
02	145 N	140	-0-	-5	-0-	140	2		N	-0-		-0-
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-		-0-
04	240 N	147	-0-	-93	-0-	147	2		N	-0-		-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
08	155 N	34	-0-	-121	-0-	34	2		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2		N	-0-		-0-
*12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,236		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PALO PINTO, SW (STRAWN)		68700 500 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
PEBA OIL & GAS, INC.		648640									
HEATH ELIZABETH		WELL #:	2	RRCID ->	067488	COMPL. DATE	05/27/1976	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEATH, ELIZABETH		648640		073095		08/19/1977		4350		PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO, SW (STRAWN) TEJAS WESTERN CORP. TURNER		//CONT.//	68700 500 841335	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 3	RRCID -> 073827	COMPL. DATE 07/15/1977	TOTAL DEPTH 2600	PERF. N/A				
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
02		7 N	7	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
03		90 N	90	-0-	-0-	90 2		N	-0-			-0-
04		82 N	82	-0-	-0-	82 2		N	-0-			-0-
05		81 N	81	-0-	-0-	81 2		N	-0-			-0-
06		90 N	61	-0-	-29	61 2		N	-0-			-0-
07		93 N	82	-0-	-11	82 2		N	-0-			-0-
08		93 N	89	-0-	-4	89 2		N	-0-			-0-
09		69 N	69	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-
10		128 N	128	-0-	-0-	128 2		N	-0-			-0-
11		90 N	80	-0-	-10	80 2		N	-0-			-0-
*12		116 N	116	-0-	-0-	116 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			885	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PALO PINTO COUNTY REGULAR BACON ENERGY LANE			68707 001 042398	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 103	RRCID -> 190181	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 3990	PERF. 3092 - 3124			
01		155 #	100	-0-	-55	100 3		N	-0-			397
02		174 #	159	-0-	-15	159 3		N	-0-			397
03		0 W	155	-0-	155	155 3		N	-0-			397
04		0 W	97	-0-	97	252 3		N	-0-			397
05		452 R	200	-0-	-252	200 3		N	-0-			397
06		215 R	215	-0-	-0-	215 3		N	-0-			397
07		155 #	95	-0-	-60	95 3		N	-0-			397
08		155 #	122	-0-	-33	100 3	22 9	N	20			417
09		260 R	260	-0-	-0-	150 3	110 9	N	100			517
10		217 #	180	-0-	-37	125 3	55 9	N	50			567
11		210 #	NO RPT	-0-	-210			N	NO RPT			567
12		93 #	NO RPT	-0-	-93			N	NO RPT			567
TOTAL GAS PROD:			1,583	TOTAL CONDENSATE PROD:			170					

BOX HILL OPERATING, INC. LANDAR			084427			CNTY: PALO PINTO						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 7	RRCID -> 124632	COMPL. DATE 10/22/1981	TOTAL DEPTH 4280	PERF. 3952 - 3958				
01		345 R	345	-0-	-0-	345 3		N	-0-			-0-
02		319 #	265	-0-	-54	265 3		N	-0-			-0-
03		372 #	371	-0-	-1	371 3		N	-0-			-0-
04		362 R	362	-0-	-0-	362 3		N	-0-			-0-
05		372 #	351	-0-	-21	351 3		N	-0-			-0-
06		360 #	353	-0-	-7	353 3		N	-0-			-0-
07		372 #	243	-0-	-129	243 3		N	-0-			-0-
08		372 #	233	-0-	-139	233 3		N	-0-			-0-
09		360 #	186	-0-	-174	186 3		N	-0-			-0-
10		372 #	179	-0-	-193	179 3		N	-0-			-0-
11		360 #	146	-0-	-214	146 3		N	-0-			-0-
12		248 #	138	-0-	-110	138 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,172	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO							
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563										
STUART, J. N. "A"				WELL #: 25	RRCID -> 261288	COMPL. DATE 10/19/2008	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 3424	-	3435				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			-0-
02	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			-0-
03	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			-0-
04	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			-0-
05	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-
06	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			-0-
07	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			-0-
08	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-
09	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-
10	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-
11	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
12	155 #	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,166		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

J. N. STUART				WELL #: 7433	RRCID -> 275278	COMPL. DATE 04/01/2014	TOTAL DEPTH 4275	PERF. 4022	-	4052				
01	2201 #	2157	-0-	-44	-0-	2157	2			N	-0-			-0-
02	2146	2157	-0-	11	11	2157	2			N	-0-			-0-
03	2201 #	2042	-0-	-159	-0-	2042	2			N	-0-			-0-
04	2100 #	2084	-0-	-16	-0-	2084	2			N	-0-			-0-
05	2294	2141	-0-	-153	-0-	2141	2			N	-0-			-0-
06	2220	2065	-0-	-155	-0-	2065	2			N	-0-			-0-
07	2294	2258	-0-	-36	-0-	2258	2			N	-0-			-0-
08	2139 #	1988	-0-	-151	-0-	1988	2			N	-0-			-0-
09	2075 R	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-			-0-
10	2263 #	2164	-0-	-99	-0-	2164	2			N	-0-			-0-
11	2190 #	2039	-0-	-151	-0-	2039	2			N	-0-			-0-
12	2263 #	1820	-0-	-443	-0-	1820	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,990		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHEPARD				WELL #: 1	RRCID -> 275783	COMPL. DATE 01/09/2004	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 1588	-	1594				
01	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-			22
02	87 #	76	-0-	-11	-0-	76	2			N	-0-			22
03	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			22
04	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			22
05	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-			22
06	90 #	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-			22
07	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-			22
08	93 #	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-			22
09	90 #	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-			22
10	93 #	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-			22
11	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			22
*12	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			22
TOTAL GAS PROD:		856		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO						
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC				147849									
CREWS				WELL #:	1	RRCID ->	255436	COMPL. DATE	03/28/2011	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	3334 - 3344
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01		1043 R	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2		N	-0-			-0-
02		977 R	977	-0-	-0-	-0-	977 2		N	-0-			-0-
03		1021 R	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2		N	-0-			-0-
04		1084 R	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2		N	-0-			-0-
05		1010 R	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2		N	-0-			-0-
06		943 R	943	-0-	-0-	-0-	943 2		N	-0-			-0-
07		981 R	981	-0-	-0-	-0-	981 2		N	-0-			-0-
08		1036 R	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2		N	-0-			-0-
09		1022 R	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2		N	-0-			-0-
10		1004 R	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2		N	-0-			-0-
11		881 R	881	-0-	-0-	-0-	881 2		N	-0-			-0-
*12		992 R	992	-0-	-0-	-0-	992 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,994		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DUNLAP-CHESNUT				WELL #:	2A	RRCID ->	264812	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	2783	PERF.	2034 - 2260
01		472 R	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-			-0-
02		480 R	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-			-0-
03		775 #	411	-0-	-364	-0-	411 2		N	-0-			-0-
04		750 #	469	-0-	-281	-0-	469 2		N	-0-			-0-
05		707 R	707	-0-	-0-	-0-	707 2		N	-0-			-0-
06		510 #	233	-0-	-277	-0-	233 2		N	-0-			-0-
07		609 R	609	-0-	-0-	-0-	609 2		N	-0-			-0-
08		713 #	558	-0-	-155	-0-	558 2		N	-0-			-0-
09		881 R	881	-0-	-0-	-0-	881 2		N	-0-			-0-
10		713 #	428	-0-	-285	-0-	428 2		N	-0-			-0-
11		600 #	187	-0-	-413	-0-	187 2		N	-0-			-0-
12		899 #	332	-0-	-567	-0-	332 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,767		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CREWS				WELL #:	1A	RRCID ->	264863	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	1358	PERF.	1044 - 1110
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO								
COX, LEE INVESTMENTS INC.				185990											
GREEN, W. H. UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	150770	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4680	PERF.	3832 - 3880		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				5
02		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-				5
03		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-				5
04		8 #	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-				5
05		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-				5
06		13 #	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-				5
07		13 #	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-				5
08		10 #	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-				5
09		10 #	6	-0-	-4	-0-	6	2		N	-0-				5
10		10 #	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-				5
11		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-				5
*12		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-				5
TOTAL GAS PROD:			57		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

GREEN, W. H.				WELL #:	1	RRCID ->	151878	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4649	PERF.	4242 - 4249
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2015 - P/A 07/20/2015													
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DALLAS PRODUCTION, INC.				197690	ASSOCIATED		CNTY: PALO PINTO						
SET RANCH				WELL #:	9	RRCID ->	107735	COMPL. DATE	11/08/1977	TOTAL DEPTH	4388	PERF.	3849 - 3860
01		248 #	172	-0-	-76	-0-	172	3		N	-0-		74
02		203 #	158	-0-	-45	-0-	158	3		N	-0-		74
03		217 #	187	-0-	-30	-0-	187	3		N	-0-		74
04		180 #	175	-0-	-5	-0-	175	3		N	-0-		74
05		186 #	174	-0-	-12	-0-	174	3		N	-0-		74
06		191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-		74
07		207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-		74
08		222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-		74
09		219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-		74
10		227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-		74
11		210 #	148	-0-	-62	-0-	148	3		N	-0-		74
12		217 #	181	-0-	-36	-0-	181	3		N	-0-		74
TOTAL GAS PROD:			2,261		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. 292000
WELLS WELL #: 1E RRCID -> 141894 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3778 - 3782

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

GANNETT OPERATING LLC 293813
CARTER BEND WELL #: 8 RRCID -> 269373 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 1767 - 1770

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

HAMPTON, JOHN T. & JAMES BAILEY 353200
HAMPTON, ANGELA WELL #: 1 RRCID -> 130759 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 2546 - 2552

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO					
KIMBERLIN ENERGY GROUP				462705									
KIMBERLIN		WELL #:		5	RRCID ->	122785	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3928	-	3932
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 #	127	-0-	-90	-0-	4	1	123	2	Y	-0-		4
02	174 #	93	-0-	-81	-0-	4	1	89	2	Y	-0-		4
03	62 #	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	2	Y	-0-		4
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-		4
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		4
06	120 #	72	-0-	-48	-0-	4	1	68	2	Y	-0-		4
07	111 R	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	2	Y	-0-		4
08	37 R	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-		4
09	62 R	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-		4
10	124 #	109	-0-	-15	-0-	4	1	105	2	Y	-0-		4
11	120 #	77	-0-	-43	-0-	4	1	73	2	Y	-0-		4
12	124 #	37	-0-	-87	-0-	4	1	33	2	Y	-0-		4
TOTAL GAS PROD:		767		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741				CNTY: PALO PINTO					
ASHBY 1 AL		WELL #:		1	RRCID ->	168997	COMPL. DATE	01/24/1984	TOTAL DEPTH	4295	PERF. 4050	-	4053
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEXGAS, INC.				500222				CNTY: PALO PINTO					
BRIDGES, DELBERT		WELL #:		3	RRCID ->	267536	COMPL. DATE	07/20/2012	TOTAL DEPTH	1908	PERF. 1326	-	1332
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-		-0-
02	87 #	66	-0-	-21	-0-	66	2			N	-0-		-0-
03	186 #	79	-0-	-107	-0-	79	2			N	-0-		-0-
04	180 #	59	-0-	-121	-0-	59	2			N	-0-		-0-
05	186 #	88	-0-	-98	-0-	88	2			N	-0-		-0-
06	150 #	76	-0-	-74	-0-	76	2			N	-0-		-0-
07	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-		-0-
08	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-		-0-
09	90 #	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-		-0-
10	93 #	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-		-0-
11	90 #	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-		-0-
12	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		898		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO							
NWG OPERATING LLC				616947										
BELDING, W. J. "C"		WELL #:		1	RRCID -> 148498	COMPL. DATE 06/03/1993	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3868	-	3876				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	527 #	58	-0-	-469	-0-	58	2			N	-0-			43
02	493 #	155	-0-	-338	-0-	155	2			N	-0-			43
03	310 #	47	-0-	-263	-0-	47	2			N	-0-			43
04	300 #	75	-0-	-225	-0-	75	2			N	-0-			43
05	186 #	90	-0-	-96	-0-	90	1			N	-0-			43
06	150 #	66	-0-	-84	-0-	66	2			N	-0-			43
07	155 #	58	-0-	-97	-0-	58	2			N	-0-			43
08	93 #	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-			43
09	90 #	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-			43
*10	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			43
11	60 #	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-			43
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			43
TOTAL GAS PROD:		657		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BELDING, W. J.		WELL #:		4	RRCID -> 188461	COMPL. DATE 01/05/2002	TOTAL DEPTH 3942	PERF. 3582	-	3599				
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		637403		2	RRCID -> 260336	COMPL. DATE 08/03/2010	TOTAL DEPTH 4284	PERF. 2205	-	2215				
KIRK A		WELL #:		2										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PALO PINTO COUNTY REGULAR													//CONT.//	68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO							
PATTON EXPLORATION, INC.														643730										
SIKES, HARRY													WELL #:	2	RRCID ->	212583	COMPL. DATE	12/08/2004	TOTAL DEPTH	1644	PERF.	1070	-	1080
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
TOTAL GAS PROD:													-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

PEBA OIL & GAS, INC.													648640									
GREEN, M.A. ESTATE													WELL #:	1	RRCID ->	152541	COMPL. DATE	08/25/1975	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	N/A
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
TOTAL GAS PROD:													-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PITCOCK, INC.													665870											
JOHNSON A													WELL #:	1	RRCID ->	158857	COMPL. DATE	06/10/1996	TOTAL DEPTH	1745	PERF.	1223	-	1242
01		558 #	335	-0-	-223	-0-	33	1	302	2	N	-0-		7										
02		522 #	419	-0-	-103	-0-	419	2			N	-0-		7										
03		496 #	420	-0-	-76	-0-	420	2			N	-0-		7										
04		480 #	388	-0-	-92	-0-	388	2			N	-0-		7										
05		434 #	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-		7										
06		420 #	366	-0-	-54	-0-	366	2			N	-0-		7										
07		434 #	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-		7										
08		434 #	371	-0-	-63	-0-	371	2			N	-0-		7										
09		435 R	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-		7										
10		441 R	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-		7										
11		420 #	413	-0-	-7	-0-	413	2			N	-0-		7										
12		465 #	372	-0-	-93	-0-	372	2			N	-0-		7										
TOTAL GAS PROD:													4,798	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: PALO PINTO		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555								
STUART, ELLEN G. "B"		WELL #:		6	RRCID ->	171485	COMPL. DATE	11/10/1996	TOTAL DEPTH	1700	PERF.	1600 - 1621
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		155 #	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-			-0-
02		145 #	4	-0-	-141	-0-	4 3	N	-0-			-0-
03		155 #	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-			-0-
04		90 #	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-			-0-
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
06		4 #	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-			-0-
07		4 #	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TANDEM ENERGY CORPORATION				835707								
BALL		WELL #:		3	RRCID ->	171932	COMPL. DATE	01/20/1989	TOTAL DEPTH	3877	PERF.	3172 - 3186
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	635			N	NO RPT			-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	635			N	NO RPT			-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	635			N	NO RPT			-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	635			N	NO RPT			-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	635			N	NO RPT			-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	635			N	NO RPT			-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	635			N	NO RPT			-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	635			N	NO RPT			-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	635			N	NO RPT			-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	635			N	NO RPT			-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	635			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TRACER OPERATING, INC.				863965								
DEAN		WELL #:		2	RRCID ->	261280	COMPL. DATE	12/28/1998	TOTAL DEPTH	3943	PERF.	3564 - 3574
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO							
WES-MOR DRILLING, INC.				908800										
BRIDGES				WELL #:	1	RRCID ->	146581	COMPL. DATE	02/06/1974	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3996 - 4004	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		186 R	186	-0-	-0-	-0-	31 1	155 2	N	-0-				167
02		188 R	188	-0-	-0-	-0-	34 1	154 2	N	-0-				167
03		206 R	206	-0-	-0-	-0-	36 1	170 2	N	-0-				167
04		207 R	207	-0-	-0-	-0-	41 1	166 2	N	-0-				167
05		209 R	209	-0-	-0-	-0-	44 1	165 2	N	-0-				167
06		214 R	214	-0-	-0-	-0-	46 1	168 2	N	-0-				167
07		217 #	56	-0-	-161	-0-	10 1	46 2	N	-0-				167
08		217 #	53	-0-	-164	-0-	11 1	42 2	N	-0-				167
09		210 #	34	-0-	-176	-0-	6 1	28 2	N	-0-				167
10		217 #	38	-0-	-179	-0-	7 1	31 2	N	-0-				167
11		210 #	70	-0-	-140	-0-	14 1	56 2	N	-0-				167
*12		69 R	69	-0-	-0-	-0-	13 1	56 2	N	-0-				167
TOTAL GAS PROD:		1,530		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.				911808			CNTY: PALO PINTO							
PIERCE, R. N.				WELL #:	5	RRCID ->	262216	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	3655	PERF.	992 - 1068	
01		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-				-0-
02		116 #	86	-0-	-30	-0-	86 3		N	-0-				-0-
03		131 R	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-				-0-
04		120 #	81	-0-	-39	-0-	81 3		N	-0-				-0-
05		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-				-0-
06		120 #	101	-0-	-19	-0-	101 3		N	-0-				-0-
07		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-				-0-
08		124 #	109	-0-	-15	-0-	109 3		N	-0-				-0-
09		157 R	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-				-0-
10		142 R	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-				-0-
11		120 #	92	-0-	-28	-0-	92 3		N	-0-				-0-
12		155 #	31	-0-	-124	-0-	31 3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,248		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WESTRIDGE ENERGY MANAGEMENT LLC				912928			CNTY: PALO PINTO							
WILLINGHAM				WELL #:	2	RRCID ->	264985	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL DEPTH	2963	PERF.	2372 - 2786	
01		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-				-0-
02		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-				-0-
03		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-				-0-
04		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-				-0-
05		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-				-0-
06		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-				-0-
07		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-				-0-
08		DLQ G-10	1	-0-	1	-0-	1 2		N	-0-				-0-
09		DLQ G-10	1	-0-	2	-0-	1 2		N	-0-				-0-
10		3 R	1	-0-	-2	-0-	1 2		N	-0-				-0-
11		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-				-0-
12		1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		11		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO					
WESTRIDGE ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		912928									
WILLINGHAM		WELL #:		3	RRCID ->	264986	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL DEPTH	2963	PERF.	2684 - 2815	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
02		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
03		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
04		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
05		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
06		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
07		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	1	-0-	1	-0-	1 2		N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	1	-0-	1	-0-	1 2		N	-0-			-0-
10		3 R	1	-0-	-2	-0-	1 2		N	-0-			-0-
11		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
12		1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			11	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WISE PRODUCTION COMPANY		933825		HITTSO		WELL #:		1	RRCID ->	130979	COMPL. DATE	06/02/1976	TOTAL DEPTH	4038	PERF.	3922 - 3932
01	186 #	141	-0-	-45	-0-	11	1	130	2	N	-0-					160
02	145 #	94	-0-	-51	-0-	8	1	86	2	N	-0-					160
03	155 #	97	-0-	-58	-0-	8	1	89	2	N	-0-					160
04	150 #	90	-0-	-60	-0-	7	1	83	2	N	-0-					160
05	155 #	89	-0-	-66	-0-	7	1	82	2	N	-0-					160
06	150 #	91	-0-	-59	-0-	7	1	84	2	N	-0-					160
07	93 #	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	2	N	-0-					160
08	93 #	77	-0-	-16	-0-	6	1	71	2	N	-0-					160
09	90 #	68	-0-	-22	-0-	4	1	64	2	N	-0-					160
10	93 #	64	-0-	-29	-0-	4	1	60	2	N	-0-					160
11	90 #	53	-0-	-37	-0-	3	1	50	2	N	-0-					160
12	93 #	54	-0-	-39	-0-	3	1	51	2	N	-0-					160
TOTAL GAS PROD:			1,005	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		68707 333		ANTLE OPERATING, INC.		026646		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
WILSON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	197257	COMPL. DATE	09/04/2003	TOTAL DEPTH	3916	PERF.	3732 - 3737			
01	372 N	35	-0-	-337	-0-	35	2		N	-0-			-0-		
02	261 N	218	-0-	-43	-0-	218	2		N	-0-			-0-		
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-		
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-		
05	248 N	125	-0-	-123	-0-	125	2		N	-0-			-0-		
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2		N	-0-			-0-		
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-		
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2		N	-0-			-0-		
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-		
10	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	2		N	-0-			-0-		
11	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2		N	-0-			-0-		
*12	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			4,930	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646
 LOCKHART, P. A., JR HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242829 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1656 - 1664

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			-0-
02		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-			-0-
03		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-			-0-
04		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-			-0-
05		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-			-0-
06		630 N	532	-0-	-98	-0-	532	2		N	-0-			-0-
07		651 N	635	-0-	-16	-0-	635	2		N	-0-			-0-
08		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2		N	-0-			-0-
09		540 N	449	-0-	-91	-0-	449	2		N	-0-			-0-
10		620 N	440	-0-	-180	-0-	440	2		N	-0-			-0-
11		630 N	386	-0-	-244	-0-	386	2		N	-0-			-0-
12		465 N	362	-0-	-103	-0-	362	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,854				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LOCKHART, P. A. WELL #: 4 RRCID -> 254018 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 1710 PERF. 1651 - 1657

01		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-			-0-
02		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-			-0-
03		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-			-0-
04		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2		N	-0-			-0-
05		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-			-0-
06		660 N	569	-0-	-91	-0-	569	2		N	-0-			-0-
07		682 N	678	-0-	-4	-0-	678	2		N	-0-			-0-
08		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2		N	-0-			-0-
09		570 N	480	-0-	-90	-0-	480	2		N	-0-			-0-
10		682 N	471	-0-	-211	-0-	471	2		N	-0-			-0-
11		660 N	412	-0-	-248	-0-	412	2		N	-0-			-0-
12		496 N	387	-0-	-109	-0-	387	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,325				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
 W. S. DOW WELL #: 1 C RRCID -> 155451 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 4793 PERF. 3834 - 3866

01		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			129
02		58 N	39	-0-	-19	-0-	39	2		N	-0-			129
03		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-			129
04		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-			129
05		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			129
06		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			129
07		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			129
08		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			129
09		60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-			129
10		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			129
11		60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-			129
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			129
TOTAL GAS PROD:			544				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
ARNOT OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		033012								
SANDERS 5-44		WELL #:		3	RRCID ->	175138	COMPL. DATE	06/17/1999	TOTAL DEPTH	4430	PERF.	3873 - 3876
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2	N	-0-			-0-
02		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-			-0-
03		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-			-0-
04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-			-0-
05		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-			-0-
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			-0-
07		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-			-0-
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-			-0-
09		90 N	83	-0-	-7	-0-	83 2	N	-0-			-0-
10		93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2	N	-0-			-0-
11		90 N	56	-0-	-34	-0-	56 2	N	-0-			-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,006									
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523			CNTY: PALO PINTO					
SANDERS				1	RRCID ->	068073	COMPL. DATE	09/06/1976	TOTAL DEPTH	4146	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-			77
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
06		15 N	-0-	-0-	-15	-0-		N	-0-			77
07		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-			77
08		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-			77
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-			77
10		93 N	6	-0-	-87	-0-	6 3	N	-0-			77
*11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-			77
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			77
TOTAL GAS PROD:			134									
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANLEY, J. H.				4	RRCID ->	113138	COMPL. DATE	08/14/1984	TOTAL DEPTH	4833	PERF.	4660 - 4664
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3	N	-0-			-0-
02		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3	N	-0-			-0-
03		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-			-0-
04		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-			-0-
05		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3	N	-0-			-0-
06		330 N	301	-0-	-29	-0-	301 3	N	-0-			-0-
07		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-			-0-
08		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-			-0-
09		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-			-0-
10		372 N	312	-0-	-60	-0-	312 3	N	-0-			-0-
*11		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,462									
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523														
MANLEY, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 121835 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4736 - 4746														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-
02		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
03		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
04		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
05		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
06		210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3		N	-0-			-0-
07		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
08		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
09		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
10		248 N	208	-0-	-40	-0-	208	3		N	-0-			-0-
*11		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,306	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CONE WELL #: 3 RRCID -> 126663 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3664 - 3672														
01		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
02		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-			-0-
03		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-			-0-
04		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,433	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CONE WELL #: 2 RRCID -> 127563 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3796 - 3801														
01		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
03		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
04		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
10		93 N	41	-0-	-52	-0-	41	3		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			422	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523														
MERCER WELL #: 1502 RRCID -> 163227 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2692 - 2747														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
03		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			101				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MERCER WELL #: 1401 RRCID -> 165521 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2725 - 2748														
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
02		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
03		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
07		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
08		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
10		11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			386				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MERCER WELL #: 1402 RRCID -> 165523 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2685 - 2798														
01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
03		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-			-0-
07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			195				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523													
CONE 10 WELL #: 1001 RRCID -> 167683 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2712 - 2740													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-			-0-
02		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-			-0-
03		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-			-0-
04		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-
05		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-			-0-
06		180 N	93	-0-	-87	-0-	93 3		N	-0-			-0-
07		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-			-0-
08		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-			-0-
09		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-			-0-
10		217 N	155	-0-	-62	-0-	155 3		N	-0-			-0-
*11		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,643	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CONE 10 WELL #: 1101 RRCID -> 167750 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 4478 PERF. 4082 - 4402													
01		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			-0-
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-			-0-
03		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-			-0-
04		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-			-0-
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-			-0-
06		150 N	143	-0-	-7	-0-	143 3		N	-0-			-0-
07		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-			-0-
08		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-			-0-
09		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-			-0-
10		279 N	221	-0-	-58	-0-	221 3		N	-0-			-0-
*11		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,052	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CONE WELL #: 415 RRCID -> 167873 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2692 - 2744													
01		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-			-0-
02		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-			-0-
03		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-			-0-
04		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-			-0-
05		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-			-0-
06		150 N	110	-0-	-40	-0-	110 3		N	-0-			-0-
07		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-			-0-
08		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-			-0-
09		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-			-0-
10		310 N	222	-0-	-88	-0-	222 3		N	-0-			-0-
*11		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,099	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523														
CONE 11 WELL #: 1103B RRCID -> 168983 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2373 - 2430														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
02		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
03		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
04		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
05		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
06		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
07		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
08		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
09		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
10		124 N	92	-0-	-32	-0-	92	3		N	-0-			-0-
*11		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			797	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SANDERS WELL #: 2-A RRCID -> 178803 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3538 - 3565														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-			-0-
02		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-			-0-
03		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
04		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-
05		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			-0-
06		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
07		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
08		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
09		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-
10		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
*11		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,817	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

RAYLEE-LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 204575 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5120 - 5220														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			7
02		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			7
03		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			7
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			7
05		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			7
06		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			7
07		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			7
08		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			7
09		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3		N	-0-			7
10		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-			7
*11		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-			7
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:			3,343	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
BACON ENERGY				042398								
BRACKEEN, A. H.		WELL #:		3	RRCID -> 044016	COMPL. DATE 04/01/1967	TOTAL DEPTH 4330	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEEN, A. H.		WELL #:		1	RRCID -> 060104	COMPL. DATE 08/16/2014	TOTAL DEPTH 2995	PERF. 891 - 1308				
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL		WELL #:		3	RRCID -> 067382	COMPL. DATE 07/19/1976	TOTAL DEPTH 4727	PERF. 3174 - 0				
01		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-		-0-
02		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-		-0-
03		403 N	209	-0-	-194	-0-	209	2	N	-0-		-0-
04		330 N	249	-0-	-81	-0-	249	2	N	-0-		-0-
05		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-		-0-
06		210 N	203	-0-	-7	-0-	203	2	N	-0-		-0-
07		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-		-0-
08		248 N	234	-0-	-14	-0-	234	2	N	-0-		-0-
09		210 N	195	-0-	-15	-0-	195	2	N	-0-		-0-
10		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-		-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
BIG STAR EXPLORATION				070442											
ROGERS				WELL #: 2	RRCID -> 057812	COMPL. DATE 04/15/1973	TOTAL DEPTH 3665	PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROGERS				WELL #: 13	RRCID -> 145991	COMPL. DATE 06/23/1993	TOTAL DEPTH 982	PERF. 868	-	982					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BOOTSTRAP EXPLORATION, INC.				WELL #: 4	RRCID -> 090663	COMPL. DATE 11/10/1980	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 3835	-	3839					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-				-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-				-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				-0-
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-				-0-
*07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				-0-
*08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
*09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-				-0-
*10	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-				-0-
*11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		275				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. //CONT.// 082968														
PADGETT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 090803 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3654 - 3661														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
06		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
*07		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
*08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
*09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
*10		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
*11		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			222				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

COSTELLO WELL #: 1 RRCID -> 092977 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2181 - 2298														
01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
02		116 N	100	-0-	-16	-0-	100	2		N	-0-			-0-
03		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
08		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
*11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
*12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,006				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

COSTELLO WELL #: 2 RRCID -> 097255 COMPL. DATE 06/14/1981 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2198 - 2218														
01		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
02		174 N	169	-0-	-5	-0-	169	2		N	-0-			-0-
03		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-
04		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
05		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
06		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
07		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
09		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
10		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
*11		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
*12		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,837				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. //CONT.// 082968													
GREEN, WYLIE T. WELL #: 2 RRCID -> 098637 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4380 - 4386													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		233 N	233	-0-	-0-	-0-	39	1	194	2	N	-0-	96
02		368 N	368	-0-	-0-	-0-	36	1	332	2	N	-0-	96
03		425 N	425	-0-	-0-	-0-	40	1	385	2	N	-0-	96
04		226 N	226	-0-	-0-	-0-	30	1	196	2	N	-0-	96
05		170 N	170	-0-	-0-	-0-	28	1	142	2	N	-0-	96
06		144 N	144	-0-	-0-	-0-	20	1	124	2	N	-0-	96
*07		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-	96
*08		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-	96
*09		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-	96
*10		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-	96
*11		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-	96
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	96
TOTAL GAS PROD:			2,190	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CROMERA-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 117509 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 4147 PERF. 2498 - 2504													
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PADGETT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 159541 COMPL. DATE 05/27/1996 TOTAL DEPTH 4481 PERF. 2318 - 2376													
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-	-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-	-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-	-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-	-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-	-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	DELQ	PR	53	-0-	53	53	53	2			N	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			335	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. //CONT.// 082968
 COSTELLO WELL #: 1A RRCID -> 163592 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4120 - 4140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-			-0-
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 W	92	-0-	92	92	92	2		N	-0-			-0-
09	0 W	105	-0-	105	197	105	2		N	-0-			-0-
10	0 W	110	-0-	110	307	110	2		N	-0-			-0-
*11	442 N	135	-0-	-307	-0-	135	2		N	-0-			-0-
*12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		669		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SMITH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 171491 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 2390 - 2412

01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
02	145 N	118	-0-	-27	-0-	118	2		N	-0-			-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
*11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
*12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,661		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COSTELLO, CONNIE WELL #: 2 RRCID -> 197542 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4025 - 4035

01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. //CONT.// 082968												
COSTELLO WELL #: 5 RRCID -> 209989 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4156 - 4192												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	25
02		203 N	101	-0-	-102	-0-	101	2		N	-0-	25
03		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-	25
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-	25
05		93 N	66	-0-	-27	-0-	65	2	1 9	N	1	26
06		630 N	37	-0-	-593	-0-	35	2	2 9	N	2	28
07		130 N	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1 9	N	1	29
08		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-	29
09		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-	29
10		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-	29
*11		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-	29
*12		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-	29
TOTAL GAS PROD:			3,706			TOTAL CONDENSATE PROD:			4			

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999												
CALVIN-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056384 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
01		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3		N	-0-	-0-
02		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3		N	-0-	-0-
03		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3		N	-0-	-0-
04		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3		N	-0-	-0-
05		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3		N	-0-	-0-
06		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3		N	-0-	-0-
07		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3		N	-0-	-0-
08		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3		N	-0-	-0-
09		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3		N	-0-	-0-
10		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3		N	-0-	-0-
*11		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3		N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			18,645			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GALLAGHER-REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 057527 COMPL. DATE 11/15/1976 TOTAL DEPTH 4522 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
01		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3		N	-0-	-0-
02		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3		N	-0-	-0-
03		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3		N	-0-	-0-
04		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3		N	-0-	-0-
05		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3		N	-0-	-0-
06		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3		N	-0-	-0-
07		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3		N	-0-	-0-
08		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3		N	-0-	-0-
09		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3		N	-0-	-0-
10		1457 N	870	-0-	-587	-0-	870	3		N	-0-	-0-
*11		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3		N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			13,911			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
BOX HILL OPERATING, INC.			084427									
LYON W.L.		WELL #:	1	RRCID -> 058282	COMPL. DATE 02/14/2006	TOTAL DEPTH	4525	PERF.	964 - 1004			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

REAGAN, MARY		WELL #:	312	RRCID -> 073197	COMPL. DATE 06/03/1977	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	248	N	165	-0-	-83	-0-	165 3	N	-0-			-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335 3	N	-0-			-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295 3	N	-0-			-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-			-0-
05	372	N	191	-0-	-181	-0-	191 3	N	-0-			-0-
06	300	N	121	-0-	-179	-0-	121 3	N	-0-			-0-
07	217	N	119	-0-	-98	-0-	119 3	N	-0-			-0-
08	186	N	111	-0-	-75	-0-	111 3	N	-0-			-0-
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	92 3	N	-0-			-0-
10	124	N	87	-0-	-37	-0-	87 3	N	-0-			-0-
11	120	N	83	-0-	-37	-0-	83 3	N	-0-			-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,907	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

M.E.C.		WELL #:	1	RRCID -> 141039	COMPL. DATE 02/01/1992	TOTAL DEPTH	4680	PERF.	2240 - 2254			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	155	N	115	-0-	-40	-0-	115 3	N	-0-			-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-			-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-			-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-			-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109 3	N	-0-			-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109 3	N	-0-			-0-
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	97 3	N	-0-			-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108 3	N	-0-			-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-			-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-			-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-			-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,388	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																
BOX HILL OPERATING, INC. //CONT.// 084427																
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 156022 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 2579 - 2592																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PEARSON WELL #: 1 RRCID -> 157298 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 2597 - 2836																
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

JORDAN, TOM A WELL #: 1A RRCID -> 162449 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 2536 - 2546																
01		217 N	104	-0-	-113	-0-	104	3			N	-0-				-0-
02		174 N	150	-0-	-24	-0-	150	3			N	-0-				-0-
03		186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-				-0-
04		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-				-0-
05		155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-				-0-
06		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-				-0-
07		155 N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-				-0-
08		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-				-0-
09		150 N	100	-0-	-50	-0-	100	3			N	-0-				-0-
10		124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-				-0-
11		120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-				-0-
*12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,501			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
BOX HILL OPERATING, INC. //CONT.// 084427														
YEATES, WANDA TRUSTEE WELL #: 1A RRCID -> 163011 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2556 - 2562														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
04		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			-0-
05		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
06		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3		N	-0-			-0-
07		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-			-0-
08		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-			-0-
09		13 N	10	-0-	-3	-0-	10	3		N	-0-			-0-
10		13 N	9	-0-	-4	-0-	9	3		N	-0-			-0-
11		12 N	9	-0-	-3	-0-	9	3		N	-0-			-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			204											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

REAGAN, M. L. WELL #: 2011 RRCID -> 165196 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2410 - 2482														
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
02		29 N	20	-0-	-9	-0-	20	3		N	-0-			-0-
03		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
04		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-			-0-
05		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-			-0-
06		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3		N	-0-			-0-
07		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
09		14 N	11	-0-	-3	-0-	11	3		N	-0-			-0-
10		14 N	10	-0-	-4	-0-	10	3		N	-0-			-0-
11		13 N	9	-0-	-4	-0-	9	3		N	-0-			-0-
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			167											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

M. P. D. S. CORP. WELL #: 3013 RRCID -> 165206 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3620 - 3625														
01		434 N	298	-0-	-136	-0-	298	3		N	-0-			-0-
02		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			-0-
03		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-			-0-
04		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			-0-
05		651 N	345	-0-	-306	-0-	345	3		N	-0-			-0-
06		510 N	218	-0-	-292	-0-	218	3		N	-0-			-0-
07		403 N	215	-0-	-188	-0-	215	3		N	-0-			-0-
08		341 N	201	-0-	-140	-0-	201	3		N	-0-			-0-
09		210 N	166	-0-	-44	-0-	166	3		N	-0-			-0-
10		217 N	157	-0-	-60	-0-	157	3		N	-0-			-0-
11		180 N	149	-0-	-31	-0-	149	3		N	-0-			-0-
12		186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,440											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
BOX HILL OPERATING, INC.		//CONT.//		084427								
JORDAN, TOM A		WELL #:		3A	RRCID ->	165978	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2591 - 2605
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	60	-0-	60	60	3		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	28	-0-	28	88	3		N	-0-		-0-
03		113	25	-0-	-88	-0-	3		N	-0-		-0-
04		20 R	20	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-		-0-
05		31 N	20	-0-	-11	-0-	3		N	-0-		-0-
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	3		N	-0-		-0-
07		31 N	20	-0-	-11	-0-	3		N	-0-		-0-
08		31 N	25	-0-	-6	-0-	3		N	-0-		-0-
09		76 N	76	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-		-0-
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-		-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-		-0-
12		93 N	67	-0-	-26	-0-	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			491	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MPDS CORP.		WELL #:		4013	RRCID ->	166233	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3692 - 3700
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		372 N	200	-0-	-172	-0-	3		N	-0-		-0-
02		377 N	212	-0-	-165	-0-	3		N	-0-		-0-
03		246 N	246	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-		-0-
04		200 N	200	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-		-0-
05		217 N	200	-0-	-17	-0-	3		N	-0-		-0-
06		240 N	204	-0-	-36	-0-	3		N	-0-		-0-
07		217 N	176	-0-	-41	-0-	3		N	-0-		-0-
08		186 N	149	-0-	-37	-0-	3		N	-0-		-0-
09		210 N	139	-0-	-71	-0-	3		N	-0-		-0-
10		186 N	178	-0-	-8	-0-	3		N	-0-		-0-
11		188 N	188	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-		-0-
*12		157 N	157	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,249	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PEARSON "H"		WELL #:		1	RRCID ->	195845	COMPL. DATE	02/00/2003	TOTAL DEPTH	4259	PERF.	3970 - 3976
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		775 N	590	-0-	-185	-0-	3		N	-0-		-0-
02		822 N	822	-0-	-0-	-0-	3		N	165	1	-0-
03		851 N	851	-0-	-0-	-0-	3	182 9	N	168	1	-0-
04		633 N	633	-0-	-0-	-0-	3	185 9	N	168	1	-0-
05		868 N	561	-0-	-307	-0-	3		N	-0-		-0-
06		810 N	560	-0-	-250	-0-	3		N	-0-		-0-
07		651 N	499	-0-	-152	-0-	3		N	-0-		-0-
08		558 N	556	-0-	-2	-0-	3		N	-0-		-0-
09		634 N	634	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-		-0-
10		611 N	611	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-		-0-
11		575 N	575	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-		-0-
12		651 N	599	-0-	-52	-0-	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,491	TOTAL CONDENSATE PROD:			333					

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
BOX HILL OPERATING, INC.		//CONT.//		084427								
WARD, HARRY		WELL #:		1H	RRCID ->	238745	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	6588	PERF.	3178 - 3244
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2356 N	797	-0-	-1559	-0-	797 3		N	-0-		-0-
02		1450 N	548	-0-	-902	-0-	548 3		N	-0-		-0-
03		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 3		N	-0-		-0-
04		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 3		N	-0-		-0-
05		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 3		N	-0-		-0-
06		1500 N	605	-0-	-895	-0-	605 3		N	-0-		-0-
07		1643 N	565	-0-	-1078	-0-	565 3		N	-0-		-0-
08		992 N	493	-0-	-499	-0-	493 3		N	-0-		-0-
09		600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-		-0-
10		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		-0-
11		480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-		-0-
*12		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,635		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563			RRCID ->	187449	COMPL. DATE	11/19/2001	TOTAL DEPTH	3960	PERF.	3483 - 3487
STUART, J. N. "A"		WELL #:		21								
01		217 N	196	-0-	-21	-0-	196 2		N	-0-		-0-
02		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-		-0-
03		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-		-0-
04		180 N	150	-0-	-30	-0-	150 2		N	-0-		-0-
05		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-		-0-
06		180 N	179	-0-	-1	-0-	179 2		N	-0-		-0-
07		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-		-0-
08		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-		-0-
09		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-		-0-
10		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-		-0-
11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-		-0-
12		186 N	136	-0-	-50	-0-	136 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,165		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRIERTON & BRIERTON		092591			RRCID ->	066134	COMPL. DATE	11/10/1975	TOTAL DEPTH	4163	PERF.	N/A
BRIERTON		WELL #:		1								
01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-
02		261 N	36	-0-	-225	-0-	36 2		N	-0-		-0-
03		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-		-0-
04		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		N	-0-		-0-
05		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-		-0-
06		420 N	256	-0-	-164	-0-	256 2		N	-0-		-0-
07		744 N	214	-0-	-530	-0-	214 2		N	-0-		-0-
08		93 N	14	-0-	-79	-0-	14 2		N	-0-		-0-
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		-0-
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
11		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,762		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
BRIERTON & BRIERTON //CONT.// 092591												
BRIERTON G. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 067887 COMPL. DATE 05/28/1976 TOTAL DEPTH 3776 PERF. 3440 - 3444												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				MONTHLY	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
02		116 N	17	-0-	-99	-0-	17 2		N	-0-		-0-
03		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-		-0-
04		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-		-0-
05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-		-0-
06		210 N	128	-0-	-82	-0-	128 2		N	-0-		-0-
07		372 N	107	-0-	-265	-0-	107 2		N	-0-		-0-
08		31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-		-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
11		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			878	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592												
MCCLURE J.J. WELL #: 1 RRCID -> 056672 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				MONTHLY	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WILLINGHAM WELL #: 9 RRCID -> 090991 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3057 - 3063												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				MONTHLY	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	24	-0-	24	24	23 2	1 9	Y	1		1
*11		87 X	63	-0-	-24	-0-	63 2		Y	-0-		1
12		14B2 EXT	133	-0-	133	133	127 2	6 9	Y	5		6
TOTAL GAS PROD:			220	TOTAL CONDENSATE PROD:			6					

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO									
BRIGADIER OPERATING, LLC		//CONT.//	092592												
WILLINGHAM		WELL #:	12	RRCID ->	096289	COMPL. DATE	10/20/1981	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2445 - 2450				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCCLURE, J.J.		WELL #:	1	RRCID ->	140912	COMPL. DATE	01/15/1992	TOTAL DEPTH	4484	PERF.	4220 - 4230				
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-		-0-				
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-		-0-				
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2	N	-0-		-0-				
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-		-0-				
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-		-0-				
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-		-0-				
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2	N	-0-		-0-				
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-		-0-				
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-		-0-				
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-		-0-				
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-				
*12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-		-0-				
TOTAL GAS PROD:			1,373				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WILLINGHAM W		WELL #:	W 2	RRCID ->	172574	COMPL. DATE	12/09/2014	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	2410 - 2600				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592															
WILLINGHAM "W" WELL #: W 3 RRCID -> 173126 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 2279 PERF. 2268 - 2274															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

B ROGERS WELL #: B 1 RRCID -> 280914 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4242 - 4256															
04		0	554	-0-	554	554	551	2	3	9	N	3			3
05		0	4461	-0-	4461	5015	4461	2			N	-0-			3
06		0	8312	-0-	8312	13327	8281	2	31	9	N	28			31
07	SWR	10	15262	-0-	15262	28589	15219	2	43	9	N	39			70
08	SWR	10	13688	-0-	13688	42277	13666	2	22	9	N	20	52	1	38
09	SWR	10	9288	-0-	9288	51565	9276	2	12	9	N	11			49
10	SWR	10	10505	-0-	10505	62070	10494	2	11	9	N	10			59
11	SWR	10	9579	-0-	9579	71649	9569	2	10	9	N	9			68
12	SWR	10	9577	-0-	9577	81226	9574	2	3	9	N	3			71
TOTAL GAS PROD:			81,226			TOTAL CONDENSATE PROD:			123						

B ROGERS WELL #: B 2HR RRCID -> 281194 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4180 - 5106															
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675 MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 073327 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 3955 PERF. N/A															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		//CONT.//	105675									
MCCOY		WELL #:	2	RRCID ->	093404	COMPL. DATE	10/29/1979	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	2550 - 2555	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		147849										
BETTIE PETTY ESTATE		WELL #:	3	RRCID ->	190167	COMPL. DATE	01/01/2002	TOTAL DEPTH	3358	PERF.	2965 - 2980	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179 2	N	-0-		-0-	
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244 2	N	-0-		-0-	
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515 2	N	-0-		-0-	
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304 2	N	-0-		-0-	
11	240	N	165	-0-	-75	-0-	165 2	N	-0-		-0-	
12	527	N	127	-0-	-400	-0-	127 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,534	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BETTIE PETTY		WELL #:	1D	RRCID ->	245654	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	4778	PERF.	4164 - 4167	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		154	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		154	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		154	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		154	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		154	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		154	
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	810 2	12 9	N	11	163 1	
08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1683 2	1 9	N	1	2	
09	14B2	EXT	1374	-0-	1374	1374	1373 2	1 9	N	1	3	
10	14B2	EXT	1507	-0-	1507	2881	1506 2	1 9	N	1	4	
11	14B2	EXT	2778	-0-	2778	5659	2777 2	1 9	N	1	5	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5659			N	1	6	
TOTAL GAS PROD:			8,165	TOTAL CONDENSATE PROD:				16				

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC //CONT.// 147849												
BETTIE PETTY WELL #: 2D RRCID -> 245656 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4004 - 4008												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BETTIE PETTY WELL #: 8 RRCID -> 269361 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4038 - 4044												
01		279 N	1	-0-	-278	-0-	-0-	1	2		N	-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-
03		30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-
05		15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-
08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-
09		147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-
10		446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-
11		407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-
*12		3100 N	3568	-0-	468	-0-	468	3568	2		N	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,643			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683												
F & R HALSELL WELL #: 3 RRCID -> 057344 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 4585 PERF. N/A												
01		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	-0-	1080	2		N	-0-
02		1044 N	992	-0-	-52	-0-	-0-	992	2		N	-0-
03		1023 N	1006	-0-	-17	-0-	-0-	1006	2		N	-0-
04		1050 N	958	-0-	-92	-0-	-0-	958	2		N	-0-
05		1054 N	1052	-0-	-2	-0-	-0-	1052	2		N	-0-
06		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	-0-	1011	2		N	-0-
07		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-
08		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	-0-	1158	2		N	-0-
09		1020 N	995	-0-	-25	-0-	-0-	995	2		N	-0-
10		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	-0-	1024	2		N	-0-
11		1110 N	1011	-0-	-99	-0-	-0-	1011	2		N	-0-
*12		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	1026	2		N	-0-
TOTAL GAS PROD:			12,343			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
COLOTEX OPERATING, LLC				168908								
BARRON				WELL #: 1	RRCID -> 209326	COMPL. DATE 03/21/2005	TOTAL DEPTH 1250	PERF. 434	-	456		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	52		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	52		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	52		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	52		Y	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	52		Y	NO RPT			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	52		Y	NO RPT			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	52		Y	NO RPT			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	52		Y	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	52		Y	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	52		Y	NO RPT			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	52		Y	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	52		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BARRON				WELL #: 7	RRCID -> 214293	COMPL. DATE 12/13/2005	TOTAL DEPTH 551	PERF. 412	-	420		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CORDA CORPORATION				WELL #: 2	RRCID -> 195980	COMPL. DATE 04/02/2003	TOTAL DEPTH 3340	PERF. 3257	-	3291		
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3	N	-0-	-0-	
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-	-0-	
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-	-0-	
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3	N	-0-	-0-	
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-	-0-	
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-	-0-	
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-	-0-	
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3	N	-0-	-0-	
09	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	3	N	-0-	-0-	
10	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3	N	-0-	-0-	
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-	-0-	
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,048	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 CORDA CORPORATION //CONT.// 177997
 HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196483 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3264 - 3378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3		N	-0-			-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3		N	-0-			-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		751			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
 JAGGERS, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 151886 COMPL. DATE 12/00/1964 TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A

01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
02	203 N	126	-0-	-77	-0-	126	2		N	-0-			-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-
10	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2		N	-0-			-0-
11	270 N	242	-0-	-28	-0-	242	2		N	-0-			-0-
12	279 N	220	-0-	-59	-0-	220	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,919			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
 SANDY WELL #: 2 RRCID -> 064876 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
 RYAN MORTGAGE WELL #: 2 C RRCID -> 090667 COMPL. DATE 07/20/1980 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 662 - 712

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

PLUGGED AND ABANDONED 07/15/2016 - PLUGGED 07/15/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE, W.D. WELL #: 1 RRCID -> 093810 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 2704 - 2714

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, LAVERNE WELL #: 1 RRCID -> 115910 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 2047 - 2085

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND VALLEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 242071 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4250 - 4584

01	1860	N	1170	-0-	-690	-0-	364	1	806	3	N	-0-					3
02	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	468	1	1988	3	N	-0-					3
03	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	430	1	1926	3	N	-0-					3
04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	436	1	1949	3	N	-0-					3
05	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	486	1	2401	3	N	-0-					3
06	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	508	1	2418	3	N	-0-					3
07	2480	N	2408	-0-	-72	-0-	393	1	2015	3	N	-0-					3
08	2883	N	1656	-0-	-1227	-0-	389	1	1267	3	N	-0-					3
09	2910	N	712	-0-	-2198	-0-	190	1	522	3	N	-0-					3
10	2418	N	700	-0-	-1718	-0-	135	1	565	3	N	-0-					3
11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	306	1	1404	3	N	-0-					3
*12	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	328	1	1642	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 23,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO										
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.//	197690													
HINKSON, WILLIAM		WELL #:	7	RRCID -> 259709	COMPL. DATE 01/21/2013	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3018	-	3148							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HINKSON, WILLIAM		WELL #:	9	RRCID -> 274198	COMPL. DATE 04/01/2014	TOTAL DEPTH 1950	PERF. 1648	-	1658							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DIAMOND S ENERGY COMPANY		WELL #:	2	RRCID -> 075251	COMPL. DATE 10/17/1977	TOTAL DEPTH 4480	PERF. N/A									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
E.C. HINDMAN OIL AND GAS			238196						
CARTER 9-23		WELL #:	1	RRCID -> 177603	COMPL. DATE 06/02/2000	TOTAL DEPTH 4140	PERF. 3628	- 3634	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTER "2"-40		WELL #:	1A	RRCID -> 177618	COMPL. DATE 05/04/2000	TOTAL DEPTH 4356	PERF. 4206	- 4226	
01	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-			145	
02	145 N	1	-0-	-144	-0-	1 2		145	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		145	
04	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424 2		145	
05	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2629 2	11 9	155	
06	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1219 2	3 9	158	
07	2511 N	1300	-0-	-1211	-0-	1300 2		158	
08	2635 N	1227	-0-	-1408	-0-	1221 2	6 9	163	
09	1230 N	1071	-0-	-159	-0-	1071 2		163	
10	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 2		163	
11	1200 N	99	-0-	-1101	-0-	99 2		163	
12	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			163	
TOTAL GAS PROD:		11,521	TOTAL CONDENSATE PROD:			18			

ECHO PRODUCTION, INC.		240125	WELL #:	4	RRCID -> 181895	COMPL. DATE 03/02/2001	TOTAL DEPTH 4510	PERF. 3299	- 3298
GREEN, W. T.									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																							
EDGIN, GEORGE 243233																							
EDGIN WELL #: 2 RRCID -> 073328 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2733 - 2740																							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE											
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-											
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-											
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-											
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-											
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-											
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-											
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-											
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-											
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-											
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-											
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-											
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-											
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162																							
MCKEE WELL #: 3 RRCID -> 141841 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 4821 PERF. 4473 - 4476																							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	67											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	67											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	67											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	67											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	67											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	67											
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	67											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	67											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	67											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	67											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	67											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	67											
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-

G & F OIL, INC. 292000																							
WELLS WELL #: 1C RRCID -> 130654 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2476 - 2478																							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-											
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-											
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-											
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-											
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-											
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-											
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-											
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
 PRIDDY WELL #: 1A RRCID -> 139472 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 2379 PERF. 2298 - 2305

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

JADE WELL #: 2 RRCID -> 256734 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 2612 - 2728

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 261490 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 2447 - 2478

01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02	290	N	263	-0-	-27	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			2,537			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
GANNETT OPERATING LLC				293813							
FOX HOLLOW CREEK		WELL #:		1	RRCID -> 227173	COMPL. DATE 04/23/2007	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 4202	-	4210	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	168 2	N	-0-			-0-
02	174 N	157	-0-	-17	-0-	157 2	N	-0-			-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	170 2	N	4	9	4	-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	N	-0-		4 8	-0-
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 2	N	-0-			-0-
06	180 N	74	-0-	-106	-0-	74 2	N	-0-			-0-
07	155 N	95	-0-	-60	-0-	95 2	N	-0-			-0-
08	155 N	101	-0-	-54	-0-	101 2	N	-0-			-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	100 2	N	2	9	2	2
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	75 2	N	2	9	2	4
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 2	N	-0-			4
*12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		1,462		TOTAL CONDENSATE PROD:		8					

GARDNER, EARL				294490							
GARDNER, EARL		WELL #:		1	RRCID -> 072760	COMPL. DATE 07/11/1977	TOTAL DEPTH 4160	PERF. N/A			
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GLOBAL XRC CORP				310348							
BRIERTON		WELL #:		1	RRCID -> 260862	COMPL. DATE 09/02/2011	TOTAL DEPTH 3619	PERF. 1749	-	3465	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
GRIFFIN RESOURCES, LLC				333935										
PROCTOR		WELL #:		1A	RRCID -> 177967	COMPL. DATE 02/16/1995	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2783	-	2799				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	99	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			-0-
04	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			-0-
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-			-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
09	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-			-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
*12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,031		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PROCTOR		WELL #:		2	RRCID -> 181408	COMPL. DATE 01/09/2001	TOTAL DEPTH 4210	PERF. 3692	-	3706				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	898 R	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-			3
04	940 R	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-			3
05	858 R	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-			3
06	1139 R	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-			3
07	1059 R	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-			3
08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-			3
09	1140 N	954	-0-	-186	-0-	954	3			N	-0-			3
10	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-			3
11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1025	3	1	9	N	1			4
12	992 N	984	-0-	-8	-0-	984	3			N	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		9,958		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

HARDONCOURT, FRANCES D.		356760		WELL #:		4	RRCID -> 108081	COMPL. DATE 10/25/1987	TOTAL DEPTH 1853	PERF. 1172	-	1175		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO									
HAZLEWOOD, TRAVIS			369756												
WELLER		WELL #:	1	RRCID -> 170443	COMPL. DATE 08/12/1996	TOTAL DEPTH	715	PERF.	705	-	715				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HITEX RESOURCES, LP		390521					CNTY: PALO PINTO								
DICKERSON "B"		WELL #:	3	RRCID -> 117221	COMPL. DATE 09/15/1986	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3807	-	3837				
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-		208	3		N	-0-				35
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
11	DLQ G-10	507	-0-	507	507		507	3		N	-0-				35
12	DLQ G-10	722	-0-	722	1229		722	3		N	-0-				35
TOTAL GAS PROD:		1,437		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DICKERSON		WELL #:	5	RRCID -> 121988	COMPL. DATE 07/24/1986	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3525	-	3610				
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	3		N	-0-				10
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
TOTAL GAS PROD:		60		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 HITEX RESOURCES, LP //CONT.// 390521
 DICKERSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 122339 COMPL. DATE 09/10/1986 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3508 - 3598

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HUNTER ENERGY, INC. 418929
 ROSS WELL #: 1AR RRCID -> 097519 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3794 - 3798

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LANGFORD "H" WELL #: 2 RRCID -> 190625 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3915 - 3920

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820												
SITTON L.T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 068578 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 4984 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	85
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SITTON, ANGIE WELL #: 1 RRCID -> 210835 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 5472 PERF. 5394 - 5438												
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	86
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-	86
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	182	3	7	9	N	6	92
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	229	3	36	9	N	33	125
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-	125
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-	125
07	279 N	76	-0-	-203	-0-	76	3			N	-0-	125
08	248 N	76	-0-	-172	-0-	76	3			N	-0-	125
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-	125
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	88	3	13	9	N	12	137
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	73	3	1	9	N	1	138
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	138
TOTAL GAS PROD:		1,305		TOTAL CONDENSATE PROD:		52						

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761												
HYDE WELL #: 2 RRCID -> 187501 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1028 - 1036												
01	465 N	187	-0-	-278	-0-	187	2			N	-0-	-0-
02	435 N	166	-0-	-269	-0-	166	2			N	-0-	-0-
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-	-0-
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-	-0-
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-	-0-
06	450 N	348	-0-	-102	-0-	348	2			N	-0-	-0-
07	403 N	156	-0-	-247	-0-	156	2			N	-0-	-0-
08	465 N	151	-0-	-314	-0-	151	2			N	-0-	-0-
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-	-0-
10	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-	-0-
11	150 N	104	-0-	-46	-0-	104	2			N	-0-	-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,005		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KADANE CORPORATION 450038												
TENNYSON WELL #: 2 RRCID -> 120110 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 4130 - 4146												
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/04/2015 - PLUGGED 12/04/15												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
KEATING ENERGY, INC. 453142															
HALSELL, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 180801 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3056 - 3066															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		155 N	26	-0-	-129	-0-	26	3			N	-0-			-0-
02		29 N	24	-0-	-5	-0-	24	3			N	-0-			-0-
03		93 N	26	-0-	-67	-0-	26	3			N	-0-			-0-
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
05		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			-0-
06		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			-0-
07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
08		155 N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-			-0-
09		150 N	62	-0-	-88	-0-	62	2			N	-0-			-0-
10		124 N	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-			-0-
11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
*12		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,085			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MCCLURE WELL #: 1 K RRCID -> 205047 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4024 - 4078															
01		2015 N	1802	-0-	-213	-0-	1774	3	28	9	N	25			151
02		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1759	3	18	9	N	16			167
03		1891 N	1624	-0-	-267	-0-	1583	3	41	9	N	37	177	1	27
04		1740 N	1686	-0-	-54	-0-	1677	3	9	9	N	8			35
05		1891 N	1593	-0-	-298	-0-	1581	2	12	9	N	11			46
06		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1857	2	7	9	N	6			52
07		1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-			52
08		1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			52
09		1860 N	1036	-0-	-824	-0-	1027	2	9	9	N	8			60
10		960 N	960	-0-	-0-	-0-	954	2	6	9	N	5			65
11		919 N	919	-0-	-0-	-0-	912	2	7	9	N	6			71
12		1085 N	935	-0-	-150	-0-	927	2	8	9	N	7			78
TOTAL GAS PROD:			14,196			TOTAL CONDENSATE PROD:			129						

KIMBERLIN ENERGY GROUP 462705															
KIMBERLIN WELL #: 7 RRCID -> 121123 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 4033 PERF. 3944 - 3952															
01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	Y	-0-			3
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-			3
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-			3
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			3
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			3
06		55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-			3
07		84 N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	Y	-0-			3
08		28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	-0-			3
09		60 N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	2	Y	-0-			3
10		93 N	82	-0-	-11	-0-	3	1	79	2	Y	-0-			3
11		58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-			3
12		62 N	28	-0-	-34	-0-	3	1	25	2	Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:			580			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
KIMBERLIN ENERGY GROUP		//CONT.//		462705										
KIMBERLIN		WELL #:		11	RRCID ->	123266	COMPL. DATE	12/18/1986	TOTAL DEPTH	4280	PERF.	3964 - 3974		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	2	Y	-0-		3
02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-		3
03		29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	-0-		3
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		3
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		3
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-		3
07		76 N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	Y	-0-		3
08		25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	Y	-0-		3
09		60 N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	2	Y	-0-		3
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-		3
11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-		3
12		31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	Y	-0-		3
TOTAL GAS PROD:		529				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		WELL #:		2	RRCID ->	037555	COMPL. DATE	06/25/1965	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	N/A
HARALSON, ELLA														
01		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			39
02		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			39
03		186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2		N	-0-			39
04		240 N	159	-0-	-81	-0-	159	2		N	-0-			39
05		217 N	179	-0-	-38	-0-	179	2		N	-0-			39
06		180 N	146	-0-	-34	-0-	146	2		N	-0-			39
07		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			39
08		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			39
09		150 N	141	-0-	-9	-0-	141	2		N	-0-			39
10		186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2		N	-0-			39
11		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			39
*12		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			39
TOTAL GAS PROD:		2,084				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ILES ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	050677	COMPL. DATE	05/28/1971	TOTAL DEPTH	4206	PERF.	4084 - 4090		
01		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-		-0-	
02		87 N	44	-0-	-43	-0-	44	2		N	-0-		-0-	
03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-		-0-	
04		120 N	90	-0-	-30	-0-	90	2		N	-0-		-0-	
05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-		-0-	
06		90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-		-0-	
07		93 N	33	-0-	-60	-0-	33	2		N	-0-		-0-	
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-		-0-	
09		90 N	21	-0-	-69	-0-	21	2		N	-0-		-0-	
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-		-0-	
11		60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2		N	-0-		-0-	
*12		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		782				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741														
GREEN, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 052176 COMPL. DATE 02/26/1972 TOTAL DEPTH 4131 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			125
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
*12		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2	N	-0-			125
TOTAL GAS PROD:			8			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 056981 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4032 - 4040														
01		186 N	102	-0-	-84	-0-	102	2		N	-0-			85
02		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			85
03		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			85
04		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			85
05		248 N	214	-0-	-34	-0-	214	2		N	-0-			85
06		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			85
07		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			85
08		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			85
09		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			85
10		248 N	215	-0-	-33	-0-	215	2		N	-0-			85
11		240 N	215	-0-	-25	-0-	215	2		N	-0-			85
*12		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2		N	-0-			85
TOTAL GAS PROD:			3,951			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HATCHETT WELL #: 1 RRCID -> 064306 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3580 - 0														
01		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-			-0-
02		551 N	529	-0-	-22	-0-	529	2		N	-0-			-0-
03		527 N	421	-0-	-106	-0-	421	2		N	-0-			-0-
04		510 N	386	-0-	-124	-0-	386	2		N	-0-			-0-
05		558 N	388	-0-	-170	-0-	388	2		N	-0-			-0-
06		420 N	395	-0-	-25	-0-	395	2		N	-0-			-0-
07		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			-0-
08		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-			-0-
09		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-			-0-
10		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-			-0-
11		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-			-0-
12		465 N	425	-0-	-40	-0-	425	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,745			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741										
SET RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	115779	COMPL. DATE	01/11/1985	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3974 - 3980		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCKEE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	147646	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	4840	PERF.	4280 - 4286	
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCKEE "A" UNIT		WELL #:		2A	RRCID ->	147647	COMPL. DATE	08/20/1993	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4668 - 4674	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	83	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
L.J. RESOURCES, LLC 479988														
BLUEFLAT WELL #: 1 RRCID -> 187044 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 3492 - 3500														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BLUEFLAT WELL #: 2 RRCID -> 196109 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3394 - 3400														
01		310 N	139	-0-	-171	-0-	139	2		N	-0-			-0-
02		783 N	210	-0-	-573	-0-	210	2		N	-0-			-0-
03		279 N	237	-0-	-42	-0-	237	2		N	-0-			-0-
04		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
05		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
09		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
10		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
11		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,607			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BLUE FLAT WELL #: 3 RRCID -> 200168 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3548 - 3553														
01		1240 N	1067	-0-	-173	-0-	1067	2		N	-0-			-0-
02		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		N	-0-			-0-
03		1271 N	1231	-0-	-40	-0-	1231	2		N	-0-			-0-
04		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2		N	-0-			-0-
05		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2		N	-0-			-0-
06		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2		N	-0-			-0-
07		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2		N	-0-			-0-
08		1271 N	1245	-0-	-26	-0-	1245	2		N	-0-			-0-
09		1260 N	1141	-0-	-119	-0-	1141	3		N	-0-			-0-
10		1333 N	1173	-0-	-160	-0-	1173	3		N	-0-			-0-
11		1200 N	887	-0-	-313	-0-	887	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,910			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
L R OPERATING CO. 480254													
WARNER WELL #: 1 RRCID -> 057322 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2724 - 2730													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-		-0-
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-		-0-
03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-		-0-
04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-		-0-
05		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-		-0-
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-		-0-
07		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-		-0-
08		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-		-0-
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-		-0-
10		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-		-0-
*11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,017	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

RAGLE, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 061843 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 4204 PERF. 2721 - 2727													
01		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-		-0-
02		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-		-0-
03		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-		-0-
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-		-0-
05		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-		-0-
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-		-0-
07		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-		-0-
08		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-		-0-
09		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-		-0-
10		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-		-0-
*11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,487	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 073011 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 4410 PERF. N/A													
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
02		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-		-0-
03		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-		-0-
04		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-		-0-
05		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-		-0-
06		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-		-0-
07		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-		-0-
08		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-		-0-
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-		-0-
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-		-0-
*11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			709	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO		
L R OPERATING CO.		//CONT.//	480254					
RAGLE, J.M. "A"		WELL #:	1	RRCID -> 123505	COMPL. DATE 01/15/1986	TOTAL DEPTH 4233	PERF. 3924	- 3932
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

LEXGAS, INC.			500222			CNTY: PALO PINTO		
HART			WELL #:	1	RRCID -> 065748	COMPL. DATE 02/13/1976	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4330 - 4340
01	279 N	247	-0-	-32	-0-	247 2	N	-0-
02	261 N	230	-0-	-31	-0-	230 2	N	-0-
03	248 N	239	-0-	-9	-0-	239 2	N	-0-
04	240 N	231	-0-	-9	-0-	231 2	N	-0-
05	248 N	230	-0-	-18	-0-	230 2	N	-0-
06	240 N	227	-0-	-13	-0-	227 2	N	-0-
07	248 N	226	-0-	-22	-0-	226 2	N	-0-
08	217 N	128	-0-	-89	-0-	128 2	N	-0-
09	240 N	119	-0-	-121	-0-	119 2	N	-0-
10	217 N	120	-0-	-97	-0-	120 2	N	-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,239	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

LISTER, JOE K.			503360			CNTY: PALO PINTO		
LISTER			WELL #:	1	RRCID -> 073598	COMPL. DATE 12/11/1975	TOTAL DEPTH 4816	PERF. N/A
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
MCCLURE, J.D. TRUST 540704												
MCCLURE-HELMS WELL #: 1 RRCID -> 075041 COMPL. DATE 07/18/1977 TOTAL DEPTH 4209 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-	

MCCOWN ENGINEERING 542362												
RINGO WELL #: 18 RRCID -> 204337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3790 PERF. 1572 - 1577												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/18/2016 - P/A 10/18/2016												
TOTAL GAS PROD:											-0-	
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-	

NICHOLS WELL #: 1 RRCID -> 253377 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3248 - 3256												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2016 - P/A 10/13/2016												
TOTAL GAS PROD:											-0-	
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-	

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO											
MINGUS OIL & GAS			569683														
WILBAR			WELL #: 4	RRCID -> 075692	COMPL. DATE 08/10/1977	TOTAL DEPTH 3500	PERF. N/A										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

MINTON OIL & GAS PROPERTIES			570140														
LEMLEY-GILMORE			WELL #: 1	RRCID -> 098710	COMPL. DATE 03/12/1982	TOTAL DEPTH 4375	PERF. 4032 - 4118										
01	407	227	-0-	-180	-0-	227	2				N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2				N	-0-					-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2				N	-0-					-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2				N	-0-					-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2				N	-0-					-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			867											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

MOLE HOLE PROD.			574075														
NORTH GORDON			WELL #: 1	RRCID -> 173851	COMPL. DATE 02/08/1998	TOTAL DEPTH 3780	PERF. 3154 - 3162										
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
NEWARK E&P OPERATING, LLC				606167									
JAGGERS "A"				WELL #: 4	RRCID -> 102110	COMPL. DATE 09/26/1982	TOTAL DEPTH 3789	PERF. 3044	- 3054				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	210	-0-	-441	-0-	210	3		N	-0-			-0-
02	551 N	279	-0-	-272	-0-	279	3		N	-0-			-0-
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-			-0-
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-			-0-
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			-0-
06	570 N	425	-0-	-145	-0-	425	3		N	-0-			-0-
07	558 N	345	-0-	-213	-0-	345	3		N	-0-			-0-
08	527 N	287	-0-	-240	-0-	287	3		N	-0-			-0-
09	420 N	213	-0-	-207	-0-	213	3		N	-0-			-0-
10	341 N	179	-0-	-162	-0-	179	3		N	-0-			-0-
11	270 N	150	-0-	-120	-0-	150	3		N	-0-			-0-
12	217 N	110	-0-	-107	-0-	110	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,855		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JAGGERS "A"				WELL #: 3	RRCID -> 102154	COMPL. DATE 09/28/1982	TOTAL DEPTH 4540	PERF. 4248	- 4256				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	210	-0-	-69	-0-	210	3		N	-0-			-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-			-0-
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-			-0-
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			-0-
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			-0-
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
09	270 N	225	-0-	-45	-0-	225	3		N	-0-			-0-
10	279 N	189	-0-	-90	-0-	189	3		N	-0-			-0-
11	270 N	171	-0-	-99	-0-	171	3		N	-0-			-0-
12	248 N	121	-0-	-127	-0-	121	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,922		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NWG OPERATING LLC				WELL #: 1	RRCID -> 147128	COMPL. DATE 10/05/1993	TOTAL DEPTH 3996	PERF. 3655	- 3660				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	39	1	92	2	N	-0-		60
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	68	1	192	2	N	-0-		60
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	56	1	149	2	N	-0-		60
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	93	1	226	2	N	-0-		60
05	279 N	273	-0-	-6	-0-	92	1	181	2	N	-0-		60
06	210 N	207	-0-	-3	-0-	62	1	145	2	N	-0-		60
07	341 N	258	-0-	-83	-0-	79	1	179	2	N	-0-		60
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	62	1	155	2	N	-0-		60
*09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	67	1	149	2	N	-0-		60
*10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	16	1	26	2	N	-0-		60
11	210 N	45	-0-	-165	-0-	17	1	28	2	N	-0-		60
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		60
TOTAL GAS PROD:		2,173		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
NWG OPERATING LLC //CONT.// 616947															
BELDING, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 181152 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3533 - 3537															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		30 N	30	-0-	-0-	-0-	9	1	21	2	N	-0-			-0-
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	22	1	63	2	N	-0-			-0-
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	29	1	76	2	N	-0-			-0-
04		126 N	126	-0-	-0-	-0-	37	1	89	2	N	-0-			-0-
05		93 N	28	-0-	-65	-0-	9	1	19	2	N	-0-			-0-
06		90 N	37	-0-	-53	-0-	11	1	26	2	N	-0-			-0-
07		124 N	66	-0-	-58	-0-	20	1	46	2	N	-0-			-0-
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	28	1	70	2	N	-0-			-0-
*09		82 N	82	-0-	-0-	-0-	25	1	57	2	N	-0-			-0-
*10		96 N	96	-0-	-0-	-0-	37	1	59	2	N	-0-			-0-
11		90 N	20	-0-	-70	-0-	7	1	13	2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			773											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL, GAS, ETC. LLC 620678															
ARROTT WELL #: 2 RRCID -> 157213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4032 - 4040															
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388															
MCMURREY, M. H. D WELL #: 88D RRCID -> 204163 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4686 PERF. 2186 - 2217															
01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			38
02		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			38
03		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			38
04		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-			38
05		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			38
06		180 N	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-			38
07		248 N	167	-0-	-81	-0-	167	2			N	-0-			38
08		248 N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-			38
09		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			38
10		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			38
11		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			38
*12		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			38
TOTAL GAS PROD:			2,165											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403																	
SNOWDEN-HART UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 057178 COMPL. DATE 09/26/1986 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 1668 - 1676																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

HINKSON WELL #: 2 RRCID -> 141020 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 1588 - 1618																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

HINKSON WELL #: 8 RRCID -> 153581 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3694 - 3702																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403
 SLEMMONS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 156798 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3700 - 3794

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

REEDER WELL #: 1 RRCID -> 163955 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 3790 - 4469

01		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		1 N	-0-	1	-0-	-0-		1	3		Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	5	-0-	-0-	5	5	3		Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	14	-0-	-0-	14	19	3		Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	19	19			Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	19	19			Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	19	19			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			20			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HINKSON WELL #: 18 RRCID -> 176298 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 1944 - 1953

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403																	
SLEMMONS, HELEN WELL #: 2 RRCID -> 181662 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4066 - 4082																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HINKSON WELL #: 7905 RRCID -> 186245 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4228 - 4342																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HINKSON, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 192334 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 1938 - 1956																	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403															
HINKSON WELL #: 20 RRCID -> 199957 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3955 - 4050															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HINKSON, BILL "A" WELL #: A 4 RRCID -> 200219 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4009 - 4063															
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	1056					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	1056					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	1056					Y	-0-			-0-
04		T. A.	28	-0-	28	1084	28	3			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	1084					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	1084					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	1084					Y	-0-			-0-
08		T. A.	7	-0-	7	1091	7	3			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	1091					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	1091					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	1091					Y	-0-			-0-
12		T. A.	42	-0-	42	1133	42	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			77			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PATTON EXPLORATION, INC. 643730 HARRINGTON BERT WELL #: 1 RRCID -> 065485 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 4148 PERF. N/A															
01		279 N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-			1
02		232 N	140	-0-	-92	-0-	140	2			N	-0-			1
03		248 N	67	-0-	-181	-0-	67	2			N	-0-			1
04		210 N	45	-0-	-165	-0-	45	2			N	-0-			1
05		155 N	73	-0-	-82	-0-	73	2			N	-0-			1
06		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			1
07		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			1
08		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			1
09		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			1
10		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			1
11		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			1
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:			1,503			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
PATTON EXPLORATION, INC. //CONT.// 643730														
SIKES, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 144446 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4223 - 4229														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1643 N	1104	-0-	-539	-0-	1104	2		N	-0-			6
02		1044 N	953	-0-	-91	-0-	953	2		N	-0-			6
03		1178 N	1154	-0-	-24	-0-	1154	2		N	-0-			6
04		1080 N	862	-0-	-218	-0-	862	2		N	-0-			6
05		1023 N	650	-0-	-373	-0-	650	2		N	-0-			6
06		1110 N	1107	-0-	-3	-0-	1107	2		N	-0-			6
07		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		N	-0-			6
08		651 N	555	-0-	-96	-0-	555	2		N	-0-			6
09		1110 N	673	-0-	-437	-0-	673	2		N	-0-			6
10		1054 N	737	-0-	-317	-0-	737	2		N	-0-			6
11		540 N	282	-0-	-258	-0-	282	2		N	-0-			6
12		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:			9,140			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PEBA OIL & GAS, INC. 648640														
EUBANKS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 159137 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 4338 PERF. 2838 - 2848														
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2016 - PLUGGED 01/28/16														
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WRIGHT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219855 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2118 - 2166														
01		1178 N	960	-0-	-218	-0-	960	2		N	-0-			-0-
02		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2		N	-0-			-0-
03		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2		N	-0-			-0-
04		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-			-0-
05		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2		N	-0-			-0-
06		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2		N	-0-			-0-
07		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2		N	-0-			-0-
08		1116 N	1013	-0-	-103	-0-	1013	2		N	-0-			-0-
09		1050 N	1045	-0-	-5	-0-	1045	2		N	-0-			-0-
10		1178 N	1081	-0-	-97	-0-	1081	2		N	-0-			-0-
11		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2		N	-0-			-0-
12		1085 N	858	-0-	-227	-0-	858	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,616			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221430 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2110 - 2168														
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
PEBA OIL & GAS, INC.		//CONT.//		648640								
DWORSKY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	222984	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3760 - 3794
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2	N	-0-			-0-
02		29 N	8	-0-	-21	-0-	8 2	N	-0-			-0-
03		31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2	N	-0-			-0-
04		30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2	N	-0-			-0-
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-			-0-
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-			-0-
07		11 N	8	-0-	-3	-0-	8 2	N	-0-			-0-
08		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-			-0-
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-			-0-
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-			-0-
11		12 N	10	-0-	-2	-0-	10 2	N	-0-			-0-
12		12 N	11	-0-	-1	-0-	11 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			133	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOLUB, HENRY		WELL #:		6S	RRCID ->	248277	COMPL. DATE	04/29/2009	TOTAL DEPTH	1580	PERF.	882 - 908
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-			-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
05		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2	N	-0-			-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-
08		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2	N	-0-			-0-
09		5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2	N	-0-			-0-
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-			-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-			-0-
*12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			36	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOLUB, HENRY		WELL #:		9S	RRCID ->	256440	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	1670	PERF.	886 - 908
01		186 N	146	-0-	-40	-0-	146 2	N	-0-			-0-
02		174 N	71	-0-	-103	-0-	71 2	N	-0-			-0-
03		155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2	N	-0-			-0-
04		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2	N	-0-			-0-
05		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-			-0-
06		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2	N	-0-			-0-
07		217 N	180	-0-	-37	-0-	180 2	N	-0-			-0-
08		186 N	170	-0-	-16	-0-	170 2	N	-0-			-0-
09		180 N	159	-0-	-21	-0-	159 2	N	-0-			-0-
10		186 N	179	-0-	-7	-0-	179 2	N	-0-			-0-
11		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-			-0-
*12		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,964	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640
 HOLUB, HENRY WELL #: 13 RRCID -> 273513 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4012 - 4087

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	-0-	1232	2	N	-0-			-0-
02		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	-0-	1190	2	N	-0-			-0-
03		1395 N	1300	-0-	-95	-0-	-0-	1300	2	N	-0-			-0-
04		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	-0-	1288	2	N	-0-			-0-
05		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	-0-	1328	2	N	-0-			-0-
06		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	-0-	1401	2	N	-0-			-0-
07		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	-0-	1487	2	N	-0-			-0-
08		1333 N	1284	-0-	-49	-0-	-0-	1284	2	N	-0-			-0-
09		1380 N	1208	-0-	-172	-0-	-0-	1208	2	N	-0-			-0-
10		1426 N	1208	-0-	-218	-0-	-0-	1208	2	N	-0-			-0-
11		1230 N	954	-0-	-276	-0-	-0-	954	2	N	-0-			-0-
12		1240 N	1034	-0-	-206	-0-	-0-	1034	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,914			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PETEX 659782
 HART, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 147378 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3943 - 4168

01		2232 N	2172	-0-	-60	-0-	-0-	2172	2	N	-0-			-0-
02		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	-0-	2036	2	N	-0-			-0-
03		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	-0-	2154	2	N	-0-			-0-
04		2100 N	2007	-0-	-93	-0-	-0-	2007	2	N	-0-			-0-
05		2170 N	1984	-0-	-186	-0-	-0-	1984	2	N	-0-			-0-
06		2070 N	1770	-0-	-300	-0-	-0-	1770	2	N	-0-			-0-
07		2077 N	1813	-0-	-264	-0-	-0-	1813	2	N	-0-			-0-
08		1984 N	1770	-0-	-214	-0-	-0-	1770	2	N	-0-			-0-
09		1770 N	1581	-0-	-189	-0-	-0-	1581	2	N	-0-			-0-
10		1798 N	1560	-0-	-238	-0-	-0-	1560	2	N	-0-			-0-
11		1710 N	1468	-0-	-242	-0-	-0-	1468	2	N	-0-			-0-
12		1643 N	1513	-0-	-130	-0-	-0-	1513	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,828			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PITCOCK, INC. 665870
 GREEN, F. WELL #: 6 RRCID -> 195546 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2470 - 2478

01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		232 N	-0-	-0-	-232	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
PITCOCK, INC.		//CONT.//		665870								
JOHNSON, HELEN		WELL #:		13	RRCID ->	198394	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	2692 - 2698
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

F. GREEN		WELL #:		9	RRCID ->	223674	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	4618	PERF.	4146 - 4150
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-			28
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-			28
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8	36	1	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				8				

CLAYTON-PRICE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	227572	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	5225	PERF.	4674 - 4679	
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2	N	-0-		101	
02	841	N	495	-0-	-346	-0-	495	2	N	-0-		101	
03	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	2	N	-0-		101	
04	690	N	455	-0-	-235	-0-	455	2	N	-0-		101	
05	527	N	286	-0-	-241	-0-	286	2	N	-0-		101	
06	840	N	535	-0-	-305	-0-	478	2	N	52	147	1	6
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2	N	-0-		6	
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2	N	-0-		6	
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2	N	-0-		6	
10	1178	N	760	-0-	-418	-0-	760	2	N	-0-		6	
11	660	N	332	-0-	-328	-0-	332	2	N	-0-		6	
12	806	N	700	-0-	-106	-0-	700	2	N	-0-		6	
TOTAL GAS PROD:			7,766	TOTAL CONDENSATE PROD:				52					

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PROCO OPERATING CO., INC. 679595
 GREEN, WILEY T. WELL #: 1 RRCID -> 074185 COMPL. DATE 10/15/1976 TOTAL DEPTH 4543 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	10	1	48	2	N	-0-			-0-
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	14	1	74	2	N	-0-			-0-
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	38	1	87	2	N	-0-			-0-
04		56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	N	-0-			-0-
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-			-0-
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			393			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

NASH WELL #: 1 RRCID -> 110187 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 1428 - 1438

01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	21	1	82	2	N	-0-			18
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	24	1	96	2	N	-0-			18
03		122 N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	2	N	-0-			18
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-			18
05		54 N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	N	-0-			18
06		48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	N	-0-			18
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:			507			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

COOK, J.T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 114227 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 3184 - 3194

01		372 N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-			-0-
02		348 N	244	-0-	-104	-0-	244	2			N	-0-			-0-
03		403 N	130	-0-	-273	-0-	130	2			N	-0-			-0-
04		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
05		248 N	31	-0-	-217	-0-	31	2			N	-0-			-0-
06		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-			-0-
07		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			-0-
*08		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			-0-
*09		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			-0-
*10		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,593			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595													
GREEN, WILEY T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124502 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4252 - 4330													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

COOK, J.T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 127894 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3191 - 3211													
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102 2		N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-		101 2		N	-0-			-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-		109 2		N	-0-			-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-		111 2		N	-0-			-0-
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-		117 2		N	-0-			-0-
06	120 N	102	-0-	-18	-0-		102 2		N	-0-			-0-
07	124 N	115	-0-	-9	-0-		115 2		N	-0-			-0-
08	124 N	90	-0-	-34	-0-		90 2		N	-0-			-0-
*09	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105 2		N	-0-			-0-
10	124 N	111	-0-	-13	-0-		111 2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 1,063										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

CRANFORD, L. H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137856 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4222 - 4232													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595													
TRI STATE LEASING CORP. WELL #: 2 RRCID -> 187425 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4450 - 4458													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		544 N	544	-0-	-0-	-0-	93	1	451	2	N	-0-	-0-
02		611 N	611	-0-	-0-	-0-	87	1	524	2	N	-0-	-0-
03		558 N	531	-0-	-27	-0-	93	1	438	2	N	-0-	-0-
04		540 N	460	-0-	-80	-0-	90	1	370	2	N	-0-	-0-
05		651 N	474	-0-	-177	-0-	93	1	381	2	N	-0-	-0-
06		510 N	420	-0-	-90	-0-	90	1	330	2	N	-0-	-0-
07		465 N	429	-0-	-36	-0-	93	1	336	2	N	-0-	-0-
08		465 N	373	-0-	-92	-0-	78	1	295	2	N	-0-	-0-
09		420 N	332	-0-	-88	-0-	55	1	277	2	N	-0-	-0-
10		434 N	379	-0-	-55	-0-	55	1	324	2	N	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,553				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629													
WHARTON 2-21 WELL #: 6 RRCID -> 226665 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4069 - 4072													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
03		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-	-0-	-0-
04		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-	-0-	-0-
05		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-	-0-	-0-
06		390 N	161	-0-	-229	-0-	161	2		N	-0-	-0-	-0-
07		186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2		N	-0-	-0-	-0-
08		155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2		N	-0-	-0-	-0-
09		150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2		N	-0-	-0-	-0-
10		155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2		N	-0-	-0-	-0-
11		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-	-0-	-0-
*12		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,821				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WHARTON 2-21 WELL #: 4 RRCID -> 236851 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 4272 - 4278													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
03		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-	-0-	-0-
04		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-	-0-	-0-
05		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-	-0-	-0-
06		270 N	169	-0-	-101	-0-	169	2		N	-0-	-0-	-0-
07		279 N	200	-0-	-79	-0-	200	2		N	-0-	-0-	-0-
08		217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2		N	-0-	-0-	-0-
09		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-	-0-	-0-
10		186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2		N	-0-	-0-	-0-
11		210 N	184	-0-	-26	-0-	184	2		N	-0-	-0-	-0-
12		186 N	153	-0-	-33	-0-	153	2		N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,020				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629															
WHARTON 2-21 WELL #: 8 RRCID -> 237219 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4094 - 4098															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			6
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
03		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			6
04		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			6
05		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			6
06		240 N	166	-0-	-74	-0-	166	2			N	-0-			6
07		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			6
08		217 N	122	-0-	-95	-0-	122	2			N	-0-			6
09		180 N	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-			6
10		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			6
11		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			6
*12		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			6
TOTAL GAS PROD:			1,653			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645															
PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 095372 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2012 - 2037															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

RANGER OPERATING CO. 691776															
ALLEN-RITCHIE "A" WELL #: 31 RRCID -> 068184 COMPL. DATE 09/11/1976 TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1782 - 1788															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232																	
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 067994 COMPL. DATE 10/18/1975 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BURNS WELL #: 1 RRCID -> 110344 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4238 - 4242																	
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					4
02	174	N	104	-0-	-70	-0-	104	2			N	-0-					4
03	186	N	49	-0-	-137	-0-	49	2			N	-0-					4
04	180	N	34	-0-	-146	-0-	34	2			N	-0-					4
05	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	2			N	-0-					4
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					4
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					4
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					4
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					4
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					4
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					4
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					4
TOTAL GAS PROD:			1,301			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HERRING WELL #: 2 RRCID -> 224773 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 4146 - 4156																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 MCCLURE 43 WELL #: 2 RRCID -> 163012 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2240 - 2246

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
 LEMLEY-VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 113522 COMPL. DATE 09/15/1984 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 2842 - 2850

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LEMLEY-VINCENT WELL #: 2 RRCID -> 116303 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 2600 - 2642

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325									
SLEMMONS, HELEN		WELL #:		3	RRCID -> 180515	COMPL. DATE 12/21/2000	TOTAL DEPTH 4325	PERF. 4078	-	4088			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	434 N	358	-0-	-76	-0-	358 3				Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	332	-0-	332	332	332 3				Y	-0-		-0-
03	577 N	245	-0-	-332	-0-	245 3				Y	-0-		-0-
04	360 N	216	-0-	-144	-0-	216 3				Y	-0-		-0-
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3				Y	-0-		-0-
06	240 N	189	-0-	-51	-0-	189 3				Y	-0-		-0-
07	217 N	188	-0-	-29	-0-	188 3				Y	-0-		-0-
08	217 N	177	-0-	-40	-0-	177 3				Y	-0-		-0-
09	180 N	156	-0-	-24	-0-	156 3				Y	-0-		-0-
10	186 N	154	-0-	-32	-0-	154 3				Y	-0-		-0-
*11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2				Y	-0-		-0-
*12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,801				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

BORCHERS-WILBAR		WELL #:		2	RRCID -> 188075	COMPL. DATE 07/15/2002	TOTAL DEPTH 3850	PERF. 2972	-	2998			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2914					Y	-0-		5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2914					Y	-0-		5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2914					Y	-0-		5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2914					Y	-0-		5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2914					Y	-0-		5
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2914					Y	-0-		5
07	T. A.	276	-0-	276	3190	276 3				Y	-0-	5 1	-0-
08	3100 N	757	-0-	-2343	847	757 3				Y	-0-		-0-
09	847 N	-0-	-0-	-847	-0-					Y	-0-		-0-
10	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 3				Y	-0-		-0-
*11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2				Y	-0-		-0-
*12	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258 2				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,571				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

SKY RESOURCES, INC.		786408		WELL #:		1	RRCID -> 059249	COMPL. DATE 12/13/1973	TOTAL DEPTH 4539	PERF. N/A			
LADD													
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3				N	-0-		-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3				N	-0-		-0-
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 3				N	-0-		-0-
04	180 N	170	-0-	-10	-0-	170 3				N	-0-		-0-
05	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 3				N	-0-		-0-
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	164 3				N	-0-		-0-
07	186 N	160	-0-	-26	-0-	160 3				N	-0-		-0-
08	186 N	146	-0-	-40	-0-	146 3				N	-0-		-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3				N	-0-		-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3				N	-0-		-0-
*11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3				N	-0-		-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,787				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408
 WILSON-HITTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205059 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2498 - 2504

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
02		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
03		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
04		120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3		N	-0-			-0-
05		248 N	118	-0-	-130	-0-	118	3		N	-0-			-0-
06		180 N	72	-0-	-108	-0-	72	3		N	-0-			-0-
07		124 N	85	-0-	-39	-0-	85	3		N	-0-			-0-
08		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-
09		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
10		93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3		N	-0-			-0-
*11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,525			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

SIKES WELL #: 2 RRCID -> 256546 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4578 - 4586

01		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3		N	-0-			92
02		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-			92
03		746 N	746	-0-	-0-	-0-	745	3	1 9	N	1			93
04		690 N	688	-0-	-2	-0-	670	3	18 9	N	16			109
05		651 N	620	-0-	-31	-0-	620	3		N	-0-			109
06		720 N	565	-0-	-155	-0-	564	3	1 9	N	1			110
07		713 N	596	-0-	-117	-0-	596	3		N	-0-			110
08		620 N	563	-0-	-57	-0-	563	3		N	-0-			110
09		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			110
10		589 N	489	-0-	-100	-0-	489	3		N	-0-			110
*11		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-			110
12		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			110
TOTAL GAS PROD:			6,739			TOTAL CONDENSATE PROD:					18			

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
 JOHNSON ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 063531 COMPL. DATE 06/25/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2943 - 2958

01		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2		N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
 CLAYPOOL, ROBBIE WELL #: 1 RRCID -> 106100 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4050 - 4058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-			4
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-			4
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-			4
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			4
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	N	-0-			4
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	N	-0-			4
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	N	-0-			4
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-			4
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-			4
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-			4
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	7	1	23	2	N	-0-			4
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		307		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
 HART CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 038479 COMPL. DATE 03/01/1966 TOTAL DEPTH 4169 PERF. N/A

01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			3
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			3
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			3
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			3
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			3
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-			3
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-			3
08	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-			3
09	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-			3
10	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-			3
11	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-			3
12	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		133		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEPHENS D WELL #: 2 RRCID -> 136897 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 3920 - 4153

01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-			3
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-			3
03	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-			3
04	870 N	838	-0-	-32	-0-	838	2			N	-0-			3
05	899 N	722	-0-	-177	-0-	722	2			N	-0-			3
06	870 N	787	-0-	-83	-0-	787	2			N	-0-			3
07	868 N	757	-0-	-111	-0-	757	2			N	-0-			3
08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-			3
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-			3
10	744 N	468	-0-	-276	-0-	468	2			N	-0-			3
11	780 N	524	-0-	-256	-0-	524	2			N	-0-			3
12	806 N	2	-0-	-804	-0-	2	2			N	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		8,311		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
STEPHENS ENERGY CORP.		//CONT.//		817515								
RIDER, MINEOLA		WELL #:		6	RRCID -> 179672	COMPL. DATE 11/01/2000	TOTAL DEPTH 4704	PERF. 4310	-	4314		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-	8
02	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-	8
03	15 N	9	-0-	-6	-0-	9	2			N	-0-	8
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-	8
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	8
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-	8
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-	8
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-	8
09	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-	8
10	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-	8
11	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-	8
12	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-	8
TOTAL GAS PROD:		98		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555					CNTY: PALO PINTO					
STUART, JULIA R.		WELL #:		5	RRCID -> 076505	COMPL. DATE 04/19/1978	TOTAL DEPTH 1547	PERF. N/A	-	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STUART, ELLEN G. "C"		WELL #:		9	RRCID -> 175062	COMPL. DATE 11/19/1999	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 1565	-	1570		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
STOWALL OPERATING CO. 824339														
BROWN WELL #: 3 RRCID -> 058183 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 4286 PERF. 2700 - 2710														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 185525 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 2609 - 2653														
01		620 N	536	-0-	-84	-0-	536	2		N	-0-			-0-
02		580 N	561	-0-	-19	-0-	561	2		N	-0-			-0-
03		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-			-0-
04		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			-0-
05		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-			-0-
06		600 N	540	-0-	-60	-0-	540	2		N	-0-			-0-
07		589 N	486	-0-	-103	-0-	486	2		N	-0-			-0-
08		589 N	551	-0-	-38	-0-	551	2		N	-0-			-0-
09		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-			-0-
10		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-			-0-
11		540 N	516	-0-	-24	-0-	516	2		N	-0-			-0-
*12		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,690			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SINGLETON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 195779 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2978 - 2988														
01		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-			-0-
02		290 N	90	-0-	-200	-0-	90	2		N	-0-			-0-
03		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
04		450 N	61	-0-	-389	-0-	61	2		N	-0-			-0-
05		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
06		120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2		N	-0-			-0-
07		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
08		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
09		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
10		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
11		180 N	144	-0-	-36	-0-	144	2		N	-0-			-0-
12		124 N	69	-0-	-55	-0-	69	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,734			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
 SINGLETON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 200559 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 2988 - 3177

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
02		145 N	136	-0-	-9	-0-	136	2		N	-0-			-0-
03		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
04		180 N	141	-0-	-39	-0-	141	2		N	-0-			-0-
05		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
06		150 N	127	-0-	-23	-0-	127	2		N	-0-			-0-
07		155 N	111	-0-	-44	-0-	111	2		N	-0-			-0-
08		155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2		N	-0-			-0-
09		120 N	74	-0-	-46	-0-	74	2		N	-0-			-0-
10		124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2		N	-0-			-0-
11		120 N	92	-0-	-28	-0-	92	2		N	-0-			-0-
12		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,427	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

HINKSON WELL #: 1 RRCID -> 209204 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 2684 - 2794

01		806 N	301	-0-	-505	-0-	301	2		N	-0-			-0-
02		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-			-0-
03		930 N	687	-0-	-243	-0-	687	2		N	-0-			-0-
04		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-			-0-
05		744 N	633	-0-	-111	-0-	633	2		N	-0-			-0-
06		660 N	543	-0-	-117	-0-	543	2		N	-0-			-0-
07		620 N	468	-0-	-152	-0-	468	2		N	-0-			-0-
08		620 N	310	-0-	-310	-0-	310	2		N	-0-			-0-
09		540 N	491	-0-	-49	-0-	491	2		N	-0-			-0-
10		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			-0-
11		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-			-0-
*12		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,118	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 214175 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 3174 PERF. 2666 - 2688

01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
04		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
05		186 N	58	-0-	-128	-0-	58	2		N	-0-			-0-
06		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
07		186 N	42	-0-	-144	-0-	42	2		N	-0-			-0-
08		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-			-0-
09		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
10		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
*12		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,100	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
STOWALL OPERATING CO.		//CONT.//		824339									
SBG		WELL #:		1	RRCID ->	214874	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4266 -	4271
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		713 N	656	-0-	-57	-0-	611 2	45 9	N	41			133
02		653 N	653	-0-	-0-	-0-	598 2	55 9	N	50			183
03		753 N	753	-0-	-0-	-0-	680 2	73 9	N	66	185 1	1 8	63
04		656 N	656	-0-	-0-	-0-	624 2	32 9	N	29			92
05		749 N	749	-0-	-0-	-0-	702 2	47 9	N	43			135
06		737 N	737	-0-	-0-	-0-	702 2	35 9	N	32			167
07		822 N	822	-0-	-0-	-0-	781 2	41 9	N	37			204
08		787 N	787	-0-	-0-	-0-	759 2	28 9	N	25	183 1		46
*09		765 N	765	-0-	-0-	-0-	737 2	28 9	N	25			71
10		837 N	791	-0-	-46	-0-	758 2	33 9	N	30			101
11		791 N	791	-0-	-0-	-0-	756 2	35 9	N	32			133
*12		807 N	807	-0-	-0-	-0-	768 2	39 9	N	35			168
TOTAL GAS PROD:		8,967				TOTAL CONDENSATE PROD:				445			

BROWN		WELL #:		2	RRCID ->	216257	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	4953	PERF.	2682 -	2692
01		279 N	101	-0-	-178	-0-	101 2		N	-0-			-0-
02		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-			-0-
03		186 N	139	-0-	-47	-0-	139 2		N	-0-			-0-
04		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-			-0-
05		155 N	65	-0-	-90	-0-	65 2		N	-0-			-0-
06		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-			-0-
07		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-			-0-
08		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			-0-
09		180 N	47	-0-	-133	-0-	47 2		N	-0-			-0-
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
11		150 N	6	-0-	-144	-0-	6 2		N	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,203				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HINKSON EAST		WELL #:		1	RRCID ->	235676	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	4399	PERF.	2646 -	2762
01		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2		N	-0-			-0-
02		812 N	600	-0-	-212	-0-	600 2		N	-0-			-0-
03		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2		N	-0-			-0-
04		900 N	637	-0-	-263	-0-	637 2		N	-0-			-0-
05		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2		N	-0-			-0-
06		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2		N	-0-			-0-
07		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2		N	-0-			-0-
08		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2		N	-0-			-0-
09		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2		N	-0-			-0-
10		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-			-0-
11		780 N	734	-0-	-46	-0-	734 2		N	-0-			-0-
12		744 N	696	-0-	-48	-0-	696 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,669				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
STOWALL OPERATING CO.		//CONT.//		824339							
STEWART		WELL #:		1	RRCID -> 243958	COMPL. DATE 12/10/2008	TOTAL DEPTH 3560	PERF. 2682	-	2915	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		472 N	472	-0-	-0-	472 2		N	-0-		-0-
02		485 N	485	-0-	-0-	485 2		N	-0-		-0-
03		511 N	511	-0-	-0-	511 2		N	-0-		-0-
04		487 N	487	-0-	-0-	487 2		N	-0-		-0-
05		1252 N	1252	-0-	-0-	1252 2		N	-0-		-0-
06		1530 N	1530	-0-	-0-	1530 2		N	-0-		-0-
07		709 N	709	-0-	-0-	709 2		N	-0-		-0-
08		1240 N	1151	-0-	-89	1151 2		N	-0-		-0-
09		1530 N	1205	-0-	-325	1205 2		N	-0-		-0-
10		1121 N	1121	-0-	-0-	1121 2		N	-0-		-0-
11		1112 N	1112	-0-	-0-	1112 2		N	-0-		-0-
*12		1551 N	1551	-0-	-0-	1551 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,586		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ASH WAC		WELL #:		1	RRCID -> 265365	COMPL. DATE 04/15/2012	TOTAL DEPTH 3875	PERF. 3850	-	3875	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		434 N	138	-0-	-296	138 2		N	-0-		-0-
02		174 N	161	-0-	-13	161 2		N	-0-		-0-
03		155 N	141	-0-	-14	141 2		N	-0-		-0-
04		147 N	147	-0-	-0-	147 2		N	-0-		-0-
05		388 N	388	-0-	-0-	388 2		N	-0-		-0-
06		150 N	45	-0-	-105	45 2		N	-0-		-0-
07		155 N	139	-0-	-16	139 2		N	-0-		-0-
08		403 N	161	-0-	-242	161 2		N	-0-		-0-
09		133 N	133	-0-	-0-	133 2		N	-0-		-0-
10		124 N	123	-0-	-1	123 2		N	-0-		-0-
11		150 N	99	-0-	-51	99 2		N	-0-		-0-
*12		548 N	548	-0-	-0-	548 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,223		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TANDEM ENERGY CORPORATION		WELL #:		1	RRCID -> 124150	COMPL. DATE 02/16/1987	TOTAL DEPTH 3406	PERF. 3214	-	3220	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		637 N	637	-0-	-0-	66 1	571 2	N	-0-		-0-
02		556 N	556	-0-	-0-	27 1	529 2	N	-0-		-0-
03		664 N	664	-0-	-0-	37 1	627 2	N	-0-		-0-
04		546 N	546	-0-	-0-	75 1	471 2	N	-0-		-0-
05		673 N	673	-0-	-0-	66 1	607 2	N	-0-		-0-
06		620 N	620	-0-	-0-	65 1	555 2	N	-0-		-0-
07		645 N	645	-0-	-0-	68 1	577 2	N	-0-		-0-
08		758 N	758	-0-	-0-	81 1	677 2	N	-0-		-0-
09		682 N	682	-0-	-0-	89 1	593 2	N	-0-		-0-
10		701 N	701	-0-	-0-	71 1	630 2	N	-0-		-0-
11		610 N	610	-0-	-0-	59 1	551 2	N	-0-		-0-
*12		777 N	777	-0-	-0-	101 1	676 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,869		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707											
BALL		WELL #:		3	RRCID ->	172322	COMPL. DATE	02/01/1999	TOTAL DEPTH	3877	PERF.	3100 -	3120		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BIRD, HENRY		WELL #:		6W	RRCID ->	201667	COMPL. DATE	05/31/2004	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3418 -	3428		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC		844073		WELL #:		197	RRCID ->	109214	COMPL. DATE	02/16/1984	TOTAL DEPTH	1730	PERF.	1062 -	1075	
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-			130	2	15	9	Y	14	14	1	11
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-			117	2	13	9	Y	12	11	1	12
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-			160	2	15	9	Y	14	14	1	12
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-			150	2	15	9	Y	14	15	1	11
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-			141	2	14	9	Y	13	15	1	9
06	180 N	115	-0-	-65	-0-			105	2	10	9	Y	9	14	1	4
07	186 N	29	-0-	-157	-0-			16	2	13	9	Y	12	12	1	4
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-			3	2	12	9	Y	11	12	1	3
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-			2	2	14	9	Y	13	11	1	5
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							Y	11	12	1	4
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-			19	2	12	9	Y	11	12	1	3
*12	53 N	53	-0-	-0-	-0-			23	2	30	9	Y	27	20	1	10
TOTAL GAS PROD:		1,029				TOTAL CONDENSATE PROD:		161								

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC//CONT.// 844073												
STUART, J.N. "A" WELL #: 207 RRCID -> 125103 COMPL. DATE 08/21/1987 TOTAL DEPTH 1065 PERF. 999 - 1065												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STUART, J.N. "A" WELL #: 208 RRCID -> 125360 COMPL. DATE 09/24/1987 TOTAL DEPTH 960 PERF. 924 - 960												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STUART, J.N. "A" WELL #: 194 RRCID -> 126071 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 1442 - 1462												
01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-	92
02		522 N	-0-	-0-	-522	-0-				Y	-0-	92
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-	92
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	92
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	92
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	59
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	39
08		DLQ G-10	75	-0-	75	75	67	2	8	9	Y	7
09		215 N	140	-0-	-75	-0-	122	2	18	9	Y	16
10		134 N	134	-0-	-0-	-0-	120	2	14	9	Y	13
11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	98	2	9	9	Y	8
*12		170 N	170	-0-	-0-	-0-	127	2	43	9	Y	39
TOTAL GAS PROD:			626			TOTAL CONDENSATE PROD:			83			

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC//CONT.// 844073															
STUART, J. N. "A" WELL #: 193 RRCID -> 135873 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1454 - 1464															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			16
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-			16
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			16
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6 1		10
07		399 N	399	-0-	-0-	-0-	301 2	98 9			Y	89	33 1		66
08	DLQ	G-10	256	-0-	256	-0-	198 2	58 9			Y	53	33 1		86
09		524 N	268	-0-	-256	-0-	210 2	58 9			Y	53	46 1		93
10		255 N	255	-0-	-0-	-0-	207 2	48 9			Y	44	52 1		85
11		197 N	197	-0-	-0-	-0-	168 2	29 9			Y	26			111
*12		141 N	141	-0-	-0-	-0-	106 2	35 9			Y	32	57 1		86
TOTAL GAS PROD:			1,516			TOTAL CONDENSATE PROD:			297						

STUART, J. N. WELL #: 211 RRCID -> 136052 COMPL. DATE 09/30/1990 TOTAL DEPTH 1494 PERF. 1440 - 1494															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STUART, J. N. "A" WELL #: 205 RRCID -> 136053 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 1087 PERF. 1000 - 1087															
01		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2				Y	-0-			-0-
02		116 N	109	-0-	-7	-0-	109 2				Y	-0-			-0-
03		124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2				Y	-0-			-0-
04		120 N	110	-0-	-10	-0-	110 2				Y	-0-			-0-
05		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2				Y	-0-			-0-
06		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2				Y	-0-			-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			741			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC//CONT.// 844073
 STUART, J. N. "A" LEASE WELL #: 209 RRCID -> 141981 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 1048 PERF. 1005 - 1048

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

STUART, J.N. "A" WELL #: 1 RRCID -> 147395 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 1095 PERF. 1050 - 1095

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

STUART, J.N. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147396 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 1465 PERF. 1395 - 1365

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
TEXAS TANK TRUCKS CO.			848278									
RITCHIE, JOHN		WELL #:	4	RRCID -> 168765	COMPL. DATE 02/16/1995	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2762 - 2776				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.			850964			CNTY: PALO PINTO						
DEWITT												
		WELL #:	2	RRCID -> 063412	COMPL. DATE 06/15/1975	TOTAL DEPTH	4129	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DEWITT						CNTY: PALO PINTO						
		WELL #:	1	RRCID -> 063413	COMPL. DATE 05/25/1975	TOTAL DEPTH	4355	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
 WATSON, W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 133427 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 4092 - 4106

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
02		58 N	55	-0-	-3	-0-	55	3			N	-0-			-0-
03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-
04		60 N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-			-0-
05		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-			-0-
06		90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-			-0-
07		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
08		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-			-0-
09		60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-			-0-
10		62 N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-			-0-
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLURE, C. C. C WELL #: 1 RRCID -> 158168 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4429 PERF. 2236 - 2243

01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLURE, W. WELL #: 1 RRCID -> 158213 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2198 - 2238

01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964														
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 158218 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2226 - 2254														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STALEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 164772 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2128 - 2143														
01		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-			-0-
04		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3		N	-0-			-0-
05		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-			-0-
06		570 N	212	-0-	-358	-0-	212	3		N	-0-			-0-
07		465 N	440	-0-	-25	-0-	440	3		N	-0-			-0-
08		496 N	357	-0-	-139	-0-	357	3		N	-0-			-0-
09		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-
10		434 N	298	-0-	-136	-0-	298	3		N	-0-			-0-
11		360 N	302	-0-	-58	-0-	302	3		N	-0-			-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,406			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STARNES WELL #: 1 RRCID -> 164855 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4547 - 4621														
01		589 N	69	-0-	-520	-0-	69	3		N	-0-			111
02		493 N	362	-0-	-131	-0-	362	3		N	-0-			111
03		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			111
04		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			111
05		403 N	366	-0-	-37	-0-	359	3	7 9	N	6			117
06		480 N	288	-0-	-192	-0-	281	3	7 9	N	6			123
07		403 N	317	-0-	-86	-0-	298	3	19 9	N	17			140
08		372 N	276	-0-	-96	-0-	237	3	39 9	N	35			175
09		480 N	480	-0-	-0-	-0-	448	3	32 9	N	29	173 1		31
10		589 N	589	-0-	-0-	-0-	567	3	22 9	N	20			51
11		550 N	550	-0-	-0-	-0-	525	3	25 9	N	23			74
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			74
TOTAL GAS PROD:			4,175			TOTAL CONDENSATE PROD:			136					

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964												
MORROW, ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 179670 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 3078 - 3145												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
01		558 N	68	-0-	-490	-0-	68 3		N	-0-		32
02		493 N	344	-0-	-149	-0-	344 3		N	-0-		32
03		558 N	500	-0-	-58	-0-	500 3		N	-0-		32
04		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3		N	-0-		32
05		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3		N	-0-		32
06		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-		32
07		527 N	312	-0-	-215	-0-	312 3		N	-0-		32
08		682 N	264	-0-	-418	-0-	264 3		N	-0-		32
09		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-		32
10		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3		N	-0-		32
11		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		N	-0-		32
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT		32
TOTAL GAS PROD:			4,720	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FISHER, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 186247 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 4623 PERF. 3104 - 4482												
01		279 N	32	-0-	-247	-0-	32 3		N	-0-		14
02		232 N	153	-0-	-79	-0-	153 3		N	-0-		14
03		279 N	217	-0-	-62	-0-	217 3		N	-0-		14
04		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-		14
05		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-		14
06		210 N	203	-0-	-7	-0-	203 3		N	-0-		14
07		217 N	117	-0-	-100	-0-	117 3		N	-0-		14
08		310 N	92	-0-	-218	-0-	92 3		N	-0-		14
09		210 N	175	-0-	-35	-0-	175 3		N	-0-		14
10		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-		14
11		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-		14
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		14
TOTAL GAS PROD:			2,047	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MORROW "A" WELL #: 1 RRCID -> 186647 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4104 - 4118												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
06		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-		44
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		44
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	72		116
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		116
TOTAL GAS PROD:			19	TOTAL CONDENSATE PROD:			72					

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
THREE B, LP 857468														
LONG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 128762 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4240 - 4250														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			6
02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			6
03		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			6
04		30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2		N	-0-			6
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			6
06		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-			6
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			6
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
09		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			6
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
TOTAL GAS PROD:			130				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TOWER RESOURCES INC 862857														
COALSON-HAYNES WELL #: 1A RRCID -> 117205 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4203 - 4211														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
02		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-
03		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
04		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
05		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
06		330 N	227	-0-	-103	-0-	227	3		N	-0-			-0-
07		279 N	230	-0-	-49	-0-	230	3		N	-0-			-0-
08		248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3		N	-0-			-0-
09		240 N	225	-0-	-15	-0-	225	3		N	-0-			-0-
10		217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3		N	-0-			-0-
11		240 N	221	-0-	-19	-0-	221	3		N	-0-			-0-
12		248 N	172	-0-	-76	-0-	172	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,792				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TRACER OPERATING, INC. 863965														
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 044049 COMPL. DATE 03/18/1968 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965									
LONG, C. B. -A-		WELL #:		3A	RRCID -> 044050	COMPL. DATE 01/18/1968	TOTAL DEPTH 4220	PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONWAY, J. W.		WELL #:		15	RRCID -> 203465	COMPL. DATE 07/15/2004	TOTAL DEPTH 1242	PERF. 1158 - 1166
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		WELL #:		1	RRCID -> 063043	COMPL. DATE 04/17/1975	TOTAL DEPTH 4236	PERF. N/A	
MAGIC VALLEY											
*01	62 N	61	-0-	-1	-0-	13	1	48	3	Y	-0-
*02	58 N	43	-0-	-15	-0-	9	1	34	3	Y	-0-
*03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	15	1	37	3	Y	-0-
*04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	18	1	35	3	Y	-0-
*05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	14	1	28	3	Y	-0-
*06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	23	1	34	3	Y	-0-
*07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	28	1	43	3	Y	-0-
*08	DLQ G-10	60	-0-	60	-0-	22	1	38	3	Y	-0-
*09	121 N	61	-0-	-60	-0-	22	1	39	3	Y	-0-
*10	62 N	61	-0-	-1	-0-	21	1	40	3	Y	-0-
*11	60 N	54	-0-	-6	-0-	17	1	37	3	Y	-0-
*12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	20	1	43	3	Y	-0-

TOTAL GAS PROD: 678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//	878925											
SINGLETON, T. F.		WELL #:	1	RRCID -> 072261	COMPL. DATE 04/17/1977	TOTAL DEPTH	4860	PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CARR, H. ESTATE		WELL #:	1	RRCID -> 143331	COMPL. DATE 10/29/1992	TOTAL DEPTH	4307	PERF. 2954 - 3204						
*01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	50	1	193	3	Y	-0-			-0-
*02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	40	1	154	3	Y	-0-			-0-
*03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	80	1	200	3	Y	-0-			-0-
*04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	69	1	131	3	Y	-0-			-0-
*05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	73	1	146	3	Y	-0-			-0-
*06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	110	1	166	3	Y	-0-			-0-
*07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	103	1	159	3	Y	-0-			-0-
*08	DLQ G-10	282	-0-	282	282	103	1	179	3	Y	-0-			-0-
*09	458 N	176	-0-	-282	-0-	63	1	113	3	Y	-0-			-0-
*10	248 N	158	-0-	-90	-0-	53	1	105	3	Y	-0-			-0-
*11	270 N	183	-0-	-87	-0-	59	1	124	3	Y	-0-			-0-
*12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	74	1	161	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,708											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WELLS-HENDERSON		WELL #:	1	RRCID -> 169903	COMPL. DATE 07/20/1998	TOTAL DEPTH	4495	PERF. 2450 - 2545						
*01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	62	1	238	3	Y	-0-			15
*02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	41	1	156	3	Y	-0-			15
*03	310 N	182	-0-	-128	-0-	50	1	123	3	Y	8			23
						9	9							
*04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	55	1	106	3	Y	-0-			23
*05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	85	1	172	3	Y	2			25
						2	9							
*06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	47	1	70	3	Y	-0-			25
*07	155 N	96	-0-	-59	-0-	38	1	58	3	Y	-0-			25
*08	DLQ G-10	461	-0-	461	461	166	1	288	3	Y	6			31
						7	9							
*09	829 N	368	-0-	-461	-0-	132	1	234	3	Y	2	1 8		32
						2	9							
*10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	127	1	250	3	Y	7			40
						8	9							
*11	360 N	303	-0-	-57	-0-	98	1	204	3	Y	1			34
						1	9							
12	372 N	238	-0-	-134	-0-	74	1	163	3	Y	1			35
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		3,067											TOTAL CONDENSATE PROD:	27

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//	878925								
LOBO		WELL #:	2	RRCID ->	175064	COMPL. DATE	11/11/1999	TOTAL DEPTH	4577	PERF.	2027 - 2118
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*01		1457 N	1398	-0-	-59	-0-	534 1	864 3	Y	-0-	29
*02		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	692 1	961 3	Y	-0-	29
*03		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	881 1	795 3	Y	-0-	29
*04		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	643 1	840 3	Y	-0-	29
*05		1767 N	1453	-0-	-314	-0-	598 1	855 3	Y	-0-	29
*06		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	902 1	874 3	Y	-0-	29
*07		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	697 1	850 3	Y	-0-	29
*08	DLQ	G-10	1099	-0-	1099	1099	443 1	656 3	Y	-0-	29
*09		1700 N	1366	-0-	-334	765	609 1	757 3	Y	-0-	29
*10		2563 N	1798	-0-	-765	-0-	921 1	877 3	Y	-0-	29
*11		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	666 1	885 3	Y	-0-	29
12		1116 N	395	-0-	-721	-0-	55 1	340 3	Y	-0-	29
TOTAL GAS PROD:			17,195	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LONG, LOLITA		WELL #:	6	RRCID ->	184734	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	3891	PERF.	3699 - 3790
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		WELL #:	882575	1	RRCID ->	101909	COMPL. DATE	07/05/1982	TOTAL DEPTH	4177	PERF.	3636 - 3646
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575																	
HOUX, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 102362 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3418 - 3427																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HOUSTON, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 156532 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2275 - 2309																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MCDANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164789 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 3477 PERF. 1730 - 1736																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575																	
HOUX WELL #: 1 RRCID -> 164790 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3208 - 3214																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

RICHARDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 166252 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 1835 PERF. 1675 - 1718																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HARTNETT WELL #: 1 RRCID -> 197427 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 3232 - 3246																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
WES-MOR DRILLING, INC. 908800												
KEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 057463 COMPL. DATE 12/17/1973 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		186 N	166	-0-	-20	-0-	30	1	136	2	N	118
02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	32	1	164	2	N	118
03		186 N	153	-0-	-33	-0-	25	1	128	2	N	118
04		193 N	193	-0-	-0-	-0-	33	1	160	2	N	118
05		223 N	223	-0-	-0-	-0-	39	1	184	2	N	118
06		307 N	307	-0-	-0-	-0-	50	1	257	2	N	118
07		294 N	294	-0-	-0-	-0-	53	1	241	2	N	118
08		231 N	231	-0-	-0-	-0-	41	1	190	2	N	118
09		300 N	147	-0-	-153	-0-	24	1	123	2	N	118
10		279 N	181	-0-	-98	-0-	29	1	152	2	N	118
11		210 N	125	-0-	-85	-0-	20	1	105	2	N	118
12		155 N	129	-0-	-26	-0-	21	1	108	2	N	118
TOTAL GAS PROD:			2,345				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

JONES WELL #: 1 RRCID -> 059370 COMPL. DATE 03/09/1974 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A												
01		124 N	114	-0-	-10	-0-	38	1	76	2	N	-0-
02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	31	1	93	2	N	-0-
03		135 N	135	-0-	-0-	-0-	35	1	100	2	N	-0-
04		120 N	109	-0-	-11	-0-	29	1	80	2	N	-0-
05		124 N	122	-0-	-2	-0-	42	1	80	2	N	-0-
06		120 N	105	-0-	-15	-0-	34	1	71	2	N	-0-
07		124 N	115	-0-	-9	-0-	33	1	82	2	N	-0-
08		124 N	107	-0-	-17	-0-	31	1	76	2	N	-0-
09		120 N	99	-0-	-21	-0-	31	1	68	2	N	-0-
10		124 N	102	-0-	-22	-0-	37	1	65	2	N	-0-
11		90 N	81	-0-	-9	-0-	25	1	56	2	N	-0-
12		93 N	78	-0-	-15	-0-	28	1	50	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,291				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BRIDGES VASSIE WELL #: 3 RRCID -> 061218 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 1486 - 1492												
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
WES-MOR DRILLING, INC.		//CONT.// 908800													
JONES		WELL #: 3		RRCID -> 081809		COMPL. DATE 03/08/1979		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 4098 - 4106					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	102	1	206	2	N	-0-				-0-
02	290 N	285	-0-	-5	-0-	72	1	213	2	N	-0-				-0-
03	310 N	267	-0-	-43	-0-	69	1	198	2	N	-0-				-0-
04	300 N	254	-0-	-46	-0-	67	1	187	2	N	-0-				-0-
05	310 N	284	-0-	-26	-0-	98	1	186	2	N	-0-				-0-
06	270 N	230	-0-	-40	-0-	73	1	157	2	N	-0-				-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	88	1	214	2	N	-0-				-0-
08	279 N	271	-0-	-8	-0-	78	1	193	2	N	-0-				-0-
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	81	1	178	2	N	-0-				-0-
10	310 N	290	-0-	-20	-0-	105	1	185	2	N	-0-				-0-
11	270 N	253	-0-	-17	-0-	79	1	174	2	N	-0-				-0-
12	279 N	264	-0-	-15	-0-	96	1	168	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,267				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JONES		WELL #: 6		RRCID -> 097515		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 2981		PERF. 2643 - 2648					
01	217 N	202	-0-	-15	-0-	67	1	135	2	N	-0-				-0-
02	203 N	171	-0-	-32	-0-	43	1	128	2	N	-0-				-0-
03	217 N	192	-0-	-25	-0-	50	1	142	2	N	-0-				-0-
04	210 N	154	-0-	-56	-0-	41	1	113	2	N	-0-				-0-
05	186 N	155	-0-	-31	-0-	54	1	101	2	N	-0-				-0-
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	55	1	119	2	N	-0-				-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	60	1	147	2	N	-0-				-0-
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	67	1	166	2	N	-0-				-0-
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	64	1	140	2	N	-0-				-0-
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	88	1	155	2	N	-0-				-0-
11	240 N	198	-0-	-42	-0-	62	1	136	2	N	-0-				-0-
12	217 N	181	-0-	-36	-0-	66	1	115	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,314				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JONES		WELL #: 5		RRCID -> 098138		COMPL. DATE 10/28/1981		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2806 - 2812					
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	49	1	98	2	N	-0-				68
02	174 N	111	-0-	-63	-0-	28	1	83	2	N	-0-				68
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	29	1	85	2	N	-0-				68
04	150 N	114	-0-	-36	-0-	30	1	84	2	N	-0-				68
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	60	1	113	2	N	-0-				68
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	37	1	77	2	N	-0-				68
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	31	1	77	2	N	-0-				68
08	186 N	66	-0-	-120	-0-	19	1	47	2	N	-0-				68
09	120 N	41	-0-	-79	-0-	13	1	28	2	N	-0-				68
10	93 N	50	-0-	-43	-0-	18	1	32	2	N	-0-				68
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	19	1	41	2	N	-0-				68
*12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	14	1	25	2	N	-0-				68
TOTAL GAS PROD:		1,137				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 123707 COMPL. DATE 02/18/1987 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 4051 - 4055

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		806 N	418	-0-	-388	-0-	418	2				Y	-0-					128		
02		493 N	232	-0-	-261	-0-	232	2				Y	-0-					128		
03		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2				Y	-0-					128		
04		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2				Y	-0-					128		
05		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2				Y	-0-					128		
06		510 N	381	-0-	-129	-0-	381	2				Y	-0-					128		
07		527 N	-0-	-0-	-527	-0-						Y	-0-					128		
08		1240 N	27	-0-	-1213	-0-	27	2				Y	-0-					128		
09		390 N	63	-0-	-327	-0-	63	2				Y	-0-					128		
10		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2				Y	-0-					128		
11		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2				Y	-0-					128		
*12		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2				Y	-0-					128		
TOTAL GAS PROD:			5,690																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ASH, WALTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 131242 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4148 - 4160

01		930 N	640	-0-	-290	-0-	144	1	496	2	N	-0-						133		
02		949 N	949	-0-	-0-	-0-	200	1	749	2	N	-0-						133		
03		851 N	851	-0-	-0-	-0-	181	1	670	2	N	-0-						133		
04		895 N	895	-0-	-0-	-0-	199	1	696	2	N	-0-						133		
05		1023 N	884	-0-	-139	-0-	200	1	684	2	N	-0-						133		
06		810 N	740	-0-	-70	-0-	166	1	574	2	N	-0-						133		
07		930 N	889	-0-	-41	-0-	193	1	696	2	N	-0-						133		
08		990 N	990	-0-	-0-	-0-	220	1	770	2	N	-0-						133		
09		958 N	958	-0-	-0-	-0-	201	1	757	2	N	-0-						133		
10		978 N	978	-0-	-0-	-0-	204	1	774	2	N	-0-						133		
11		960 N	885	-0-	-75	-0-	188	1	697	2	N	-0-						133		
12		992 N	934	-0-	-58	-0-	200	1	734	2	N	-0-						133		
TOTAL GAS PROD:			10,593																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HART CATTLE COMPANY "24" WELL #: 1 RRCID -> 137593 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 4168 PERF. 2681 - 2690

01		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-						-0-		
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-						-0-		
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-						-0-		
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-						-0-		
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-						-0-		
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-						-0-		
07		7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-						-0-		
08		8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-						-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
10		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-						-0-		
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-						-0-		
*12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-						-0-		
TOTAL GAS PROD:			37																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
WES-MOR DRILLING, INC.		//CONT.// 908800											
JONES		WELL #: 7		RRCID -> 137747		COMPL. DATE 04/04/1991		TOTAL DEPTH 4221		PERF. 2606 - 2634			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	46	1	93	2	N	-0-	-0-	-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	35	1	105	2	N	-0-	-0-	-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	41	1	119	2	N	-0-	-0-	-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	44	1	122	2	N	-0-	-0-	-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	56	1	107	2	N	-0-	-0-	-0-
06	150 N	120	-0-	-30	-0-	39	1	81	2	N	-0-	-0-	-0-
07	186 N	120	-0-	-66	-0-	35	1	85	2	N	-0-	-0-	-0-
08	155 N	129	-0-	-26	-0-	37	1	92	2	N	-0-	-0-	-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	49	1	107	2	N	-0-	-0-	-0-
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	54	1	95	2	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	83	-0-	-37	-0-	26	1	57	2	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	61	-0-	-94	-0-	22	1	39	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,586		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JONES		WELL #: 4		RRCID -> 141253		COMPL. DATE 04/10/1992		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 2646 - 2652			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	25	1	50	2	N	-0-	-0-	-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	18	1	54	2	N	-0-	-0-	-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	20	1	58	2	N	-0-	-0-	-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	16	1	45	2	N	-0-	-0-	-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	29	1	55	2	N	-0-	-0-	-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	35	1	73	2	N	-0-	-0-	-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	45	1	110	2	N	-0-	-0-	-0-
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	43	1	107	2	N	-0-	-0-	-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	39	1	86	2	N	-0-	-0-	-0-
10	155 N	124	-0-	-31	-0-	45	1	79	2	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	125	-0-	-25	-0-	39	1	86	2	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	39	1	69	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,265		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCQUERRY		WELL #: 2		RRCID -> 141849		COMPL. DATE 06/10/1992		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 3463 - 3471			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-	-0-	-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-	-0-	-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-	-0-	-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-	-0-	-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-	-0-	-0-
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-	-0-	-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-	-0-	-0-
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-	-0-	-0-
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-	-0-	-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,253		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
WES-MOR DRILLING, INC.		//CONT.// 908800												
HUMPHRIES		WELL #: 6		RRCID -> 152782		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 4652		PERF. 4566 - 4576				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-			20
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-			20
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-			20
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-			20
05	527 N	471	-0-	-56	-0-	471	2			N	-0-			20
06	600 N	33	-0-	-567	-0-	33	2			N	-0-			20
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			20
08	465 N	439	-0-	-26	-0-	439	2			N	-0-			20
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-			20
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-			20
11	420 N	389	-0-	-31	-0-	389	2			N	-0-			20
12	558 N	551	-0-	-7	-0-	551	2			N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		5,301		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KEATLEY		WELL #: 2		RRCID -> 156674		COMPL. DATE 01/10/1996		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3212 - 3226				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	248 N	190	-0-	-58	-0-	34	1	156	2	N	-0-			-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	33	1	167	2	N	-0-			-0-
03	186 N	166	-0-	-20	-0-	27	1	139	2	N	-0-			-0-
04	180 N	162	-0-	-18	-0-	28	1	134	2	N	-0-			-0-
05	217 N	169	-0-	-48	-0-	29	1	140	2	N	-0-			-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	26	1	131	2	N	-0-			-0-
07	155 N	128	-0-	-27	-0-	23	1	105	2	N	-0-			-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	35	1	162	2	N	-0-			-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	44	1	228	2	N	-0-			-0-
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	39	1	207	2	N	-0-			-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	34	1	177	2	N	-0-			-0-
12	279 N	218	-0-	-61	-0-	36	1	182	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,316		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ASH, WALTER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 160245		COMPL. DATE 09/28/1996		TOTAL DEPTH 4531		PERF. 4360 - 4366				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	62 N	27	-0-	-35	-0-	5	1	22	2	N	-0-			5
02	58 N	55	-0-	-3	-0-	9	1	46	2	N	-0-			5
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	7	1	37	2	N	-0-			5
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	9	1	45	2	N	-0-			5
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	9	1	44	2	N	-0-			5
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	27	1	140	2	N	-0-			5
07	62 N	10	-0-	-52	-0-	2	1	8	2	N	-0-			5
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			5
09	180 N	3	-0-	-177	-0-	1	1	2	2	N	-0-			5
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			5
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	N	-0-			5
*12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	9	1	44	2	N	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		497		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
WES-MOR DRILLING, INC.		//CONT.//	908800											
JONES		WELL #:	2	RRCID -> 160756	COMPL. DATE 11/07/1996	TOTAL DEPTH 4425	PERF. 2906	-	2934					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		372 N	341	-0-	-31	-0-	113	1	228	2	N	-0-		-0-
02		319 N	286	-0-	-33	-0-	72	1	214	2	N	-0-		-0-
03		341 N	334	-0-	-7	-0-	86	1	248	2	N	-0-		-0-
04		330 N	324	-0-	-6	-0-	86	1	238	2	N	-0-		-0-
05		310 N	297	-0-	-13	-0-	103	1	194	2	N	-0-		-0-
06		405 N	405	-0-	-0-	-0-	130	1	275	2	N	-0-		-0-
07		341 N	231	-0-	-110	-0-	67	1	164	2	N	-0-		-0-
08		310 N	283	-0-	-27	-0-	82	1	201	2	N	-0-		-0-
09		420 N	244	-0-	-176	-0-	76	1	168	2	N	-0-		-0-
10		271 N	271	-0-	-0-	-0-	98	1	173	2	N	-0-		-0-
11		580 N	580	-0-	-0-	-0-	180	1	400	2	N	-0-		-0-
*12		485 N	485	-0-	-0-	-0-	176	1	309	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,081				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

ASH, WALTER		WELL #:	20	RRCID -> 161833	COMPL. DATE 02/11/1997	TOTAL DEPTH 4570	PERF. 4282	-	4292					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		724 N	724	-0-	-0-	-0-	131	1	593	2	N	-0-		28
02		654 N	654	-0-	-0-	-0-	108	1	546	2	N	-0-		28
03		682 N	544	-0-	-138	-0-	89	1	455	2	N	-0-		28
04		690 N	560	-0-	-130	-0-	97	1	463	2	N	-0-		28
05		713 N	636	-0-	-77	-0-	110	1	526	2	N	-0-		28
06		632 N	632	-0-	-0-	-0-	103	1	529	2	N	-0-		28
07		589 N	492	-0-	-97	-0-	88	1	404	2	N	-0-		28
08		651 N	495	-0-	-156	-0-	87	1	408	2	N	-0-		28
09		728 N	728	-0-	-0-	-0-	118	1	610	2	N	-0-		28
10		846 N	846	-0-	-0-	-0-	135	1	711	2	N	-0-		28
11		830 N	830	-0-	-0-	-0-	134	1	696	2	N	-0-		28
*12		849 N	849	-0-	-0-	-0-	139	1	710	2	N	-0-		28
TOTAL GAS PROD:			7,990				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

WILLIS OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:	927001	6	RRCID -> 061708	COMPL. DATE 05/28/1974	TOTAL DEPTH 3246	PERF. 1060	-	2362				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-
02		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
03		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
04		270 N	260	-0-	-10	-0-	260	2		N	-0-			-0-
05		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-
06		300 N	277	-0-	-23	-0-	277	2		N	-0-			-0-
07		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
08		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			-0-
09		270 N	260	-0-	-10	-0-	260	2		N	-0-			-0-
10		310 N	116	-0-	-194	-0-	116	2		N	-0-			-0-
11		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-
12		279 N	248	-0-	-31	-0-	248	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,347				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 927001
SIKES WELL #: 1 RRCID -> 063411 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 4531 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	122	-0-	-33	-0-	122 2		N	-0-			-0-
02	116 N	115	-0-	-1	-0-	115 2		N	-0-			-0-
03	155 N	131	-0-	-24	-0-	131 2		N	-0-			-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-			-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-			-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-			-0-
07	186 N	148	-0-	-38	-0-	148 2		N	-0-			-0-
08	186 N	146	-0-	-40	-0-	146 2		N	-0-			-0-
09	150 N	131	-0-	-19	-0-	131 2		N	-0-			-0-
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 2		N	-0-			-0-
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	131 2		N	-0-			-0-
*12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN MELVIS WELL #: 1 RRCID -> 067886 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 4450 PERF. N/A

01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
RHODES, W.J. WELL #: 1A RRCID -> 161986 COMPL. DATE 08/00/2006 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 4300 - 4308

01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 1		N	-0-			-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 1		N	-0-			-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 1		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/05/2017 - PLUGGED 1/5/17

TOTAL GAS PROD: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
XPLORE OPERATING, LLC		//CONT.//		946023												
RHODES, W. J.		WELL #:		14B	RRCID ->	164299	COMPL. DATE	06/05/1997	TOTAL DEPTH	4645	PERF.	4404 - 4408				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED													12/23/2016	-	PLUGGED	12/23/16
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

RHODES, W. J.		WELL #:		15B	RRCID ->	164300	COMPL. DATE	06/29/1997	TOTAL DEPTH	4465	PERF.	4274 - 4307			
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	1			N	-0-	-0-			
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	1			N	-0-	-0-			
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	1			N	-0-	-0-			
04	510 N	169	-0-	-341	-0-	169	1			N	-0-	-0-			
05	434 N	393	-0-	-41	-0-	31	1	362	3	N	-0-	-0-			
06	360 N	297	-0-	-63	-0-	19	1	278	3	N	-0-	-0-			
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	3	N	-0-	-0-			
08	403 N	142	-0-	-261	-0-	9	1	133	3	N	-0-	-0-			
09	300 N	6	-0-	-294	-0-	6	3			N	-0-	-0-			
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	-0-			
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	-0-			
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:				2,483				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

2 R OPERATING CO.		WELL #:		953629	RRCID ->	152295	COMPL. DATE	11/19/1994	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2382 - 2386			
REAGAN				1											
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	58	1	137	2	N	-0-	-0-			
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	39	1	112	2	N	-0-	-0-			
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	32	1	114	2	N	-0-	-0-			
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	45	1	128	2	N	-0-	-0-			
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	48	1	138	2	N	-0-	-0-			
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	57	1	150	2	N	-0-	-0-			
07	186 N	112	-0-	-74	-0-	31	1	81	2	N	-0-	-0-			
08	186 N	168	-0-	-18	-0-	39	1	129	2	N	-0-	-0-			
09	210 N	172	-0-	-38	-0-	40	1	132	2	N	-0-	-0-			
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	41	1	129	2	N	-0-	-0-			
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	42	1	123	2	N	-0-	-0-			
12	186 N	124	-0-	-62	-0-	28	1	96	2	N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:				1,969				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PAM (CHESTER)		68715 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHACKELFORD						
MIDVILLE ENERGY, LLC.		566317		WELL #: 592		RRCID -> 273802		COMPL. DATE 08/15/2013		TOTAL DEPTH 4617		PERF. 4505 - 4526		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1302 N	1000	-0-	-302 B	-0-	1000	3			N	-0-			-0-
02	1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1178 N	1010	-0-	-168 B	-0-	1010	3			N	-0-			-0-
04	934 N	934	-0-	-0- B	-0-	934	3			N	-0-			-0-
05	1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107	3			N	-0-			-0-
06	990 N	989	-0-	-1 B	-0-	989	3			N	-0-			-0-
07	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906	3			N	-0-			-0-
08	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	990 N	883	-0-	-107 B	-0-	883	3			N	-0-			-0-
10	899 N	817	-0-	-82 B	-0-	817	3			N	-0-			-0-
*11	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3			N	-0-			-0-
12	899 N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,497		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SOUTH GREEN		611		RRCID -> 277577		COMPL. DATE 02/17/2015		TOTAL DEPTH 4904		PERF. 4496 - 4512				
01	1178 N	458	-0-	-720 B	-0-	458	3			N	-0-			28
02	609 N	316	-0-	-293 B	-0-	298	3	18	9	N	16			44
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	527 N	412	-0-	-115 B	-0-	412	3			N	-0-			44
04	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	355	3	2	9	N	2			46
05	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	349	3	1	9	N	1			47
06	390 N	137	-0-	-253 B	-0-	137	3			N	-0-			47
07	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-			47
08	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-	16	6	31
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	150 N	22	-0-	-128 B	-0-	22	3			N	-0-	31	1	-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,284		TOTAL CONDENSATE PROD:		19								

PANNEL (MISS.)		68957 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
VAN OPERATING, LTD.		881442		WELL #: 1		RRCID -> 203509		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 4740		PERF. 4380 - 4505		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PARKS (DUFFER)
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC
PARKS, J.W. -A-

69232 525 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
280875
WELL #: 109 RRCID -> 156086 COMPL. DATE 08/28/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/10/2016 - P/A 10/10/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS (LAKE SAND)
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC
PARKS, J.W. "A"

69232 540 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
280875
WELL #: 93 RRCID -> 133428 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3422 - 3438

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	3000 N	3506	-0-	506	506	3506	2			Y	-0-				-0-
05	2551 N	2045	-0-	-506	-0-	2045	2			Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			Y	-0-				-0-
08	3255 X	2390	-0-	-865	-0-	2390	2			Y	-0-				-0-
09	3150 X	2252	-0-	-898	-0-	2252	2			Y	-0-				-0-
10	2511 X	2291	-0-	-220	-0-	2291	2			Y	-0-				-0-
11	2430 X	2189	-0-	-241	-0-	2189	2			Y	-0-				-0-
12	2511 X	2221	-0-	-290	-0-	2221	2			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 19,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS, J. W. 'A'

WELL #: 110 RRCID -> 138341 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3500 - 3510

01	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-	3	1		4
02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1004	2	1	9	Y	1	1	1		4
03	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2216	2	2	9	Y	2	2	1		4
04	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1503	2	3	9	Y	3	2	1		5
05	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-				5
06	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-				5
07	1550 N	1528	-0-	-22	-0-	1528	2			Y	-0-				5
08	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-				5
09	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-				5
10	1519 N	800	-0-	-719	-0-	800	2			Y	-0-				5
11	1500 N	100	-0-	-1400	-0-	100	2			Y	-0-				5
12	1550 N	95	-0-	-1455	-0-	95	2			Y	-0-				5

TOTAL GAS PROD: 14,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PARKS (LAKE SAND)		//CONT.//		69232 540	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.//		280875											
PARKS, J. W. "A"		WELL #:		112C	RRCID ->	172135	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 3755 - 3763		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PARKS PIERCE (STRAWN)		69263 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
PETEX		659782											
SULLIVAN		WELL #:		2	RRCID ->	071579	COMPL. DATE	05/20/1977	TOTAL DEPTH	2125	PERF. N/A		
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		185				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PARROTT-ATKINSON (CANYON)		69413 333		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON						
EXLCO, INC.		256985											
ATKINSON "C"		WELL #:		3	RRCID ->	018431	COMPL. DATE	11/20/1959	TOTAL DEPTH	3917	PERF. 1224 - 1230		
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-			-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-			-0-
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2		Y	-0-			-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-			-0-
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2		Y	-0-			-0-
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2		Y	-0-			-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-			-0-
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2		Y	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-			-0-
*12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,656				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PARRY (STRAWN) 69416 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 ABX OIL & GAS, INC. 003646
 ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 139372 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 2483 PERF. 1732 - 1770

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

BARRETT WELL #: 4 RRCID -> 141019 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1702 - 1722

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

BARRETT WELL #: 3 RRCID -> 141243 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1806 - 1820

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PARRY (STRAWN) DALLAS PRODUCTION, INC. GREEN, H.		//CONT.//	69416 700 197690	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO									
		WELL #:	2	RRCID -> 177816	COMPL. DATE 03/00/2000	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 1651 - 1659							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PAT (CADD)		69530 300	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND										
SO OPERATING COMPANY HARLOW, PAUL		WELL #:	2	RRCID -> 130847	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2550	PERF. 2349 - 2405						
01	217 N	190	-0-	-27	-0-	189 3	1 9	N	1		68				
02	203 N	172	-0-	-31	-0-	171 3	1 9	N	1		69				
03	186 N	169	-0-	-17	-0-	168 3	1 9	N	1		70				
04	180 N	164	-0-	-16	-0-	163 3	1 9	N	1		71				
05	186 N	170	-0-	-16	-0-	168 3	2 9	N	2		73				
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	170 3	2 9	N	2		75				
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	165 3	2 9	N	2		77				
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	151 3	2 9	N	2		79				
09	180 N	147	-0-	-33	-0-	145 3	2 9	N	2		81				
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	140 3	2 9	N	2		83				
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	128 3	2 9	N	2		85				
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	130 3	1 9	N	1		86				
TOTAL GAS PROD:			1,907											TOTAL CONDENSATE PROD:	19

PAT KAHAN (MISS)		69544 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND										
BACON ENERGY HANNA		WELL #:	1	RRCID -> 120878	COMPL. DATE	07/18/1973	TOTAL DEPTH	3903	PERF. 3771 - 3779						
01	31 #	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-		16				
02	29 #	20	-0-	-9	-0-	20 3		N	-0-		16				
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		16				
04	30 #	25	-0-	-5	-0-	25 3		N	-0-		16				
05	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-		16				
06	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		16				
07	31 #	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-		16				
08	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		16				
09	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		16				
*10	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-		16				
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		16				
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		16				
TOTAL GAS PROD:			571											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PAT KAHAN (MISS)		//CONT.//		69544 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563										
MULLOY, J. J.		WELL #:		2	RRCID ->	124734	COMPL. DATE	02/17/1986	TOTAL DEPTH	3870	PERF.	3811 - 3820		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MULLOY, J. J.		WELL #:		6	RRCID ->	134878	COMPL. DATE	10/27/1987	TOTAL DEPTH	3901	PERF.	3595 - 3768		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MULLOY, J. J.		WELL #:		5	RRCID ->	134881	COMPL. DATE	07/21/1987	TOTAL DEPTH	3874	PERF.	3590 - 3630		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PAT KAHAN (MISS) //CONT.// 69544 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 MULLOY, J.J. WELL #: 4 RRCID -> 134882 COMPL. DATE 10/29/1986 TOTAL DEPTH 3876 PERF. 3721 - 3760

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

GARRETT, SALLIE WELL #: 5 RRCID -> 134893 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3650 - 3670

01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-	
02	116 #	-0-	-0-	-116	-0-				Y	-0-			-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	59 R	59	-0-	-0-	-0-		59 2		Y	-0-			-0-	
05	136 R	136	-0-	-0-	-0-		136 2		Y	-0-			-0-	
06	203 R	203	-0-	-0-	-0-		203 2		Y	-0-			-0-	
07	62 #	49	-0-	-13	-0-		49 2		Y	-0-			-0-	
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-	
09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-			-0-	
10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			-0-	
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-			-0-	
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			447	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

GARRETT, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 134894 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3671 - 3678

01	496 #	469	-0-	-27	-0-		469 2		Y	-0-			-0-	
02	435 #	404	-0-	-31	-0-		404 2		Y	-0-			-0-	
03	465 #	447	-0-	-18	-0-		447 2		Y	-0-			-0-	
04	450 #	415	-0-	-35	-0-		415 2		Y	-0-			-0-	
05	465 #	405	-0-	-60	-0-		405 2		Y	-0-			-0-	
06	476 R	476	-0-	-0-	-0-		476 2		Y	-0-			-0-	
07	455 R	455	-0-	-0-	-0-		455 2		Y	-0-			-0-	
08	434 #	431	-0-	-3	-0-		431 2		Y	-0-			-0-	
09	450 #	417	-0-	-33	-0-		417 2		Y	-0-			-0-	
10	465 #	408	-0-	-57	-0-		408 2		Y	-0-			-0-	
11	450 #	424	-0-	-26	-0-		424 2		Y	-0-			-0-	
12	465 #	340	-0-	-125	-0-		340 2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,091	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

PAT KAHAN (MISS)		//CONT.//		69544 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
BARNES - DANLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141334	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	4131	PERF.	3646 - 3680	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LOWRANCE INC.				511345								
MILLER, CONRAD		WELL #:		1	RRCID ->	122537	COMPL. DATE	12/31/1979	TOTAL DEPTH	3872	PERF.	3817 - 3834
01	10 #	5	-0-	-5	-0-	5	3		N	-0-		25
02	10 #	5	-0-	-5	-0-	5	3		N	-0-		25
03	10 #	5	-0-	-5	-0-	5	3		N	-0-		25
04	7 #	4	-0-	-3	-0-	4	3		N	-0-		25
05	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-		25
06	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-		25
07	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-		25
08	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-		25
09	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		25
10	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-		25
11	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-		25
12	11 #	8	-0-	-3	-0-	8	3		N	-0-		25
TOTAL GAS PROD:		94				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PAUL A. WHITE (STRAWN)				69741 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD					
SOUTHERN EXPLORATION, INC.		WELL #:		803812								
STEPHENS "21"		WELL #:		7	RRCID ->	196313	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	3094	PERF.	2914 - 2923
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PEASTER (ATOKA SAND) //CONT.// 70002 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
 PLUMLEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083450 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5456 - 5510

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		722 N	722	-0-	-0- B	-0-	13	1	709	2	N	-0-		12
02		677 N	677	-0-	-0- B	-0-	12	1	665	2	N	-0-		12
03		868 N	739	-0-	-129 B	-0-	12	1	727	2	N	-0-		12
04		690 N	662	-0-	-28 B	-0-	8	1	654	2	N	-0-		12
05		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	11	1	380	2	N	-0-		12
06		720 N	647	-0-	-73 B	-0-	6	1	641	2	N	-0-		12
07		682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-		12
08		596 N	596	-0-	-0- B	-0-	8	1	588	2	N	-0-		12
09		660 N	621	-0-	-39 B	-0-	5	1	616	2	N	-0-		12
10		610 N	610	-0-	-0- B	-0-	3	1	607	2	N	-0-		12
*11		620 N	620	-0-	-0- B	-0-	6	1	614	2	N	-0-		12
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		12
TOTAL GAS PROD:		6,285				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OXXN 630579
 PLUMLEE WELL #: 2 RRCID -> 122484 COMPL. DATE 08/22/1986 TOTAL DEPTH 4372 PERF. 3870 - 3880

01	1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101	2			N	-0-			29
02	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			N	-0-			29
03	465 N	425	-0-	-40 B	-0-	425	2			N	-0-			29
04	450 N	356	-0-	-94 B	-0-	356	2			N	-0-			29
05	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2			N	-0-			29
06	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791	2			N	-0-			29
07	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	538	2	31	9	N	28	57	1	-0-
08	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884	2			N	-0-			-0-
09	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838	2			N	-0-			-0-
10	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2			N	-0-			-0-
11	450 N	222	-0-	-228 B	-0-	222	2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,838				TOTAL CONDENSATE PROD:		28						

PEASTER (BIG SALINE) 70002 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
 GREENMAN "B" WELL #: 3 C RRCID -> 085084 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5026 - 5036

01	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-			6
02	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-			6
03	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-			6
04	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-			6
05	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-			6
06	300 N	272	-0-	-28 B	-0-	272	3			N	-0-			6
07	372 N	285	-0-	-87 B	-0-	285	3			N	-0-			6
08	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-			6
09	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3			N	-0-			6
10	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-			6
*11	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-			6
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		3,459				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PEASTER (BIG SALINE)		//CONT.//		70002 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
ATOKA OPERATING, INC.				036606								
MCCARTY		WELL #:		1	RRCID -> 211852	COMPL. DATE 05/27/2005	TOTAL DEPTH 6267	PERF. 4908	- 4930			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2		N	-0-			-0-
02	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 2		N	-0-			-0-
03	1364 N	1361	-0-	-3	-0-	1361 2		N	-0-			-0-
04	1320 N	1296	-0-	-24	-0-	1296 2		N	-0-			-0-
05	1364 N	1286	-0-	-78	-0-	1286 2		N	-0-			-0-
06	1320 N	1065	-0-	-255	-0-	1065 2		N	-0-			-0-
07	1333 N	1327	-0-	-6	-0-	1327 2		N	-0-			-0-
08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2		N	-0-			-0-
09	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2		N	-0-			-0-
10	1333 N	1110	-0-	-223	-0-	1110 2		N	-0-			-0-
11	1230 N	1116	-0-	-114	-0-	1116 2		N	-0-			-0-
12	1240 N	1140	-0-	-100	-0-	1140 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,845		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889		RRCID -> 072926		COMPL. DATE 11/24/1976	TOTAL DEPTH 5400	PERF. N/A	
VINCENT		WELL #:							
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	2
PLUGGED AND ABANDONED		10/08/2009							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OXXN		630579		RRCID -> 084199		COMPL. DATE 06/01/1979	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5568	- 5584
POPE "B"		WELL #:		1					
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-	-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2	N	-0-	-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-	-0-
04	180 N	154	-0-	-26	-0-	154 2	N	-0-	-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-	-0-
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	136 2	N	-0-	-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-	-0-
08	186 N	155	-0-	-31	-0-	155 2	N	-0-	-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	N	-0-	-0-
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-	-0-
*11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,777		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PEASTER (BIG SALINE)		//CONT.//		70002 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER		
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930						
ROBERTSON		WELL #:		3	RRCID -> 072924	COMPL. DATE 11/01/1976	TOTAL DEPTH 5485	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	186 N	65	-0-	-121	-0-	65 2	N	-0-		12
02	174 N	138	-0-	-36	-0-	138 2	N	-0-		12
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-		12
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2	N	-0-		12
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-		12
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	N	-0-		12
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2	N	-0-		12
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	3 1	210 2	N	-0-	12
09	240 N	160	-0-	-80	-0-	160 2	N	-0-		12
10	279 N	174	-0-	-105	-0-	174 2	N	-0-		12
11	210 N	163	-0-	-47	-0-	1 1	162 2	N	-0-	12
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	12
TOTAL GAS PROD:		1,924		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964				TOTAL DEPTH 5515		PERF. 5120 - 5268
NEELEY JINKENS		WELL #:		2	RRCID -> 089285	COMPL. DATE 04/24/1992				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2263 N	2069	-0-	-194	-0-	2065 3	4 9	N	4	14
02	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2082 3	10 9	N	9	23
03	2449 N	1818	-0-	-631	-0-	1818 3		N	-0-	23
04	2010 N	1932	-0-	-78	-0-	1932 3		N	-0-	23
05	2232 N	1997	-0-	-235	-0-	1965 3	32 9	N	29	52
06	1770 N	1742	-0-	-28	-0-	1722 3	20 9	N	18	70
07	1984 N	1754	-0-	-230	-0-	1730 3	24 9	N	22	92
08	1984 N	1399	-0-	-585	-0-	1374 3	25 9	N	23	115
09	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1745 3	22 9	N	20	135
10	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1760 3	17 9	N	15	150
11	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1623 3	14 9	N	13	163
12	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-			N	NO RPT	163
TOTAL GAS PROD:		19,984		TOTAL CONDENSATE PROD:		153				

WISE PRODUCTION COMPANY				933825				TOTAL DEPTH 5495		PERF. 5029 - 0
REYNOLDS NOEL		WELL #:		1	RRCID -> 068733	COMPL. DATE 11/24/1974				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2232 N	1978	-0-	-254	-0-	263 1	1715 2	N	-0-	56
02	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	242 1	1589 2	N	-0-	56
03	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	282 1	1745 2	N	-0-	56
04	1920 N	1671	-0-	-249	-0-	225 1	1446 2	N	-0-	56
05	1953 N	934	-0-	-1019	-0-	128 1	806 2	N	-0-	56
06	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	273 1	1716 2	N	-0-	56
07	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	296 1	1890 2	N	-0-	56
08	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	274 1	1769 2	N	-0-	56
09	1980 N	1629	-0-	-351	-0-	215 1	1414 2	N	-0-	56
10	2201 N	2053	-0-	-148	-0-	274 1	1779 2	N	-0-	56
11	1980 N	1781	-0-	-199	-0-	239 1	1542 2	N	-0-	56
*12	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	243 1	1564 2	N	-0-	56
TOTAL GAS PROD:		21,929		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PEASTER (BIG SALINE)		//CONT.// 70002 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
WISE PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 933825											
RUDOLPH		WELL #: 1		RRCID -> 072767		COMPL. DATE 06/22/1977		TOTAL DEPTH 5264 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	183	1	1195	2	N	-0-		75
02	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	165	1	1075	2	N	-0-		75
03	992 N	470	-0-	-522	-0-	66	1	404	2	N	-0-		75
04	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	188	1	1209	2	N	-0-		75
05	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	221	1	1388	2	N	-0-		75
06	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	209	1	1321	2	N	-0-		75
07	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	265	1	1694	2	N	-0-		75
08	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	219	1	1415	2	N	-0-		75
09	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	202	1	1324	2	N	-0-		75
10	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	227	1	1473	2	N	-0-		75
11	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	202	1	1301	2	N	-0-		75
*12	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	199	1	1286	2	N	-0-		75
TOTAL GAS PROD:		17,431		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REYNOLDS, NOEL		WELL #: 1D		RRCID -> 123476		COMPL. DATE 02/12/1987		TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1050 - 1080					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PEASTER, SE (MARBLE FALLS)		70005 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
GO OIL CORP.		311420											
PRITCHARD		WELL #: 1		RRCID -> 093179		COMPL. DATE 10/09/1980		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 2982 - 2984					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2		N	-0-			74
02	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2		N	-0-			74
03	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2		N	-0-			74
04	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2		N	-0-			74
05	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2		N	-0-			74
06	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2		N	-0-			74
07	1829 N	1115	-0-	-714	-0-	1115	2		N	-0-			74
08	1860 N	1203	-0-	-657	-0-	1203	2		N	-0-			74
09	1890 N	510	-0-	-1380	-0-	510	2		N	-0-			74
10	1116 N	371	-0-	-745	-0-	371	2		N	-0-			74
11	1170 N	402	-0-	-768	-0-	402	2		N	-0-			74
12	527 N	464	-0-	-63	-0-	464	2		N	-0-			74
TOTAL GAS PROD:		14,354		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PEASTER, SE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		70005 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER					
OXXN				630579								
MYERS				WELL #: 1	RRCID -> 095869	COMPL. DATE 02/28/1981	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5480	- 5490			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2		N	-0-			20
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2		N	-0-			20
03	992 N	990	-0-	-2	-0-	990 2		N	-0-			20
04	1020 N	829	-0-	-191	-0-	829 2		N	-0-			20
05	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2		N	-0-			20
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2		N	-0-			20
07	868 N	851	-0-	-17	-0-	851 2		N	-0-			20
08	1116 N	1035	-0-	-81	-0-	1013 2	22 9	N	20	40 1		-0-
09	960 N	882	-0-	-78	-0-	882 2		N	-0-			-0-
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2		N	-0-			-0-
11	990 N	876	-0-	-114	-0-	876 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,364		TOTAL CONDENSATE PROD:		20						

WELLBORN				WELL #: 1	RRCID -> 097690	COMPL. DATE 02/01/1982	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5420	- 5430			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	495	-0-	-63	-0-	495 2		N	-0-			-0-
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-			-0-
03	527 N	471	-0-	-56	-0-	471 2		N	-0-			-0-
04	480 N	394	-0-	-86	-0-	394 2		N	-0-			-0-
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-			-0-
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-			-0-
07	403 N	357	-0-	-46	-0-	357 2		N	-0-			-0-
08	620 N	465	-0-	-155	-0-	415 2	50 9	N	45	45 1		-0-
09	450 N	423	-0-	-27	-0-	423 2		N	-0-			-0-
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2		N	-0-			-0-
*11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,584		TOTAL CONDENSATE PROD:		45						

HUDSON				WELL #: 1B	RRCID -> 112347	COMPL. DATE 08/01/1984	TOTAL DEPTH 4424	PERF. 4181	- 4236			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209 N	1165	-0-	-44	-0-	1165 2		N	-0-			-0-
02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2		N	-0-			-0-
03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2		N	-0-			-0-
04	1140 N	1086	-0-	-54	-0-	1086 2		N	-0-			-0-
05	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2		N	-0-			-0-
06	1080 N	987	-0-	-93	-0-	987 2		N	-0-			-0-
07	1116 N	1102	-0-	-14	-0-	1102 2		N	-0-			-0-
08	1178 N	1068	-0-	-110	-0-	1068 2		N	-0-			-0-
09	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2		N	-0-			-0-
10	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2		N	-0-			-0-
*11	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,307		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PEASTER, SE (MARBLE FALLS) //CONT.// 70005 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 OXXN //CONT.// 630579
 MULKEY WELL #: 1A RRCID -> 121746 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3562 - 3578

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			14
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			14
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			14
04	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	2		N	-0-			14
05	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2		N	-0-			14
06	240 N	178	-0-	-62	-0-	178	2		N	-0-			14
07	217 N	43	-0-	-174	-0-	43	2		N	-0-			14
08	186 N	109	-0-	-77	-0-	109	2		N	-0-			14
09	180 N	44	-0-	-136	-0-	44	2		N	-0-			14
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			14
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			14
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:		1,402			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WADE "A" WELL #: 1 RRCID -> 124886 COMPL. DATE 08/06/1987 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4308 - 4367

01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-			-0-
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-			-0-
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-			-0-
04	630 N	548	-0-	-82	-0-	548	2		N	-0-			-0-
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-			-0-
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-			-0-
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-			-0-
08	837 N	620	-0-	-217	-0-	620	2		N	-0-			-0-
09	720 N	611	-0-	-109	-0-	611	2		N	-0-			-0-
10	620 N	590	-0-	-30	-0-	590	2		N	-0-			-0-
11	600 N	580	-0-	-20	-0-	580	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,009			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RKW OPERATING LLC 714311
 LAMBERT-MOORE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101953 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 5100 - 5106

01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-			-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2		N	-0-			-0-
04	90 N	40	-0-	-50	-0-	40	2		N	-0-			-0-
05	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	2		N	-0-			-0-
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2		N	-0-			-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
09	90 N	49	-0-	-41	-0-	49	2		N	-0-			-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
*12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,134			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PEASTER, SE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		70005 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER						
RKW OPERATING LLC		//CONT.//		714311									
LAGO LINDO		WELL #:		1	RRCID -> 114293	COMPL. DATE 12/03/1984	TOTAL DEPTH 5593	PERF. 4263	-	4314			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
09	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	2		N	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		274		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PEEL-WHITE (STRAWN)		70223 700		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
BYRNE OIL COMPANY		119795											
JOHNSON "B"		WELL #:		2	RRCID -> 121302	COMPL. DATE 02/28/1986	TOTAL DEPTH 1856	PERF. 1792	-	1802			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2		N	-0-			-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
03	248 N	162	-0-	-86	-0-	162	2		N	-0-			-0-
04	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	2		N	-0-			-0-
05	248 N	186	-0-	-62	-0-	186	2		N	-0-			-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
08	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2		N	-0-			-0-
09	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	2		N	-0-			-0-
10	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2		N	-0-			-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
*12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,346		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PEGGY H. (DUFFER)		70299 500		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS							
H. D. INVESTMENTS		340219											
BLACK "1176-A"		WELL #:		1	RRCID -> 120966	COMPL. DATE 02/11/1982	TOTAL DEPTH 4497	PERF. 4025	-	4040			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	637	-0-	-14	-0-	637	2		N	-0-			24
02	609 N	598	-0-	-11	-0-	598	2		N	-0-			24
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-			24
04	630 N	586	-0-	-44	-0-	586	2		N	-0-			24
05	651 N	587	-0-	-64	-0-	587	2		N	-0-			24
06	630 N	551	-0-	-79	-0-	551	2		N	-0-			24
07	620 N	619	-0-	-1	-0-	619	2		N	-0-			24
08	589 N	296	-0-	-293	-0-	296	2		N	-0-			24
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-			24
10	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-			24
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-			24
*12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-			24
TOTAL GAS PROD:		7,264		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PENN (RANGER) HOFCO, INC. FRALEY		70490 800 390898		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
		WELL #: 1		RRCID -> 100791		COMPL. DATE 02/05/1977		TOTAL DEPTH 3740		PERF. 3010 - 3030						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		454				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FRALEY		WELL #: 3		RRCID -> 207575		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 3165		PERF. 2996 - 3016						
01	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	2		N	-0-					-0-
02	261	N	244	-0-	-17	-0-	244	2		N	-0-					-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2		N	-0-					-0-
04	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	2		N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-					-0-
08	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2		N	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-					-0-
11	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2		N	-0-					-0-
12	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,036				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCBEE, CYNTHIA K. MCBEE - THOMAS		537714		RRCID -> 108797		COMPL. DATE 05/10/1978		TOTAL DEPTH 3119		PERF. 2982 - 3000						
		WELL #: 1														
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PENNINGTON (CONGLOMERATE) DALLAS PRODUCTION, INC. CRAWFORD "B"		70500 300 197690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
		WELL #:	1	RRCID ->	132296	COMPL. DATE	10/06/1989	TOTAL DEPTH	3686	PERF.	3368 - 3385		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:			-0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARPON OIL & GAS CO. ROCKING 'R' RANCH UNIT		836178		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TAYLOR					
		WELL #:	2	RRCID ->	267545	COMPL. DATE	01/15/2013	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3616 - 3624		
01	1333	N	929	-0-	-404	-0-	929 3		N	-0-			19
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911 3		N	-0-			19
03	806	N	8	-0-	-798	-0-	8 3		N	-0-			19
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 3		N	-0-			19
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 3		N	-0-			19
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866 3		N	-0-			19
07	1085	N	845	-0-	-240	-0-	845 3		N	-0-			19
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849 3		N	-0-			19
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 3		N	-0-			19
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 3		N	-0-			19
*11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880 3		N	-0-			19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
TOTAL GAS PROD:			10,429										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERINI (HOME CREEK) SOJOURNER DRILLING CORPORATION PERINI		70595 500 800750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TAYLOR					
		WELL #:	1	RRCID ->	104223	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	3991	PERF.	3262 - 3270		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERINI (HOME CREEK) //CONT.// 70595 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TAYLOR
 SOJOURNER DRILLING CORPORATION //CONT.// 800750
 PERINI "B" WELL #: 1 RRCID -> 110260 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3196 - 3210

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

PERINI WELL #: 1A RRCID -> 120630 COMPL. DATE 03/02/1986 TOTAL DEPTH 3946 PERF. 3254 - 3270

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PHOEBIE (SHALE) 71283 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 ROLLO RESOURCES, LLC 726791
 COHEN WELL #: 1 RRCID -> 093954 COMPL. DATE 04/00/1980 TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3743 - 3764

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PICKWICK (CONGLOMERATE) EAGLE HYDROCARBONS INC. GRAGG, DENO		71370 200 238730		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
		WELL #:	3	RRCID ->	221245	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 4156 - 4203	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	171	-0-	-356	-0-	171	2	N	-0-		13
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-		13
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-		13
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-		13
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-		13
06	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	2	N	-0-		13
07	279 N	187	-0-	-92	-0-	187	2	N	-0-		13
08	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2	N	-0-		13
09	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	2	N	-0-		13
10	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2	N	-0-		13
11	240 N	175	-0-	-65	-0-	175	2	N	-0-		13
*12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-		13
TOTAL GAS PROD:		2,339		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MARTIN PETROLEUM CORP. DALTON, YVONNE R.		530880		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		WELL #:	1	057809	01/26/1974	4338	0 - 4177				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	70	1	Y	24		33
02	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	70	1	Y	15		48
03	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	70	1	Y	6		54
04	1110 N	461	-0-	-649	-0-	70	1	Y	3		57
05	1147 N	251	-0-	-896	-0-	70	1	Y	-0-		57
06	1110 N	223	-0-	-887	-0-	70	1	Y	-0-		57
07	465 N	242	-0-	-223	-0-	70	1	Y	-0-		57
08	248 N	196	-0-	-52	-0-	70	1	Y	-0-		57
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	70	1	Y	1		58
10	248 N	178	-0-	-70	-0-	70	1	Y	-0-		58
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	70	1	Y	1		59
*12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	70	1	Y	-0-		59
TOTAL GAS PROD:		6,406		TOTAL CONDENSATE PROD:		50					

DALTON, YVONNE R.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		4	077001	05/18/1978	4257	4194 - 4206					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	117	-0-	-100	-0-	115	2	Y	2		4
02	290 N	50	-0-	-240	-0-	49	2	Y	1		5
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	Y	-0-		5
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	480	2	Y	4		9
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2	Y	-0-		9
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2	Y	-0-		9
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2	Y	-0-		9
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	586	2	Y	2		11
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	633	2	Y	3		14
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	584	2	Y	1		15
11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	619	2	Y	2		17
12	651 N	616	-0-	-35	-0-	616	2	Y	-0-		17
TOTAL GAS PROD:		5,317		TOTAL CONDENSATE PROD:		15					

PICKWICK (CONGLOMERATE)		//CONT.//		71370 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
MARTIN PETROLEUM CORP.		//CONT.//		530880								
DALTON, YVONNE R.		WELL #:		6	RRCID ->	096228	COMPL. DATE	08/26/1981	TOTAL DEPTH	4313	PERF.	4196 - 4204
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		155 N	108	-0-	-47	-0-	106 2	2 9	Y	2		3
02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	123 2	1 9	Y	1		4
03		199 N	199	-0-	-0-	-0-	198 2	1 9	Y	1		5
04		171 N	171	-0-	-0-	-0-	169 2	2 9	Y	2		7
05		124 N	87	-0-	-37	-0-	87 2		Y	-0-		7
06		180 N	47	-0-	-133	-0-	47 2		Y	-0-		7
07		186 N	38	-0-	-148	-0-	38 2		Y	-0-		7
08		93 N	31	-0-	-62	-0-	31 2		Y	-0-		7
09		60 N	40	-0-	-20	-0-	40 2		Y	-0-		7
10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		Y	-0-		7
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		Y	-0-		7
12		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		Y	-0-		7
TOTAL GAS PROD:		954		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

DALTON, YVONNE R.		WELL #:		7	RRCID ->	102059	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	4381	PERF.	4210 - 4214
01		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2		Y	-0-		-0-
02		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2		Y	-0-		-0-
03		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2		Y	-0-		-0-
04		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2		Y	-0-		-0-
05		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2		Y	-0-		-0-
06		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2		Y	-0-		-0-
07		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2		Y	-0-		-0-
08		1178 N	1121	-0-	-57	-0-	1121 2		Y	-0-		-0-
09		1080 N	973	-0-	-107	-0-	973 2		Y	-0-		-0-
10		1054 N	980	-0-	-74	-0-	980 2		Y	-0-		-0-
11		1080 N	922	-0-	-158	-0-	922 2		Y	-0-		-0-
12		992 N	857	-0-	-135	-0-	857 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,824		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DALTON, YVONNE		WELL #:		8	RRCID ->	106569	COMPL. DATE	06/06/1983	TOTAL DEPTH	4365	PERF.	4214 - 4268
01		1209 N	1153	-0-	-56	-0-	1125 2	28 9	Y	25		38
02		1653 N	1437	-0-	-216	-0-	1419 2	18 9	Y	16		54
03		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1347 2	7 9	Y	6		60
04		1110 N	1067	-0-	-43	-0-	1057 2	10 9	Y	9		69
05		1550 N	769	-0-	-781	-0-	769 2		Y	-0-		69
06		1320 N	655	-0-	-665	-0-	655 2		Y	-0-		69
07		1116 N	564	-0-	-552	-0-	563 2	1 9	Y	1		70
08		713 N	562	-0-	-151	-0-	561 2	1 9	Y	1		71
09		660 N	529	-0-	-131	-0-	527 2	2 9	Y	2		73
10		558 N	530	-0-	-28	-0-	529 2	1 9	Y	1		74
11		540 N	508	-0-	-32	-0-	506 2	2 9	Y	2		76
12		558 N	328	-0-	-230	-0-	328 2		Y	-0-		76
TOTAL GAS PROD:		9,456		TOTAL CONDENSATE PROD:		63						

OIL AND GAS DIVISION

PICKWICK (MARBLE FALLS) CHOLLA PETROLEUM, INC. RICKELS		71370 400 150683		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
		WELL #: 1		RRCID -> 197121		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4288 PERF. 4083 - 4090		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2	N	-0-	-0-
02	783 N	550	-0-	-233	-0-	550	2	N	-0-	-0-
03	806 N	755	-0-	-51	-0-	755	2	N	-0-	-0-
04	750 N	649	-0-	-101	-0-	649	2	N	-0-	-0-
05	589 N	449	-0-	-140	-0-	449	2	N	-0-	-0-
06	720 N	398	-0-	-322	-0-	398	2	N	-0-	-0-
07	682 N	404	-0-	-278	-0-	404	2	N	-0-	-0-
08	434 N	383	-0-	-51	-0-	383	2	N	-0-	-0-
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-	-0-
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-	-0-
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-	-0-
*12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,060		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RICKELS		WELL #: 2		RRCID -> 199572		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4251 PERF. 3966 - 3982		
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-	36
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-	36
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-	36
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-	36
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2	N	-0-	36
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-	36
07	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2	N	-0-	36
08	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	2	N	-0-	36
09	90 N	43	-0-	-47	-0-	43	2	N	-0-	36
10	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2	N	-0-	36
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-	36
*12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-	36
TOTAL GAS PROD:		876		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RICKELS		WELL #: 3		RRCID -> 199573		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 4248 PERF. 4162 - 4178		
01	682 N	190	-0-	-492	-0-	190	2	N	-0-	-0-
02	348 N	179	-0-	-169	-0-	179	2	N	-0-	-0-
03	248 N	161	-0-	-87	-0-	161	2	N	-0-	-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-	-0-
05	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2	N	-0-	-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-	-0-
07	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	2	N	-0-	-0-
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2	N	-0-	-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-	-0-
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2	N	-0-	-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-	-0-
12	279 N	197	-0-	-82	-0-	197	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,217		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		71370 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690									
HINKSON, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID ->	237306	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	4856	PERF. 4224 -	4280	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2945 X	54	-0-	-2891	-0-	24 1	30 3	Y	-0-			-0-
02		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	407 1	2180 3	Y	-0-			-0-
03		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	421 1	2308 3	Y	-0-			-0-
04		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	382 1	1936 3	Y	-0-			-0-
05		2759 N	2305	-0-	-454	-0-	407 1	1898 3	Y	-0-			-0-
06		2640 N	2347	-0-	-293	-0-	415 1	1932 3	Y	-0-			-0-
07		2387 N	2323	-0-	-64	-0-	279 1	2044 3	Y	-0-			-0-
08		2294 N	2058	-0-	-236	-0-	265 1	1793 3	Y	-0-			-0-
09		2340 N	2066	-0-	-274	-0-	263 1	1803 3	Y	-0-			-0-
10		2325 N	2217	-0-	-108	-0-	276 1	1941 3	Y	-0-			-0-
11		1980 N	1598	-0-	-382	-0-	235 1	1363 3	Y	-0-			-0-
*12		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	293 1	1972 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,867		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HINKSON, WILLIAM		WELL #:		4	RRCID ->	239994	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	4422	PERF. 4228 -	4302	
01		899 N	761	-0-	-138	-0-	181 1	580 3	N	-0-			-0-
02		969 N	969	-0-	-0-	-0-	152 1	817 3	N	-0-			-0-
03		743 N	743	-0-	-0-	-0-	115 1	628 3	N	-0-			-0-
04		766 N	766	-0-	-0-	-0-	127 1	639 3	N	-0-			-0-
05		1023 N	838	-0-	-185	-0-	148 1	690 3	N	-0-			-0-
06		720 N	658	-0-	-62	-0-	116 1	542 3	N	-0-			-0-
07		806 N	710	-0-	-96	-0-	85 1	625 3	N	-0-			-0-
08		837 N	723	-0-	-114	-0-	93 1	630 3	N	-0-			-0-
09		660 N	621	-0-	-39	-0-	79 1	542 3	N	-0-			-0-
10		713 N	587	-0-	-126	-0-	73 1	514 3	N	-0-			-0-
11		690 N	390	-0-	-300	-0-	49 1	341 3	N	-0-			-0-
12		651 N	325	-0-	-326	-0-	42 1	283 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,091		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

G & F OIL, INC.		292000		WELL #:		7	RRCID ->	271071	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	4668	PERF. 4268 -	4340
01		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-			6	
02		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		N	-0-			6	
03		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2		N	-0-			6	
04		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-			6	
05		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-			6	
06		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-			6	
07		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-			6	
08		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-			6	
09		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-			6	
10		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-			6	
*11		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-			6	
*12		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-			6	
TOTAL GAS PROD:		5,008		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		71370 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
LEXGAS, INC.				500222						
BEST, JOE				WELL #: 1	RRCID -> 218971	COMPL. DATE 06/24/2004	TOTAL DEPTH 4320	PERF. 4206	- 4232	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			-0-
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			-0-
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			-0-
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			-0-
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			-0-
06	480 N	434	-0-	-46	-0-	434	2			-0-
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			-0-
08	496 N	470	-0-	-26	-0-	470	2			-0-
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			-0-
10	465 N	417	-0-	-48	-0-	417	2			-0-
11	450 N	420	-0-	-30	-0-	420	2			-0-
12	434 N	300	-0-	-134	-0-	300	2			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,192		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRIDGES, IMA				WELL #: 2	RRCID -> 218972	COMPL. DATE 12/28/2003	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4186	- 4206	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			-0-
02	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			-0-
03	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			-0-
04	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			-0-
05	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			-0-
06	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			-0-
07	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			-0-
08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			-0-
09	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			-0-
10	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			-0-
11	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			-0-
12	1085 N	934	-0-	-151	-0-	934	2			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,459		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRIDGES, IMA				WELL #: 3	RRCID -> 218973	COMPL. DATE 08/15/2004	TOTAL DEPTH 4325	PERF. 4168	- 4190	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	372 N	304	-0-	-68	-0-	304	2			-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			-0-
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			-0-
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			-0-
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			-0-
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			-0-
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			-0-
08	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	2			-0-
09	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	2			-0-
10	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	2			-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			-0-
12	341 N	220	-0-	-121	-0-	220	2			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,860		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PICKWICK (MARBLE FALLS) //CONT.// 71370 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 LEXGAS, INC. //CONT.// 500222
 BRIDGES, IMA WELL #: 1 RRCID -> 218977 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 4251 PERF. 4189 - 4220

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2		N	-0-			8
02		203 N	177	-0-	-26	-0-	177	2		N	-0-			8
03		279 N	207	-0-	-72	-0-	207	2		N	-0-			8
04		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			8
05		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			8
06		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			8
07		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			8
08		217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2		N	-0-			8
09		240 N	208	-0-	-32	-0-	208	2		N	-0-			8
10		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			8
11		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			8
12		217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2		N	-0-			8
TOTAL GAS PROD:			2,568											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BRIDGES, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 218978 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4346 PERF. 4196 - 4220

01		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			-0-
02		464 N	360	-0-	-104	-0-	360	2		N	-0-			-0-
03		558 N	445	-0-	-113	-0-	445	2		N	-0-			-0-
04		390 N	370	-0-	-20	-0-	370	2		N	-0-			-0-
05		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-			-0-
06		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-			-0-
07		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-
08		496 N	380	-0-	-116	-0-	380	2		N	-0-			-0-
09		510 N	474	-0-	-36	-0-	474	2		N	-0-			-0-
10		434 N	330	-0-	-104	-0-	330	2		N	-0-			-0-
11		360 N	348	-0-	-12	-0-	348	2		N	-0-			-0-
12		496 N	227	-0-	-269	-0-	227	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,758											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

CARSEY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 218980 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 4296 PERF. 4194 - 4220

01		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-
02		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
03		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			-0-
04		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-
05		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			-0-
06		360 N	338	-0-	-22	-0-	338	2		N	-0-			-0-
07		372 N	290	-0-	-82	-0-	290	2		N	-0-			-0-
08		372 N	276	-0-	-96	-0-	276	2		N	-0-			-0-
09		330 N	240	-0-	-90	-0-	240	2		N	-0-			-0-
10		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-
11		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-
*12		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,722											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		71370 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
LEXGAS, INC.		//CONT.//		500222									
CARSEY, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	218981	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	4290	PERF.	4196 - 4214	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		310 N	306	-0-	-4	-0-	306 2		N	-0-			-0-
02		290 N	237	-0-	-53	-0-	237 2		N	-0-			-0-
03		310 N	235	-0-	-75	-0-	235 2		N	-0-			-0-
04		300 N	231	-0-	-69	-0-	231 2		N	-0-			-0-
05		248 N	239	-0-	-9	-0-	239 2		N	-0-			-0-
06		240 N	238	-0-	-2	-0-	238 2		N	-0-			-0-
07		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-			-0-
08		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-			-0-
09		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-			-0-
10		279 N	243	-0-	-36	-0-	243 2		N	-0-			-0-
11		300 N	235	-0-	-65	-0-	235 2		N	-0-			-0-
12		310 N	230	-0-	-80	-0-	230 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,070		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		RRCID ->			150206	COMPL. DATE	11/19/1993	TOTAL DEPTH	4406	PERF.	4182 - 4200
M.I.T.		WELL #:		1									
01		645 N	645	-0-	-0-	-0-	624 3	21 9	N	19			159
02		595 N	595	-0-	-0-	-0-	576 3	19 9	N	17			176
03		601 N	601	-0-	-0-	-0-	581 3	20 9	N	18			194
04		630 N	504	-0-	-126	-0-	494 3	10 9	N	9	174 1		29
05		651 N	562	-0-	-89	-0-	539 3	23 9	N	21			50
06		582 N	582	-0-	-0-	-0-	564 3	18 9	N	16			66
07		527 N	407	-0-	-120	-0-	396 3	11 9	N	10			76
08		582 N	582	-0-	-0-	-0-	562 3	20 9	N	18			94
09		570 N	521	-0-	-49	-0-	496 3	25 9	N	23			117
10		495 N	495	-0-	-0-	-0-	471 3	24 9	N	22			139
11		570 N	550	-0-	-20	-0-	530 3	20 9	N	18			157
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			157
TOTAL GAS PROD:		6,044		TOTAL CONDENSATE PROD:		191							

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		RRCID ->			216373	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	4276	PERF.	4131 - 4276
CAUDILL HEIRS		WELL #:		2									
*01		836 N	836	-0-	-0-	-0-	227 1	609 3	Y	-0-			19
*02		792 N	792	-0-	-0-	-0-	174 1	618 3	Y	-0-			19
*03		925 N	925	-0-	-0-	-0-	279 1	646 3	Y	-0-			19
*04		841 N	841	-0-	-0-	-0-	253 1	588 3	Y	-0-			19
*05		893 N	893	-0-	-0-	-0-	312 1	581 3	Y	-0-			19
*06		943 N	943	-0-	-0-	-0-	358 1	585 3	Y	-0-			19
*07		868 N	859	-0-	-9	-0-	296 1	563 3	Y	-0-			19
*08	DLQ	G-10	718	-0-	718	-0-	244 1	474 3	Y	-0-			19
*09		1700 N	983	-0-	-717	-0-	334 1	649 3	Y	-0-			19
*10		823 N	822	-0-	-1	-0-	243 1	579 3	Y	-0-			19
*11		760 N	760	-0-	-0-	-0-	223 1	537 3	Y	-0-			19
12		806 N	689	-0-	-117	-0-	173 1	516 3	Y	-0-			19
TOTAL GAS PROD:		10,061		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PICKWICK (MARBLE FALLS) WES-MOR DRILLING, INC. BRIDGES L.L.		//CONT.//	71370 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
			908800								
		WELL #:	1	RRCID ->	062072	COMPL. DATE	03/05/1975	TOTAL DEPTH	4325	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1033 N	1033	-0-	-0-	217 1	803 2	N	12		100
02		754 N	529	-0-	-225	13 9					
03		1099 N	1099	-0-	-0-	141 1	388 2	N	-0-		100
04		1182 N	1182	-0-	-0-	240 1	859 2	N	-0-		100
05		939 N	939	-0-	-0-	277 1	905 2	N	-0-		100
06		1050 N	681	-0-	-369	243 1	696 2	N	-0-		100
07		1304 N	1304	-0-	-0-	163 1	518 2	N	-0-		100
08		1212 N	1212	-0-	-0-	284 1	1020 2	N	-0-		100
09		1276 N	1276	-0-	-0-	278 1	934 2	N	-0-		100
10		1302 N	1281	-0-	-21	286 1	990 2	N	-0-		100
11		1319 N	1319	-0-	-0-	291 1	990 2	N	-0-		100
12		1333 N	1121	-0-	-212	293 1	1015 2	N	10		110
						11 9					
						263 1	857 2	N	1		111
						1 9					

TOTAL GAS PROD: 12,976

TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BRIDGES		WELL #:	4	RRCID ->	126097	COMPL. DATE	01/04/1988	TOTAL DEPTH	4225	PERF. 4214 - 4221
01		2635 N	2195	-0-	-440	366 1	1829 2	N	-0-	2
02		1957 N	1957	-0-	-0-	365 1	1592 2	N	-0-	2
03		2201 N	1816	-0-	-385	320 1	1496 2	N	-0-	2
04		2130 N	1385	-0-	-745	274 1	1111 2	N	-0-	2
05		2077 N	1537	-0-	-540	327 1	1210 2	N	-0-	2
06		1770 N	1518	-0-	-252	325 1	1193 2	N	-0-	2
07		1734 N	1734	-0-	-0-	317 1	1417 2	N	-0-	2
08		1568 N	1568	-0-	-0-	313 1	1255 2	N	-0-	2
09		1593 N	1593	-0-	-0-	302 1	1291 2	N	-0-	2
10		1736 N	1635	-0-	-101	315 1	1320 2	N	-0-	2
11		1530 N	1398	-0-	-132	275 1	1123 2	N	-0-	2
*12		1716 N	1716	-0-	-0-	336 1	1380 2	N	-0-	2

TOTAL GAS PROD: 20,052

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKWICK (STRAWN) GILMORE, BARNIE C., JR., ETAL HARRISON		71370 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
		306575								
		WELL #:	3	RRCID ->	018080	COMPL. DATE	07/21/1959	TOTAL DEPTH	1787	PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/12/2016 - P/A 10/12/2016

PICKWICK (STRAWN) MARTIN PETROLEUM CORP. DALTON YVONNE R		//CONT.//	71370 500 530880	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO		
		WELL #:	3	RRCID -> 067559	COMPL. DATE 07/28/1976	TOTAL DEPTH 4314	PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	48 1	179 2	5
02	145 N	109	-0-	-36	-0-	4 9	60 2	6
03	248 N	110	-0-	-138	-0-	48 1	62 2	7
04	210 N	147	-0-	-63	-0-	48 1	98 2	7
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	1 9	96 2	7
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	48 1	146 2	7
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	48 1	191 2	7
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	48 1	131 2	7
09	180 N	178	-0-	-2	-0-	48 1	129 2	8
10	248 N	172	-0-	-76	-0-	1 9	123 2	9
11	180 N	134	-0-	-46	-0-	48 1	86 2	9
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	48 1	127 2	9
TOTAL GAS PROD:		2,012		TOTAL CONDENSATE PROD:		8		

DALTON, YVONNE R.		WELL #:	2	RRCID -> 090099	COMPL. DATE 07/21/1980	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 2894 - 2932
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2	-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	-0-
03	93 N	50	-0-	-43	-0-	50 2	-0-
04	90 N	57	-0-	-33	-0-	57 2	-0-
05	93 N	43	-0-	-50	-0-	43 2	-0-
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	39 2	-0-
07	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 2	-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	-0-
*12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	-0-
TOTAL GAS PROD:		595		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

ROSS, JOSEPH C. BRIDGES, L. L.		WELL #:	2	RRCID -> 018085	COMPL. DATE 09/25/1952	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1752 - 1753
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED		10/12/2016		- P/A 10/12/2016			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PICKWICK (STRAWN)		//CONT.//		71370 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
STIRONE & ROSS				822290								
BRIDGES, L. L.		WELL #:		3	RRCID ->	185775	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	1800	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2016 - P/A 10/12/2016												

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERSON (MARBLE FALLS)				71454 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
RUTLEDGE, KENNY				739150							
PIERSON,NORM		WELL #:		6	RRCID ->	113534	COMPL. DATE	02/09/1984	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2726 - 2740
01	DLQ G-10	20	-0-	20	39	1 1	19 2	Y		-0-	19
02	DLQ G-10	20	-0-	20	59	1 1	19 2	Y		-0-	19
03	81 N	22	-0-	-59	-0-	1 1	21 2	Y		-0-	19
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21 2	Y		-0-	19
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	1 1	21 2	Y		-0-	19
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	2 1	21 2	Y		-0-	19
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 2	Y		-0-	19
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	2 1	24 2	Y		-0-	19
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	2 1	22 2	Y		-0-	19
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	1 1	23 2	Y		-0-	19
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 2	Y		-0-	19
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	19

TOTAL GAS PROD: 250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERSON,NORM		WELL #:		1	RRCID ->	113535	COMPL. DATE	07/24/1983	TOTAL DEPTH	2992	PERF. 2752 - 2762
01	DLQ G-10	22	-0-	22	42	1 1	21 2	Y		-0-	19
02	DLQ G-10	19	-0-	19	61	1 1	18 2	Y		-0-	19
03	83 N	22	-0-	-61	-0-	1 1	21 2	Y		-0-	19
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2 1	20 2	Y		-0-	19
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	2 1	20 2	Y		-0-	19
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	1 1	22 2	Y		-0-	19
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	23 2	Y		-0-	19
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	1 1	24 2	Y		-0-	19
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	1 1	23 2	Y		-0-	19
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	2 1	22 2	Y		-0-	19
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 2	Y		-0-	19
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	19

TOTAL GAS PROD: 251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PIERSON (MARBLE FALLS) RUTLEDGE, KENNY PIERSON,NORM		//CONT.// 71454 500 //CONT.// 739150		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE						
		WELL #:	2	RRCID -> 113536	COMPL. DATE 05/18/1982	TOTAL DEPTH	2997	PERF. 2785 - 2793				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	21	-0-	21	40	2 1	19 2	Y	-0-		19
02	DLQ	G-10	20	-0-	20	60	2 1	18 2	Y	-0-		19
03		83 N	23	-0-	-60	-0-	2 1	21 2	Y	-0-		19
04		22 N	22	-0-	-0-	-0-	2 1	20 2	Y	-0-		19
05		31 N	22	-0-	-9	-0-	2 1	20 2	Y	-0-		19
06		30 N	23	-0-	-7	-0-	1 1	22 2	Y	-0-		19
07		24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	22 2	Y	-0-		19
08		31 N	25	-0-	-6	-0-	1 1	24 2	Y	-0-		19
09		30 N	23	-0-	-7	-0-	1 1	22 2	Y	-0-		19
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	1 1	23 2	Y	-0-		19
11		23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	21 2	Y	-0-		19
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		19
TOTAL GAS PROD:			250	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PIERSON,NORM		WELL #:	3D	RRCID -> 113537	COMPL. DATE 03/08/1983	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 2802 - 2812				
01	DLQ	G-10	21	-0-	21	41	1 1	20 2	Y	-0-		23
02	DLQ	G-10	20	-0-	20	61	2 1	18 2	Y	-0-		23
03		84 N	23	-0-	-61	-0-	2 1	21 2	Y	-0-		23
04		22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21 2	Y	-0-		23
05		31 N	22	-0-	-9	-0-	1 1	21 2	Y	-0-		23
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	1 1	21 2	Y	-0-		23
07		24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 2	Y	-0-		23
08		31 N	25	-0-	-6	-0-	1 1	24 2	Y	-0-		23
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	2 1	22 2	Y	-0-		23
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	2 1	22 2	Y	-0-		23
11		23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 2	Y	-0-		23
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
TOTAL GAS PROD:			250	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOWELL,F.E.		WELL #:	1	RRCID -> 113538	COMPL. DATE 02/07/1984	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2774 - 2786				
01	DLQ	G-10	46	-0-	46	91	3 1	43 2	Y	-0-		2
02	DLQ	G-10	39	-0-	39	130	3 1	36 2	Y	-0-		2
03		174 N	44	-0-	-130	-0-	3 1	41 2	Y	-0-		2
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 2	Y	-0-		2
05		46 R	46	-0-	-0-	-0-	3 1	43 2	Y	-0-		2
06		41 R	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 2	Y	-0-		2
07		43 R	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 2	Y	-0-		2
08		47 N	47	-0-	-0-	-0-	2 1	45 2	Y	-0-		2
09		45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 2	Y	-0-		2
10		48 N	48	-0-	-0-	-0-	3 1	45 2	Y	-0-		2
11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	44 2	Y	-0-		2
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:			489	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PILGRIM (CONGLOMERATE) 71492 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 MCINTIRE-FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 115121 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3656 - 4092

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			67	
02		203 N	198	-0-	-5	-0-	198	2		N	-0-			67	
03		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			67	
04		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			67	
05		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			67	
06		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			67	
07		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			67	
08		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			67	
09		270 N	261	-0-	-9	-0-	261	2		N	-0-			67	
10		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			67	
11		270 N	264	-0-	-6	-0-	264	2		N	-0-			67	
12		279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2		N	-0-			67	
TOTAL GAS PROD:			3,004											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
 PILGRIM WELL #: 1 RRCID -> 114804 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 4267 PERF. 3670 - 3674

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2016 - P/A 08/11/2016															
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PIONEER, N.(CADDO) 71663 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 VANGUARD OPERATING, LLC 881585
 CADE, REBA WELL #: 2 RRCID -> 078573 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 2582 PERF. 2572 - 2582

01		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-	
02		29 N	26	-0-	-3	-0-	26	3		N	-0-			-0-	
03		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-	
04		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			-0-	
05		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-	
06		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-			-0-	
07		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-	
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-	
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-	
10		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-	
11		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			257											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PIONEER, N.(CADDO) //CONT.// 71663 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
 SOOTER WELL #: 2 RRCID -> 090132 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2552 - 2572

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		434 N	412	-0-	-22	-0-	412	3		N	-0-			-0-
02		406 N	383	-0-	-23	-0-	383	3		N	-0-			-0-
03		434 N	392	-0-	-42	-0-	392	3		N	-0-			-0-
04		390 N	344	-0-	-46	-0-	344	3		N	-0-			-0-
05		403 N	325	-0-	-78	-0-	325	3		N	-0-			-0-
06		390 N	318	-0-	-72	-0-	318	3		N	-0-			-0-
07		341 N	285	-0-	-56	-0-	285	3		N	-0-			-0-
08		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			-0-
09		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-
10		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-
11		360 N	341	-0-	-19	-0-	341	3		N	-0-			-0-
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,821				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SOOTER WELL #: 4 RRCID -> 096928 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2540 - 2552

01		124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-			-0-
02		116 N	102	-0-	-14	-0-	102	3		N	-0-			-0-
03		124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3		N	-0-			-0-
04		120 N	92	-0-	-28	-0-	92	3		N	-0-			-0-
05		124 N	86	-0-	-38	-0-	86	3		N	-0-			-0-
06		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
07		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
08		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
09		120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3		N	-0-			-0-
10		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
11		120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3		N	-0-			-0-
*12		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,230				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BOUQUET, T. WELL #: 2 RRCID -> 096929 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2584 - 2604

01		527 N	494	-0-	-33	-0-	494	3		N	-0-			-0-
02		493 N	460	-0-	-33	-0-	460	3		N	-0-			-0-
03		496 N	470	-0-	-26	-0-	470	3		N	-0-			-0-
04		480 N	414	-0-	-66	-0-	414	3		N	-0-			-0-
05		496 N	326	-0-	-170	-0-	326	3		N	-0-			-0-
06		450 N	1	-0-	-449	-0-	1	3		N	-0-			-0-
07		434 N	264	-0-	-170	-0-	264	3		N	-0-			-0-
08		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-			-0-
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
10		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			-0-
11		540 N	409	-0-	-131	-0-	409	3		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,870				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PIONEER, N.(CADDO)		//CONT.//		71663 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND				
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585									
SOOTER		WELL #:		3	RRCID ->	097750	COMPL. DATE	05/28/1981	TOTAL DEPTH	2609	PERF.	2558 - 2576	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	110	3	28	9	N	25		80
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	102	3	18	9	N	16		96
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	105	3	30	9	N	27	11 8	112
04	120 N	93	-0-	-27	-0-	92	3	1	9	N	1		113
05	124 N	15	-0-	-109	-0-	15	3			N	-0-		113
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	90 1	23
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	99	3	48	9	N	44		67
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	123	3	52	9	N	47		114
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	112	3	20	9	N	18		132
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	108	3	37	9	N	34		166
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	114	3	37	9	N	34	165 1	35
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	31		66
TOTAL GAS PROD:		1,251		TOTAL CONDENSATE PROD:		277							

PIT-ROM (CONGL. ZONE A)		71740 400		ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.		213703											
HOHERTZ, A. B. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	218872	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	3798 - 3803	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	397	-0-	-68	-0-	383	3	14	9	N	13		90
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	748	3	2	9	N	2		92
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	663	3	12	9	N	11		103
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-	47 1	56
05	806 N	663	-0-	-143	-0-	657	3	6	9	N	5		61
06	660 N	627	-0-	-33	-0-	627	3			N	-0-		61
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-		61
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-		61
09	630 N	516	-0-	-114	-0-	516	3			N	-0-		61
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-		61
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-		61
*12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-		61
TOTAL GAS PROD:		7,644		TOTAL CONDENSATE PROD:		31							

LINK NW -52		71740 400		ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS					
		213703											
WELL #:		7		RRCID ->	262007	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL DEPTH	4285	PERF.	3914 - 3920		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209 N	438	-0-	-771	-0-	438	3			N	-0-		-0-
02	986 N	499	-0-	-487	-0-	499	3			N	-0-		-0-
03	868 N	325	-0-	-543	-0-	325	3			N	-0-		-0-
04	420 N	50	-0-	-370	-0-	50	3			N	-0-		-0-
05	527 N	177	-0-	-350	-0-	177	3			N	-0-		-0-
06	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-		-0-
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-		-0-
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-		-0-
09	300 N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-		-0-
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-		-0-
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-		-0-
*12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,634		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PIT-ROM (CONGL. ZONE A)		//CONT.//		71740 400	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
TRACER OPERATING, INC.				863965												
COODY -44-				WELL #: 1	RRCID -> 258418	COMPL. DATE 05/17/2006	TOTAL DEPTH 4247	PERF. 3875	- 3977							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
02		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-				70
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
04		391 N	391	-0-	-0-	-0-	365	2	26	9	N	24				94
05		257 N	257	-0-	-0-	-0-	253	2	4	9	N	4				98
06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				98
07		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				98
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				98
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				98
TOTAL GAS PROD:		1,072				TOTAL CONDENSATE PROD:		28								

COODY-44-A		WELL #: 2		RRCID -> 259375	COMPL. DATE 05/16/2006	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3732	- 3860								
01	3503 #	2755	-0-	-748	-0-	2755	2			N	-0-					141
02	3074 #	2393	-0-	-681	-0-	2350	2	43	9	N	39	160	1			20
03	2852 #	2289	-0-	-563	-0-	2278	2	11	9	N	10					30
04	2760 #	1884	-0-	-876	-0-	1864	2	20	9	N	18					48
05	2852 #	2632	-0-	-220	-0-	2614	2	18	9	N	16					64
06	2670 #	2157	-0-	-513	-0-	2142	2	15	9	N	14					78
07	2573 #	2450	-0-	-123	-0-	2432	2	18	9	N	16					94
08	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2098	2	18	9	N	16					110
09	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1964	2	32	9	N	29					139
10	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					139
11	1800 N	1745	-0-	-55	-0-	1720	2	25	9	N	23					162
12	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					162
TOTAL GAS PROD:		24,578				TOTAL CONDENSATE PROD:		181								

PIT-ROM (CONGL ZONE B)		71740 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS										
DELTA OIL & GAS LTD.		213703														
LINK "J"		WELL #: 1		RRCID -> 147440	COMPL. DATE 10/29/1993	TOTAL DEPTH 4248	PERF. 3931	- 3950								
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	1			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2015 - PLUGGED 12/07/15

OIL AND GAS DIVISION

PITTMAN (CADDO) 71745 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 KEATING ENERGY, INC. 453142
 EASTER BROTHERS WELL #: 3 RRCID -> 128501 COMPL. DATE 09/23/1988 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3938 - 3958

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		403 N	287	-0-	-116	-0-	287	3		Y	-0-			-0-
02		348 N	83	-0-	-265	-0-	83	3		Y	-0-			-0-
03		372 N	23	-0-	-349	-0-	23	3		Y	-0-			-0-
04		270 N	52	-0-	-218	-0-	52	3		Y	-0-			-0-
05		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		Y	-0-			-0-
06		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		Y	-0-			-0-
07		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		Y	-0-			-0-
08		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		Y	-0-			-0-
09		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		Y	-0-			-0-
10		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		Y	-0-			-0-
11		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		Y	-0-			-0-
*12		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,712											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

PITTMAN (LAKE SAND) 71745 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 PITTMAN 826 WELL #: 1 RRCID -> 065998 COMPL. DATE 03/30/1976 TOTAL DEPTH 4465 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		341 N	293	-0-	-48	-0-	293	3		N	-0-			32
02		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			32
03		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			32
04		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			32
05		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			32
06		330 N	286	-0-	-44	-0-	286	3		N	-0-			32
07		310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3		N	-0-			32
08		310 N	263	-0-	-47	-0-	263	3		N	-0-			32
09		300 N	271	-0-	-29	-0-	271	3		N	-0-			32
10		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3		N	-0-			32
11		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			32
12		279 N	250	-0-	-29	-0-	250	3		N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:			4,006											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

PITZ (DUFFER) 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 AVAD OPERATING, LLC 037877
 E.C. THOMPSON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 141026 COMPL. DATE 01/13/1992 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3908 - 3955

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
02		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
04		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
05		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
07		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
08		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
09		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
*11		180 N	33	-0-	-147	-0-	33	2		N	-0-			-0-
12		186 N	44	-0-	-142	-0-	44	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			795											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 AVAD OPERATING, LLC //CONT.// 037877
 BLOXOM WELL #: 1 RRCID -> 147113 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3901 - 3907

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		265 N	265	-0-	-0-	-0-	248	2	17	9	N	15		69	
02		235 N	235	-0-	-0-	-0-	229	2	6	9	N	5		74	
03		248 N	248	-0-	-0-	-0-	246	2	2	9	N	2		76	
04		240 N	240	-0-	-0-	-0-	237	2	3	9	N	3		79	
05		256 N	256	-0-	-0-	-0-	254	2	2	9	N	2		81	
06		242 N	242	-0-	-0-	-0-	239	2	3	9	N	3	43 1	41	
07		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-		41	
08		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-		41	
09		249 N	249	-0-	-0-	-0-	247	2	2	9	N	2		43	
10		241 N	241	-0-	-0-	-0-	240	2	1	9	N	1		44	
*11		232 N	232	-0-	-0-	-0-	228	2	4	9	N	4		48	
12		248 N	235	-0-	-13	-0-	227	2	8	9	N	7		55	
TOTAL GAS PROD:			2,884											TOTAL CONDENSATE PROD:	44

FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 156746 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3852 - 3870

01		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-		61	
02		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-		61	
03		455 N	455	-0-	-0-	-0-	454	2	1	9	N	1		62	
04		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-		62	
05		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-		62	
06		450 N	331	-0-	-119	-0-	328	2	3	9	N	3	47 1	18	
07		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-		18	
08		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-		18	
09		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-		18	
10		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-		18	
*11		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-		18	
*12		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-		18	
TOTAL GAS PROD:			4,017											TOTAL CONDENSATE PROD:	4

FAMBRO WELL #: 2 RRCID -> 165019 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3848 - 3862

01		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-		123	
02		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-		123	
03		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1323	2	10	9	N	9		132	
04		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1247	2	7	9	N	6		138	
05		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1270	2	4	9	N	4		142	
06		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1293	2	10	9	N	9	132 1	19	
07		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1064	2	1	9	N	1		20	
08		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-		20	
09		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-		20	
10		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-		20	
*11		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-		20	
*12		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-		20	
TOTAL GAS PROD:			14,354											TOTAL CONDENSATE PROD:	29

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
AVAD OPERATING, LLC		//CONT.// 037877								
SIKES-RANDALL		WELL #: 1		RRCID -> 178650		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3790 - 3800		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	409 2	29 9	N	26	203
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	390 2	32 9	N	29	57
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	421 2	39 9	N	35	92
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	400 2	34 9	N	31	123
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	428 2	24 9	N	22	145
06	450 N	410	-0-	-40	-0-	397 2	13 9	N	12	44
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	397 2	7 9	N	6	50
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-	50
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	321 2	45 9	N	41	91
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	370 2	21 9	N	19	110
*11	390 N	387	-0-	-3	-0-	366 2	21 9	N	19	129
12	372 N	365	-0-	-7	-0-	335 2	30 9	N	27	156
TOTAL GAS PROD:		4,936		TOTAL CONDENSATE PROD:		267				

THOMAS, R. O. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 190582		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3910 - 3920		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 2		N	-0-	-0-
02	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155 2		N	-0-	-0-
03	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567 2		N	-0-	-0-
04	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373 2		N	-0-	-0-
05	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465 2		N	-0-	-0-
06	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488 2		N	-0-	-0-
07	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597 2		N	-0-	-0-
08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2		N	-0-	-0-
09	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2		N	-0-	-0-
10	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535 2		N	-0-	-0-
*11	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	2797 2		N	-0-	-0-
*12	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		26,234		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RANDALL, T.		WELL #: 2		RRCID -> 200561		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3886 - 3896		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2		N	-0-	-0-
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-	-0-
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-	-0-
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-	-0-
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-	-0-
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		N	-0-	-0-
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2		N	-0-	-0-
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		N	-0-	-0-
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2		N	-0-	-0-
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-	-0-
*11	570 N	490	-0-	-80	-0-	490 2		N	-0-	-0-
12	682 N	471	-0-	-211	-0-	471 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,580		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 AVAD OPERATING, LLC //CONT.// 037877
 THOMAS, R. O. "A" WELL #: 5 RRCID -> 260702 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 4288 PERF. 3897 - 3990

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2477 2	11 9	N	10			104
02		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1623 2	13 9	N	12			116
03		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1878 2	3 9	N	3			119
04		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2211 2	52 9	N	47			166
05		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2148 2	15 9	N	14			180
06		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2104 2	13 9	N	12	162 1		30
07		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2163 2	17 9	N	15			45
08		3092 N	3092	-0-	-0-	-0-	3086 2	6 9	N	5			50
09		3000 N	3012	-0-	12	12	2999 2	13 9	N	12			62
10		2137 N	2125	-0-	-12	-0-	2104 2	21 9	N	19			81
*11		2460 N	2022	-0-	-438	-0-	2008 2	14 9	N	13			94
*12		2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	2951 2	22 9	N	20			114
TOTAL GAS PROD:		27,952				TOTAL CONDENSATE PROD:				182			

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 BLOXOM, TOM WELL #: 1 RRCID -> 157963 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3866 - 3872

01		403 N	303	-0-	-100	-0-	303 2		N	-0-			-0-
02		377 N	341	-0-	-36	-0-	341 2		N	-0-			-0-
03		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-			-0-
04		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-			-0-
05		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-			-0-
06		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2		N	-0-			-0-
07		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-			-0-
08		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-			-0-
09		630 N	366	-0-	-264	-0-	366 2		N	-0-			-0-
10		341 N	284	-0-	-57	-0-	284 2		N	-0-			-0-
11		420 N	390	-0-	-30	-0-	390 2		N	-0-			-0-
*12		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,596				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166237 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3907 - 3932

01		434 N	368	-0-	-66	-0-	368 2		N	-0-			-0-
02		377 N	342	-0-	-35	-0-	342 2		N	-0-			-0-
03		403 N	361	-0-	-42	-0-	361 2		N	-0-			-0-
04		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-			-0-
05		372 N	355	-0-	-17	-0-	355 2		N	-0-			-0-
06		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-			-0-
07		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-			-0-
08		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-			-0-
09		390 N	358	-0-	-32	-0-	358 2		N	-0-			-0-
10		372 N	339	-0-	-33	-0-	339 2		N	-0-			-0-
11		360 N	317	-0-	-43	-0-	317 2		N	-0-			-0-
12		372 N	308	-0-	-64	-0-	308 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,277				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
ANJEVAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175137 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 3875 - 3896

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		620 N	556	-0-	-64	-0-	556	2		Y	-0-			-0-
02		580 N	460	-0-	-120	-0-	460	2		Y	-0-			-0-
03		589 N	561	-0-	-28	-0-	561	2		Y	-0-			-0-
04		540 N	468	-0-	-72	-0-	468	2		Y	-0-			-0-
05		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		Y	-0-			-0-
06		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		Y	-0-			-0-
07		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		Y	-0-			-0-
08		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		Y	-0-			-0-
09		600 N	462	-0-	-138	-0-	462	2		Y	-0-			-0-
10		589 N	478	-0-	-111	-0-	478	2		Y	-0-			-0-
11		540 N	367	-0-	-173	-0-	367	2		Y	-0-			-0-
*12		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,099			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ANJEVAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181585 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3853 - 3861

01		465 N	427	-0-	-38	-0-	427	2		Y	-0-			-0-
02		435 N	375	-0-	-60	-0-	375	2		Y	-0-			-0-
03		465 N	382	-0-	-83	-0-	382	2		Y	-0-			-0-
04		420 N	353	-0-	-67	-0-	353	2		Y	-0-			-0-
05		403 N	333	-0-	-70	-0-	333	2		Y	-0-			-0-
06		360 N	300	-0-	-60	-0-	300	2		Y	-0-			-0-
07		372 N	291	-0-	-81	-0-	291	2		Y	-0-			-0-
08		341 N	270	-0-	-71	-0-	270	2		Y	-0-			-0-
09		300 N	242	-0-	-58	-0-	242	2		Y	-0-			-0-
10		279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2		Y	-0-			-0-
11		270 N	256	-0-	-14	-0-	256	2		Y	-0-			-0-
*12		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,742			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCINTIRE WELL #: 1 RRCID -> 208531 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3908 - 3922

01		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2		N	-0-			-0-
02		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2		N	-0-			-0-
03		1581 N	1316	-0-	-265	-0-	1316	2		N	-0-			-0-
04		1500 N	1178	-0-	-322	-0-	1178	2		N	-0-			-0-
05		1457 N	1053	-0-	-404	-0-	1053	2		N	-0-			-0-
06		1260 N	301	-0-	-959	-0-	301	2		N	-0-			-0-
07		1209 N	483	-0-	-726	-0-	483	2		N	-0-			-0-
08		1054 N	900	-0-	-154	-0-	900	2		N	-0-			-0-
09		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-			-0-
10		496 N	264	-0-	-232	-0-	264	2		N	-0-			-0-
11		870 N	804	-0-	-66	-0-	804	2		N	-0-			-0-
*12		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,365			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PITZ (DUFFER)
BRAKA OPERATING, L.L.C.
ANJEVAN UNIT

//CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
//CONT.// 088563
WELL #: 6 RRCID -> 217108 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3906 - 3910

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			Y	-0-		19
02		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			Y	-0-		19
03		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			Y	-0-		19
04		1980 N	1830	-0-	-150	-0-	1830	2			Y	-0-		19
05		1984 N	1917	-0-	-67	-0-	1917	2			Y	-0-		19
06		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-		19
07		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			Y	-0-		19
08		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			Y	-0-		19
09		1890 N	1826	-0-	-64	-0-	1826	2			Y	-0-		19
10		1953 N	1799	-0-	-154	-0-	1799	2			Y	-0-		19
11		1890 N	1611	-0-	-279	-0-	1611	2			Y	-0-		19
12		1891 N	1537	-0-	-354	-0-	1537	2			Y	-0-		19
TOTAL GAS PROD:			22,107				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

BLOXOM-HEAD UNIT

WELL #: 5 RRCID -> 224263 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3930 - 3940

01		806 N	674	-0-	-132	-0-	674	2			N	-0-		-0-
02		725 N	595	-0-	-130	-0-	595	2			N	-0-		-0-
03		744 N	619	-0-	-125	-0-	619	2			N	-0-		-0-
04		660 N	611	-0-	-49	-0-	611	2			N	-0-		-0-
05		651 N	498	-0-	-153	-0-	498	2			N	-0-		-0-
06		600 N	593	-0-	-7	-0-	593	2			N	-0-		-0-
07		620 N	581	-0-	-39	-0-	581	2			N	-0-		-0-
08		496 N	313	-0-	-183	-0-	313	2			N	-0-		-0-
09		600 N	59	-0-	-541	-0-	59	2			N	-0-		-0-
10		589 N	353	-0-	-236	-0-	353	2			N	-0-		-0-
11		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-		-0-
*12		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,934				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

BLOXOM-HEAD UNIT

WELL #: 4 RRCID -> 224265 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3870 - 3886

01		465 N	434	-0-	-31	-0-	419	2	15	9	N	14		70
02		406 N	405	-0-	-1	-0-	391	2	14	9	N	13		83
03		434 N	363	-0-	-71	-0-	348	2	15	9	N	14		97
04		420 N	309	-0-	-111	-0-	287	2	22	9	N	20		117
05		434 N	301	-0-	-133	-0-	286	2	15	9	N	14		131
06		360 N	280	-0-	-80	-0-	280	2			N	-0-		131
07		310 N	276	-0-	-34	-0-	266	2	10	9	N	9		140
08		310 N	267	-0-	-43	-0-	252	2	15	9	N	14		154
09		270 N	226	-0-	-44	-0-	226	2			N	-0-		154
10		279 N	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-		154
11		270 N	211	-0-	-59	-0-	211	2			N	-0-		154
12		248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-		154
TOTAL GAS PROD:			3,538				TOTAL CONDENSATE PROD:					98		

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 ANJEVAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 227577 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3890 - 3920

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
10		14B2 EXT	107	-0-	107	-0-	107	2		N	-0-			42
11		210 X	103	-0-	-107	-0-	103	2		N	-0-			42
*12		101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			42
TOTAL GAS PROD:			311		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227578 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3900 - 3910

01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
02		58 N	49	-0-	-9	-0-	49	2		N	-0-			-0-
03		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
04		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
05		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
07		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-
08		93 N	40	-0-	-53	-0-	40	2		N	-0-			-0-
09		90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2		N	-0-			-0-
10		62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2		N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12		62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			616		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ANJEVAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242151 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3922 - 3926

01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
02		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
04		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
07		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
08		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
09		60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2		N	-0-			-0-
10		93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2		N	-0-			-0-
11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
*12		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			471		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.				213703							
KNIGHT, A. R. "B"				WELL #: 6	RRCID -> 212280	COMPL. DATE 09/08/2005	TOTAL DEPTH 4090	PERF. 3879	- 3890		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		821 N	821	-0-	-0-	821 3		N	-0-		44
02		686 N	686	-0-	-0-	686 3		N	-0-		44
03		818 N	818	-0-	-0-	818 3		N	-0-		44
04		806 N	806	-0-	-0-	806 3		N	-0-		44
05		790 N	790	-0-	-0-	790 3		N	-0-		44
06		780 N	701	-0-	-79	701 3		N	-0-		44
07		837 N	673	-0-	-164	673 3		N	-0-		44
08		775 N	586	-0-	-189	586 3		N	-0-		44
09		690 N	513	-0-	-177	513 3		N	-0-		44
10		682 N	395	-0-	-287	395 3		N	-0-		44
11		570 N	389	-0-	-181	389 3		N	-0-		44
*12		806 N	806	-0-	-0-	806 3		N	-0-		44
TOTAL GAS PROD:		7,984		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCNALLEN OIL CO., INC.				555040							
MASSEY, ROY				WELL #: 1	RRCID -> 161174	COMPL. DATE 09/20/1996	TOTAL DEPTH 4018	PERF. 3917	- 3920		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		620 N	326	-0-	-294	326 2		N	-0-		73
02		551 N	287	-0-	-264	287 2		N	-0-		73
03		465 N	282	-0-	-183	282 2		N	-0-		73
04		330 N	255	-0-	-75	255 2		N	-0-		73
05		310 N	253	-0-	-57	253 2		N	-0-		73
06		270 N	240	-0-	-30	240 2		N	-0-		73
07		279 N	227	-0-	-52	227 2		N	-0-		73
08		248 N	215	-0-	-33	215 2		N	-0-		73
09		240 N	191	-0-	-49	191 2		N	-0-		73
10		217 N	169	-0-	-48	169 2		N	-0-		73
11		210 N	146	-0-	-64	146 2		N	-0-		73
12		186 N	126	-0-	-60	126 2		N	-0-		73
TOTAL GAS PROD:		2,717		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GHOLSON				1	RRCID -> 164584	COMPL. DATE 08/25/1997	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3901	- 3904		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3034 X	3034	-0-	-0-	3034 2		N	-0-		109
02		3192 X	3192	-0-	-0-	3192 2		N	-0-		109
03		3476 X	3476	-0-	-0-	3476 2		N	-0-		109
04		3616 X	3616	-0-	-0-	3616 2		N	-0-		109
05		3600 X	3600	-0-	-0-	3600 2		N	-0-		109
06		3187 X	3187	-0-	-0-	3187 2		N	-0-		109
07		3287 X	3287	-0-	-0-	3287 2		N	-0-		109
08		3427 X	3427	-0-	-0-	3427 2		N	-0-		109
09		3437 X	3437	-0-	-0-	3437 2		N	-0-		109
10		3541 X	3541	-0-	-0-	3541 2		N	-0-		109
11		3436 X	3436	-0-	-0-	3436 2		N	-0-		109
*12		3396 X	3396	-0-	-0-	3396 2		N	-0-		109
TOTAL GAS PROD:		40,629		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PITZ (DUFFER)
MCNALLEN OIL CO., INC.
CALDWELL

//CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
//CONT.// 555040
WELL #: 5 RRCID -> 221388 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3836 - 3844

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2		N	-0-			169
02		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2		N	-0-			169
03		2294 N	2187	-0-	-107	-0-	2187	2		N	-0-			169
04		2250 N	1968	-0-	-282	-0-	1967	2	1 9	N	1			170
05		2263 N	1918	-0-	-345	-0-	1918	2		N	-0-			170
06		2130 N	1377	-0-	-753	-0-	1377	2		N	-0-			170
07		2046 N	1291	-0-	-755	-0-	1291	2		N	-0-			170
08		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2		N	-0-			170
09		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2		N	-0-			170
10		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2		N	-0-			170
11		2460 N	2254	-0-	-206	-0-	2254	2		N	-0-			170
12		2480 N	2139	-0-	-341	-0-	2139	2		N	-0-			170

TOTAL GAS PROD: 24,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CALDWELL

WELL #: 7 RRCID -> 241459 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3900 - 3950

01		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2		N	-0-			-0-
02		3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2		N	-0-			-0-
03		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2		N	-0-			-0-
04		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2		N	-0-			-0-
05		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2		N	-0-			-0-
06		2760 X	2311	-0-	-449	-0-	2311	2		N	-0-			-0-
07		2852 X	2164	-0-	-688	-0-	2164	2		N	-0-			-0-
08		4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2		N	-0-			-0-
09		4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2		N	-0-			-0-
10		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2		N	-0-			-0-
11		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2		N	-0-			-0-
*12		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX

ROBERSON J.

659782
WELL #: 1 RRCID -> 066040 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3893 - 3896

01		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-			-0-
02		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-			-0-
03		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-			-0-
04		840 N	24	-0-	-816	-0-	24	2		N	-0-			-0-
05		651 N	80	-0-	-571	-0-	80	2		N	-0-			-0-
06		780 N	34	-0-	-746	-0-	34	2		N	-0-			-0-
07		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
08		93 N	35	-0-	-58	-0-	35	2		N	-0-			-0-
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
10		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
11		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2		N	-0-			-0-
*12		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782									
KNIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	133575	COMPL. DATE	12/12/1989	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	4036 -	4044
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1712 2	11 9	N	10			89
02		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 2		N	-0-			89
03		1488 N	1046	-0-	-442	-0-	1046 2		N	-0-			89
04		1680 N	1367	-0-	-313	-0-	1367 2		N	-0-			89
05		1643 N	1003	-0-	-640	-0-	1003 2		N	-0-			89
06		1020 N	874	-0-	-146	-0-	874 2		N	-0-			89
07		1426 N	348	-0-	-1078	-0-	348 2		N	-0-			89
08		992 N	714	-0-	-278	-0-	714 2		N	-0-			89
09		870 N	798	-0-	-72	-0-	798 2		N	-0-			89
10		805 N	805	-0-	-0-	-0-	693 2	112 9	N	102	172 1		19
11		690 N	597	-0-	-93	-0-	597 2		N	-0-			19
12		837 N	417	-0-	-420	-0-	417 2		N	-0-			19
TOTAL GAS PROD:			11,218		TOTAL CONDENSATE PROD:					112			

DUGGAN-HARRELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	135543	COMPL. DATE	08/03/1990	TOTAL DEPTH	3978	PERF.	3886 -	3890
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

KNIGHT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	167732	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	4002	PERF.	3925 -	3940
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-			-0-
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-			-0-
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-			-0-
04	600 N	416	-0-	-184	-0-	-0-	416 2		N	-0-			-0-
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	428 2		N	-0-			-0-
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-			-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-			-0-
08	434 N	370	-0-	-64	-0-	-0-	370 2		N	-0-			-0-
09	390 N	366	-0-	-24	-0-	-0-	366 2		N	-0-			-0-
10	465 N	359	-0-	-106	-0-	-0-	359 2		N	-0-			-0-
11	360 N	341	-0-	-19	-0-	-0-	341 2		N	-0-			-0-
12	372 N	339	-0-	-33	-0-	-0-	339 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,876		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782								
PARKS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	170602	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3840 - 3854
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		930 N	919	-0-	-11	-0-	919 2		N	-0-		-0-
02		870 N	811	-0-	-59	-0-	811 2		N	-0-		-0-
03		930 N	790	-0-	-140	-0-	790 2		N	-0-		-0-
04		900 N	816	-0-	-84	-0-	816 2		N	-0-		-0-
05		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2		N	-0-		-0-
06		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2		N	-0-		-0-
07		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2		N	-0-		-0-
08		961 N	789	-0-	-172	-0-	789 2		N	-0-		-0-
09		900 N	887	-0-	-13	-0-	887 2		N	-0-		-0-
10		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2		N	-0-		-0-
11		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2		N	-0-		-0-
*12		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,602		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLOXOM UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173277	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	4053	PERF.	3892 - 3904
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		837 N	706	-0-	-131	-0-	706 2		N	-0-		-0-
02		754 N	728	-0-	-26	-0-	728 2		N	-0-		-0-
03		806 N	789	-0-	-17	-0-	789 2		N	-0-		-0-
04		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2		N	-0-		-0-
05		775 N	757	-0-	-18	-0-	757 2		N	-0-		-0-
06		750 N	590	-0-	-160	-0-	590 2		N	-0-		-0-
07		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2		N	-0-		-0-
08		744 N	648	-0-	-96	-0-	648 2		N	-0-		-0-
09		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2		N	-0-		-0-
10		775 N	674	-0-	-101	-0-	674 2		N	-0-		-0-
11		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2		N	-0-		-0-
12		744 N	719	-0-	-25	-0-	719 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,611		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FAMBRO "9"		WELL #:		1	RRCID ->	175698	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3870 - 3880
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 KNIGHT-GREENLEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193854 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 4129 PERF. 3876 - 3936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	180	-0-	-192	-0-	180	2		N	-0-			22
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			22
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			22
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			22
05	341 N	216	-0-	-125	-0-	216	2		N	-0-			22
06	300 N	136	-0-	-164	-0-	136	2		N	-0-			22
07	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2		N	-0-			22
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			22
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			22
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	263	2	10 9	N	9			31
11	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	2		N	-0-			31
12	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2		N	-0-			31
TOTAL GAS PROD:		2,915			TOTAL CONDENSATE PROD:				9				

SIKES "12" WELL #: 1 RRCID -> 200629 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3884 - 3890

01	403 N	334	-0-	-69	-0-	334	2		N	-0-			-0-
02	348 N	297	-0-	-51	-0-	297	2		N	-0-			-0-
03	341 N	303	-0-	-38	-0-	303	2		N	-0-			-0-
04	330 N	279	-0-	-51	-0-	279	2		N	-0-			-0-
05	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	2		N	-0-			-0-
06	300 N	255	-0-	-45	-0-	255	2		N	-0-			-0-
07	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2		N	-0-			-0-
08	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	2		N	-0-			-0-
09	270 N	230	-0-	-40	-0-	230	2		N	-0-			-0-
10	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2		N	-0-			-0-
11	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	2		N	-0-			-0-
12	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,127			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

FAMBRO "9" WELL #: 2 RRCID -> 207158 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3884 - 3900

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.//		659782							
STRIEGLER		WELL #:		2	RRCID ->	209110	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	4195	PERF. 3970 - 3980
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		651 N	650	-0-	-1	-0-	650 2	N	-0-		133
02		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2	N	-0-		133
03		651 N	638	-0-	-13	-0-	638 2	N	-0-		133
04		630 N	589	-0-	-41	-0-	589 2	N	-0-		133
05		651 N	608	-0-	-43	-0-	608 2	N	-0-		133
06		630 N	575	-0-	-55	-0-	575 2	N	-0-		133
07		620 N	559	-0-	-61	-0-	559 2	N	-0-		133
08		620 N	437	-0-	-183	-0-	437 2	N	-0-		133
09		570 N	412	-0-	-158	-0-	412 2	N	-0-		133
10		558 N	462	-0-	-96	-0-	462 2	N	-0-		133
11		420 N	326	-0-	-94	-0-	326 2	N	-0-		133
12		434 N	418	-0-	-16	-0-	418 2	N	-0-		133
TOTAL GAS PROD:		6,272		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROGERS, ED		WELL #:		5	RRCID ->	209223	COMPL. DATE	04/18/2005	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3912 - 3926
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		403 N	392	-0-	-11	-0-	392 2	N	-0-		28
02		435 N	369	-0-	-66	-0-	369 2	N	-0-		28
03		558 N	395	-0-	-163	-0-	395 2	N	-0-		28
04		390 N	386	-0-	-4	-0-	386 2	N	-0-		28
05		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2	N	-0-		28
06		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2	N	-0-		28
07		403 N	401	-0-	-2	-0-	401 2	N	-0-		28
08		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2	N	-0-		28
09		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2	N	-0-		28
10		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2	N	-0-		28
11		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2	N	-0-		28
12		403 N	395	-0-	-8	-0-	395 2	N	-0-		28
TOTAL GAS PROD:		4,725		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VICK "56"		WELL #:		1	RRCID ->	209991	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	4223	PERF. 4028 - 4072
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		620 N	490	-0-	-130	-0-	483 2	7 9	N	6	65
02		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-	65
03		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2		N	-0-	65
04		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		N	-0-	65
05		620 N	578	-0-	-42	-0-	578 2		N	-0-	65
06		570 N	565	-0-	-5	-0-	565 2		N	-0-	65
07		589 N	582	-0-	-7	-0-	579 2	3 9	N	3	68
08		589 N	566	-0-	-23	-0-	566 2		N	-0-	68
09		570 N	535	-0-	-35	-0-	535 2		N	-0-	68
10		589 N	544	-0-	-45	-0-	544 2		N	-0-	68
11		540 N	519	-0-	-21	-0-	519 2		N	-0-	68
12		558 N	538	-0-	-20	-0-	538 2		N	-0-	68
TOTAL GAS PROD:		6,668		TOTAL CONDENSATE PROD:		9					

PITZ (DUFFER)
PETEX
CRUDINGTON "13"

//CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
//CONT.// 659782
WELL #: 1 RRCID -> 211991 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 3972 - 3976

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-	1	5	46
02		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-			46
03		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-			46
04		720 N	170	-0-	-550	-0-	170	2		N	-0-			46
05		713 N	232	-0-	-481	-0-	232	2		N	-0-			46
06		540 N	345	-0-	-195	-0-	345	2		N	-0-			46
07		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			46
08		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-			46
09		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-			46
10		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-			46
11		540 N	418	-0-	-122	-0-	418	2		N	-0-			46
12		496 N	433	-0-	-63	-0-	433	2		N	-0-			46
TOTAL GAS PROD:			5,456	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

VICK "56"

WELL #: 2 RRCID -> 213055 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4018 - 4046

01		589 N	546	-0-	-43	-0-	546	2		N	-0-			-0-
02		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-			-0-
03		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			-0-
04		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			-0-
05		558 N	537	-0-	-21	-0-	537	2		N	-0-			-0-
06		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-			-0-
07		589 N	569	-0-	-20	-0-	569	2		N	-0-			-0-
08		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-			-0-
09		570 N	505	-0-	-65	-0-	505	2		N	-0-			-0-
10		558 N	519	-0-	-39	-0-	519	2		N	-0-			-0-
11		540 N	499	-0-	-41	-0-	499	2		N	-0-			-0-
12		527 N	499	-0-	-28	-0-	499	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,420	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

CRUDINGTON "13"

WELL #: 2 RRCID -> 214872 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3888 - 3907

01		744 N	246	-0-	-498	-0-	246	2		N	-0-			-0-
02		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-			-0-
03		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-			-0-
04		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
05		589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-
06		720 N	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-			-0-
07		248 N	82	-0-	-166	-0-	82	2		N	-0-			-0-
08		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-
09		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-			-0-
10		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-
11		240 N	8	-0-	-232	-0-	8	2		N	-0-			-0-
12		496 N	6	-0-	-490	-0-	6	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,919	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 FAMBROUGH, W. WELL #: 10 RRCID -> 214873 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3900 - 3914

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1271 N	1089	-0-	-182	-0-	1089 2		N	-0-			9
02		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2		N	-0-			9
03		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2		N	-0-			9
04		1050 N	1047	-0-	-3	-0-	1047 2		N	-0-			9
05		1147 N	1061	-0-	-86	-0-	1061 2		N	-0-			9
06		1050 N	993	-0-	-57	-0-	993 2		N	-0-			9
07		1085 N	993	-0-	-92	-0-	993 2		N	-0-			9
08		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 2		N	-0-			9
09		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2		N	-0-			9
10		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 2		N	-0-			9
11		1350 N	1169	-0-	-181	-0-	1169 2		N	-0-			9
12		1271 N	1160	-0-	-111	-0-	1160 2		N	-0-			9
TOTAL GAS PROD:			13,564				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JOHNSON "12" WELL #: 1 RRCID -> 215859 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3960 - 4050

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			106
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
06		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-			106
07		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		N	-0-			106
08		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		N	-0-			106
09		450 N	122	-0-	-328	-0-	122 2		N	-0-			106
10		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			106
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			106
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			106
TOTAL GAS PROD:			1,400				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

VICK "56" WELL #: 3 RRCID -> 217018 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 4234 PERF. 4001 - 4040

01		744 N	519	-0-	-225	-0-	519 2		N	-0-			-0-
02		667 N	500	-0-	-167	-0-	500 2		N	-0-			-0-
03		589 N	563	-0-	-26	-0-	563 2		N	-0-			-0-
04		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-			-0-
05		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2		N	-0-			-0-
06		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2		N	-0-			-0-
07		744 N	720	-0-	-24	-0-	720 2		N	-0-			-0-
08		713 N	686	-0-	-27	-0-	686 2		N	-0-			-0-
09		690 N	649	-0-	-41	-0-	649 2		N	-0-			-0-
10		713 N	688	-0-	-25	-0-	688 2		N	-0-			-0-
11		660 N	643	-0-	-17	-0-	643 2		N	-0-			-0-
12		682 N	640	-0-	-42	-0-	640 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,760				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 ROGERS, ED WELL #: 6 RRCID -> 217689 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3955 - 3980

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		279 N	13	-0-	-266	-0-	13	2		N	-0-			54
02		261 N	1	-0-	-260	-0-	1	2		N	-0-			54
03		248 N	125	-0-	-123	-0-	125	2		N	-0-			54
04		13 N	6	-0-	-7	-0-	6	2		N	-0-			54
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			54
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			54
07		6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2		N	-0-			54
08		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			54
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			54
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			54
*12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			54
TOTAL GAS PROD:			199											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KNIGHT, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 217815 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 4068 PERF. 3876 - 3940

01		713 N	645	-0-	-68	-0-	645	2		N	-0-			-0-
02		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-			-0-
03		682 N	624	-0-	-58	-0-	624	2		N	-0-			-0-
04		630 N	580	-0-	-50	-0-	580	2		N	-0-			-0-
05		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		N	-0-			-0-
06		600 N	592	-0-	-8	-0-	592	2		N	-0-			-0-
07		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-			-0-
08		744 N	600	-0-	-144	-0-	600	2		N	-0-			-0-
09		600 N	571	-0-	-29	-0-	571	2		N	-0-			-0-
10		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-			-0-
11		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-			-0-
*12		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,533											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DUNCAN "36" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217885 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3930 - 3956

01		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2		N	-0-			-0-
02		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2		N	-0-			-0-
03		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2		N	-0-			-0-
04		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2		N	-0-			-0-
05		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2		N	-0-			-0-
06		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2		N	-0-			-0-
07		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2		N	-0-			-0-
08		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2		N	-0-			-0-
09		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2		N	-0-			-0-
10		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		N	-0-			-0-
11		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2		N	-0-			-0-
*12		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,835											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 STRIEGLER "9" WELL #: 1 RRCID -> 219843 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3880 - 3944

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		837 N	525	-0-	-312	-0-		525	2		N	-0-			126	
02		667 N	457	-0-	-210	-0-		457	2		N	-0-			126	
03		589 N	472	-0-	-117	-0-		472	2		N	-0-			126	
04		510 N	429	-0-	-81	-0-		429	2		N	-0-			126	
05		496 N	442	-0-	-54	-0-		414	2	28 9	N	25			151	
06		450 N	358	-0-	-92	-0-		358	2		N	-0-			151	
07		434 N	345	-0-	-89	-0-		345	2		N	-0-			151	
08		868 N	868	-0-	-0-	-0-		868	2		N	-0-			151	
09		734 N	734	-0-	-0-	-0-		734	2		N	-0-			151	
10		637 N	637	-0-	-0-	-0-		637	2		N	-0-			151	
11		840 N	462	-0-	-378	-0-		462	2		N	-0-			151	
12		744 N	706	-0-	-38	-0-		706	2		N	-0-			151	
TOTAL GAS PROD:			6,435												TOTAL CONDENSATE PROD:	25

CURRY HEIRS "2" WELL #: 1 RRCID -> 221405 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3866 - 3941

01		880 N	880	-0-	-0-	-0-		880	2		N	-0-			-0-	
02		812 N	803	-0-	-9	-0-		803	2		N	-0-			-0-	
03		868 N	858	-0-	-10	-0-		858	2		N	-0-			-0-	
04		840 N	833	-0-	-7	-0-		833	2		N	-0-			-0-	
05		868 N	868	-0-	-0-	-0-		868	2		N	-0-			-0-	
06		845 N	845	-0-	-0-	-0-		845	2		N	-0-			-0-	
07		868 N	806	-0-	-62	-0-		806	2		N	-0-			-0-	
08		868 N	616	-0-	-252	-0-		616	2		N	-0-			-0-	
09		840 N	335	-0-	-505	-0-		335	2		N	-0-			-0-	
10		862 N	862	-0-	-0-	-0-		862	2		N	-0-			-0-	
11		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-		1063	2		N	-0-			-0-	
*12		845 N	845	-0-	-0-	-0-		845	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			9,614												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CONNALLY "25" WELL #: 1 RRCID -> 222139 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 4044 PERF. 3824 - 3852

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PITZ (DUFFER)
PETEX
KNIGHT "25"

//CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
//CONT.// 659782
WELL #: 1 RRCID -> 227130 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4060 - 4100

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14560 X	8278	-0-	-6282	-0-	8278	2	N	-0-			52
02	8822 X	8822	-0-	-0-	-0-	8822	2	N	-0-			52
03	7130 X	6210	-0-	-920	-0-	6210	2	N	-0-			52
04	8010 X	3870	-0-	-4140	-0-	3870	2	N	-0-			52
05	9424 X	2982	-0-	-6442	-0-	2982	2	N	-0-			52
06	9120 X	2280	-0-	-6840	-0-	2280	2	N	-0-			52
07	9424 X	5995	-0-	-3429	-0-	5995	2	N	-0-			52
08	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2	N	-0-			52
09	3870 X	3678	-0-	-192	-0-	3678	2	N	-0-			52
10	4185 X	3275	-0-	-910	-0-	3275	2	N	-0-			52
11	4050 X	2557	-0-	-1493	-0-	2557	2	N	-0-			52
12	4185 X	1821	-0-	-2364	-0-	1821	2	N	-0-			52
TOTAL GAS PROD:		55,750										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMBRO, SAM UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 236439 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3930 - 3942

01	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2	N	-0-			-0-
02	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2	N	-0-			-0-
03	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2	N	-0-			-0-
04	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2	N	-0-			-0-
05	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2	N	-0-			-0-
06	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2	N	-0-			-0-
07	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2	N	-0-			-0-
08	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2	N	-0-			-0-
09	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2	N	-0-			-0-
10	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2	N	-0-			-0-
11	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2	N	-0-			-0-
*12	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,406										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN "36" UNIT

WELL #: 2 RRCID -> 236636 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3952 - 3970

01	1240 N	1214	-0-	-26	-0-	1214	2	N	-0-			61
02	1160 N	1127	-0-	-33	-0-	1127	2	N	-0-			61
03	1209 N	1196	-0-	-13	-0-	1196	2	N	-0-			61
04	1170 N	1152	-0-	-18	-0-	1152	2	N	-0-			61
05	1209 N	1179	-0-	-30	-0-	1179	2	N	-0-			61
06	1170 N	1127	-0-	-43	-0-	1127	2	N	-0-			61
07	1178 N	1163	-0-	-15	-0-	1163	2	N	-0-			61
08	1178 N	1149	-0-	-29	-0-	1149	2	N	-0-			61
09	1140 N	1042	-0-	-98	-0-	1042	2	N	-0-			61
10	1178 N	878	-0-	-300	-0-	878	2	N	-0-			61
11	1110 N	639	-0-	-471	-0-	639	2	N	-0-			61
12	1085 N	229	-0-	-856	-0-	229	2	N	-0-			61
TOTAL GAS PROD:		12,095										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PETEX		//CONT.//		659782										
HAYNIE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	236639	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	3890 - 3906		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEAD "58"		WELL #:		1	RRCID ->	236733	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	3888 - 3902		
01	1891 N	1424	-0-	-467	-0-	1424	2		N	-0-		41		
02	1044 N	553	-0-	-491	-0-	553	2		N	-0-		41		
03	1178 N	34	-0-	-1144	-0-	34	2		N	-0-		41		
04	1380 N	375	-0-	-1005	-0-	375	2		N	-0-		41		
05	589 N	290	-0-	-299	-0-	290	2		N	-0-		41		
06	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2		N	-0-		41		
07	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2		N	-0-		41		
08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2		N	-0-		41		
09	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2		N	-0-		41		
10	1085 N	903	-0-	-182	-0-	903	2		N	-0-		41		
11	1230 N	69	-0-	-1161	-0-	69	2		N	-0-		41		
12	1364 N	351	-0-	-1013	-0-	351	2		N	-0-		41		
TOTAL GAS PROD:		8,694				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KNIGHT "26" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	236739	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	4085	PERF.	3884 - 3894		
01	1240 N	1194	-0-	-46	-0-	1194	2		N	-0-		50		
02	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		N	-0-		50		
03	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1165	2	7 9	N	-0-	6	56		
04	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-		56		
05	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2		N	-0-		56		
06	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2		N	-0-		56		
07	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2		N	-0-		56		
08	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2		N	-0-		56		
09	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2		N	-0-		56		
10	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2		N	-0-		56		
11	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2		N	-0-		56		
*12	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2		N	-0-		56		
TOTAL GAS PROD:		17,384				TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

OIL AND GAS DIVISION

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782								
PARKS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	236811	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	4066	PERF. 3878 - 3890	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		496 N	345	-0-	-151	-0-	345 2		N	-0-		32
02		435 N	327	-0-	-108	-0-	327 2		N	-0-		32
03		434 N	335	-0-	-99	-0-	335 2		N	-0-		32
04		330 N	296	-0-	-34	-0-	296 2		N	-0-		32
05		341 N	283	-0-	-58	-0-	283 2		N	-0-		32
06		330 N	176	-0-	-154	-0-	176 2		N	-0-		32
07		310 N	13	-0-	-297	-0-	13 2		N	-0-		32
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		32
09		180 N	70	-0-	-110	-0-	70 2		N	-0-		32
10		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-		32
11		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-		32
*12		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-		32
TOTAL GAS PROD:		2,443		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONNALLY "25"		WELL #:		2	RRCID ->	236843	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	4022	PERF. 3844 - 3890	
01		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2		N	-0-		43
02		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 2		N	-0-		43
03		992 N	850	-0-	-142	-0-	850 2		N	-0-		43
04		1020 N	417	-0-	-603	-0-	417 2		N	-0-		43
05		992 N	162	-0-	-830	-0-	162 2		N	-0-		43
06		810 N	405	-0-	-405	-0-	405 2		N	-0-		43
07		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-		43
08		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-		43
09		420 N	381	-0-	-39	-0-	381 2		N	-0-		43
10		465 N	363	-0-	-102	-0-	363 2		N	-0-		43
11		420 N	377	-0-	-43	-0-	377 2		N	-0-		43
12		403 N	315	-0-	-88	-0-	315 2		N	-0-		43
TOTAL GAS PROD:		6,152		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KNIGHT "58" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	236884	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	4117	PERF. 3876 - 3930	
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		11
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-		11
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
04		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-		11
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		11
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		11
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		11
09		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-		11
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
12		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		11
TOTAL GAS PROD:		89		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.//		659782									
STRIEGLER		WELL #:		3	RRCID ->	236949	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	3903 - 3964	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		744 N	690	-0-	-54	-0-	690 2		N	-0-			11
02		667 N	642	-0-	-25	-0-	642 2		N	-0-			11
03		713 N	687	-0-	-26	-0-	687 2		N	-0-			11
04		660 N	658	-0-	-2	-0-	658 2		N	-0-			11
05		682 N	656	-0-	-26	-0-	656 2		N	-0-			11
06		660 N	626	-0-	-34	-0-	626 2		N	-0-			11
07		682 N	621	-0-	-61	-0-	621 2		N	-0-			11
08		651 N	455	-0-	-196	-0-	455 2		N	-0-			11
09		630 N	528	-0-	-102	-0-	528 2		N	-0-			11
10		620 N	508	-0-	-112	-0-	508 2		N	-0-			11
11		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-			11
12		558 N	459	-0-	-99	-0-	459 2		N	-0-			11
TOTAL GAS PROD:			7,000				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MARTIN "3400"		WELL #:		1	RRCID ->	238039	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	3814 - 3824	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613 2		N	-0-			123
02		2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2393 2		N	-0-			123
03		2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2499 2		N	-0-			123
04		2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	2238 2		N	-0-			123
05		2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2234 2		N	-0-			123
06		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115 2		N	-0-			123
07		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109 2		N	-0-			123
08		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 2		N	-0-			123
09		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231 2		N	-0-			123
10		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015 2		N	-0-			123
11		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060 2		N	-0-			123
*12		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 2		N	-0-			123
TOTAL GAS PROD:			26,299				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KNIGHT		WELL #:		2	RRCID ->	239999	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	4127	PERF.	3922 - 3976	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2139 N	1880	-0-	-259	-0-	1880 2		N	-0-			-0-
02		2030 N	1734	-0-	-296	-0-	1734 2		N	-0-			-0-
03		1984 N	1792	-0-	-192	-0-	1792 2		N	-0-			-0-
04		1830 N	1591	-0-	-239	-0-	1591 2		N	-0-			-0-
05		1860 N	1342	-0-	-518	-0-	1342 2		N	-0-			-0-
06		1740 N	888	-0-	-852	-0-	888 2		N	-0-			-0-
07		1643 N	770	-0-	-873	-0-	770 2		N	-0-			-0-
08		1333 N	342	-0-	-991	-0-	342 2		N	-0-			-0-
09		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-			-0-
10		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2		N	-0-			-0-
11		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2		N	-0-			-0-
12		930 N	551	-0-	-379	-0-	551 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,576				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.//		659782							
FERROL SIKES "1"		WELL #:		1	RRCID ->	241274	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	4087	PERF. 3860 - 3936
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2	N	-0-			95
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	N	-0-			95
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2	N	-0-			95
04	270 N	265	-0-	-5	-0-	265 2	N	-0-			95
05	279 N	258	-0-	-21	-0-	258 2	N	-0-			95
06	270 N	243	-0-	-27	-0-	243 2	N	-0-			95
07	279 N	245	-0-	-34	-0-	245 2	N	-0-			95
08	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 2	N	-0-			95
09	240 N	236	-0-	-4	-0-	236 2	N	-0-			95
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2	N	-0-			95
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2	N	-0-			95
12	248 N	247	-0-	-1	-0-	247 2	N	-0-			95
TOTAL GAS PROD:		3,059		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TOMLIN "2036" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	241277	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	4192	PERF. 3994 - 4108
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1767 N	1370	-0-	-397	-0-	1367 2	3 9	N	3		147
02	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077 2		N	-0-		147
03	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 2		N	-0-		147
04	1320 N	1269	-0-	-51	-0-	1269 2		N	-0-		147
05	2170 N	1661	-0-	-509	-0-	1661 2		N	-0-		147
06	1590 N	1379	-0-	-211	-0-	1379 2		N	-0-		147
07	1302 N	1160	-0-	-142	-0-	1160 2		N	-0-		147
08	1674 N	1414	-0-	-260	-0-	1414 2		N	-0-		147
09	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 2		N	-0-		147
10	1147 N	197	-0-	-950	-0-	197 2		N	-0-		147
11	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 2		N	-0-		147
12	1519 N	1354	-0-	-165	-0-	1354 2		N	-0-		147
TOTAL GAS PROD:		16,419		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

WINSTON "2037"		WELL #:		1	RRCID ->	241280	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	4144	PERF. 3904 - 4010
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 2		N	-0-		22
02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2		N	-0-		22
03	279 N	93	-0-	-186	-0-	93 2		N	-0-		22
04	930 N	673	-0-	-257	-0-	673 2		N	-0-		22
05	1085 N	912	-0-	-173	-0-	912 2		N	-0-		22
06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2		N	-0-		22
07	682 N	376	-0-	-306	-0-	376 2		N	-0-		22
08	899 N	537	-0-	-362	-0-	537 2		N	-0-		22
09	1050 N	896	-0-	-154	-0-	896 2		N	-0-		22
10	372 N	209	-0-	-163	-0-	209 2		N	-0-		22
11	510 N	56	-0-	-454	-0-	56 2		N	-0-		22
12	930 N	72	-0-	-858	-0-	72 2		N	-0-		22
TOTAL GAS PROD:		6,868		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.//		659782									
TUCKER "8" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	241449	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	4076	PERF. 3872 - 3910		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHAW "13" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	242534	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	4081	PERF. 3876 - 3982	
01	1023 N	957	-0-	-66	-0-	957	2		N	-0-		71
02	899 N	894	-0-	-5	-0-	894	2		N	-0-		71
03	961 N	927	-0-	-34	-0-	927	2		N	-0-		71
04	930 N	294	-0-	-636	-0-	294	2		N	-0-		71
05	961 N	174	-0-	-787	-0-	174	2		N	-0-		71
06	900 N	175	-0-	-725	-0-	175	2		N	-0-		71
07	310 N	251	-0-	-59	-0-	251	2		N	-0-		71
08	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2		N	-0-		71
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-		71
10	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-		71
11	1140 N	871	-0-	-269	-0-	871	2		N	-0-		71
*12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2		N	-0-		71
TOTAL GAS PROD:		8,091				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PARKER "1" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	244553	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	4138	PERF. 3910 - 3996	
01	527 N	325	-0-	-202	-0-	325	2		N	-0-		27
02	580 N	527	-0-	-53	-0-	527	2		N	-0-		27
03	403 N	199	-0-	-204	-0-	199	2		N	-0-		27
04	300 N	3	-0-	-297	-0-	3	2		N	-0-		27
05	558 N	23	-0-	-535	-0-	23	2		N	-0-		27
06	180 N	3	-0-	-177	-0-	3	2		N	-0-		27
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-		27
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-		27
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		27
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-		27
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-		27
*12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-		27
TOTAL GAS PROD:		1,382				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PITZ (DUFFER)
PETEX
WATERS "13"

//CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
//CONT.// 659782
WELL #: 1 RRCID -> 245558 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 3928 - 3948

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		465 N	236	-0-	-229	-0-	236	2	N	-0-			142
02		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-			142
03		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2	N	-0-			142
04		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-			142
05		589 N	412	-0-	-177	-0-	412	2	N	-0-			142
06		450 N	401	-0-	-49	-0-	401	2	N	-0-			142
07		434 N	317	-0-	-117	-0-	317	2	N	-0-			142
08		403 N	184	-0-	-219	-0-	184	2	N	-0-			142
09		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-			142
10		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-			142
11		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-			142
12		465 N	358	-0-	-107	-0-	358	2	N	-0-			142

TOTAL GAS PROD: 4,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMBRO "38"

WELL #: 1 RRCID -> 245560 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3946 - 3992

01		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2	N	-0-			23
02		1015 N	996	-0-	-19	-0-	996	2	N	-0-			23
03		1085 N	1066	-0-	-19	-0-	1066	2	N	-0-			23
04		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2	N	-0-			23
05		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2	N	-0-			23
06		1020 N	983	-0-	-37	-0-	983	2	N	-0-			23
07		1054 N	1046	-0-	-8	-0-	1046	2	N	-0-			23
08		1054 N	1040	-0-	-14	-0-	1040	2	N	-0-			23
09		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2	N	-0-			23
10		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2	N	-0-			23
11		1020 N	1001	-0-	-19	-0-	1001	2	N	-0-			23
*12		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2	N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 12,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLAS "3399"

WELL #: 1 RRCID -> 247743 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3908 - 3992

01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.//		659782							
VICK, FLOYD RAY		WELL #:		3	RRCID ->	248279	COMPL. DATE	04/15/2009	TOTAL DEPTH	4306	PERF. 4042 - 4100
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2015 N	1869	-0-	-146	-0-	1869 2	N	-0-		-0-
02		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 2	N	-0-		-0-
03		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886 2	N	-0-		-0-
04		1800 N	1795	-0-	-5	-0-	1795 2	N	-0-		-0-
05		1953 N	1668	-0-	-285	-0-	1668 2	N	-0-		-0-
06		1830 N	1764	-0-	-66	-0-	1764 2	N	-0-		-0-
07		1860 N	1792	-0-	-68	-0-	1792 2	N	-0-		-0-
08		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715 2	N	-0-		-0-
09		1770 N	1725	-0-	-45	-0-	1725 2	N	-0-		-0-
10		1798 N	1750	-0-	-48	-0-	1750 2	N	-0-		-0-
11		1650 N	1639	-0-	-11	-0-	1639 2	N	-0-		-0-
12		1798 N	1678	-0-	-120	-0-	1678 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,103		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VICK, FLOYD RAY		WELL #:		4	RRCID ->	255439	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 4016 - 4066
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2480 N	951	-0-	-1529	-0-	951 2	N	-0-		-0-
02		2088 N	1596	-0-	-492	-0-	1596 2	N	-0-		-0-
03		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005 2	N	-0-		-0-
04		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 2	N	-0-		-0-
05		1705 N	819	-0-	-886	-0-	819 2	N	-0-		-0-
06		1950 N	1365	-0-	-585	-0-	1365 2	N	-0-		-0-
07		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158 2	N	-0-		-0-
08		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2	N	-0-		-0-
09		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875 2	N	-0-		-0-
10		2170 N	1497	-0-	-673	-0-	1497 2	N	-0-		-0-
11		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 2	N	-0-		-0-
12		1953 N	1733	-0-	-220	-0-	1733 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,975		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HODGES-FAMBROUGH "35"		WELL #:		1	RRCID ->	260351	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3856 - 3884
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1085 N	978	-0-	-107	-0-	978 2	N	-0-		54
02		957 N	921	-0-	-36	-0-	921 2	N	-0-		54
03		992 N	979	-0-	-13	-0-	979 2	N	-0-		54
04		960 N	907	-0-	-53	-0-	907 2	N	-0-		54
05		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	879 2	N	113		167
06		960 N	820	-0-	-140	-0-	820 2	N	-0-		167
07		930 N	818	-0-	-112	-0-	818 2	N	-0-		167
08		992 N	800	-0-	-192	-0-	800 2	N	-0-		167
09		810 N	760	-0-	-50	-0-	760 2	N	-0-		167
10		806 N	771	-0-	-35	-0-	771 2	N	-0-		167
11		780 N	655	-0-	-125	-0-	655 2	N	-0-		167
12		775 N	715	-0-	-60	-0-	715 2	N	-0-		167
TOTAL GAS PROD:		10,127		TOTAL CONDENSATE PROD:		113					

OIL AND GAS DIVISION

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PETEX		//CONT.//		659782										
DUGGAN-FAMBRO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	260352	COMPL. DATE	06/16/2011	TOTAL DEPTH	4121	PERF. 3932 -	3980		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-			-0-
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-			-0-
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-			-0-
04	900 N	867	-0-	-33	-0-	867	2			N	-0-			-0-
05	930 N	253	-0-	-677	-0-	253	2			N	-0-			-0-
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-			-0-
07	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-			-0-
08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-			-0-
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-			-0-
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-			-0-
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-			-0-
*12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,976		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MARTIN-WARD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	261294	COMPL. DATE	09/07/2011	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 3930 -	3974	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GRUNINGER "10" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	261628	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 3905 -	3920	
01	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-	69	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	
03	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-	69	
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-	69	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-	69	
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-	69	
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-	69	
09	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-	63	
10	124 N	34	-0-	-90	-0-	34	2			N	-0-	63	
11	90 N	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-	63	
12	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-	63	
TOTAL GAS PROD:		762		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PETEX		//CONT.// 659782												
ROBERSON J.		WELL #: 2		RRCID -> 261662		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3822 - 3910						
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
02		2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-			-0-
03		7	N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
04		8	N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
05		1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				9				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

BLANTON "25"		WELL #: 1		RRCID -> 261784		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3930 - 3982						
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			20	
02	14	N	-0-	-0-	-1	-0-	13	2	N	-0-			20	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			27	
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			27	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
TOTAL GAS PROD:				13				TOTAL CONDENSATE PROD:						7

JOHNNIE DYE "29"		WELL #: 1		RRCID -> 262785		COMPL. DATE 02/02/2012		TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3882 - 3922						
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-			20	
02	29	N	11	-0-	-18	-0-	11	2	N	-0-			20	
03	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2	N	-0-			20	
04	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2	N	-0-			20	
05	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2	N	-0-			20	
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			20	
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			20	
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			20	
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			20	
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			20	
11	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2	N	-0-			20	
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			20	
TOTAL GAS PROD:				130				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.// 659782										
MILES "26" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262789		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3892 - 3904				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 2		N	-0-			22
02	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2		N	-0-			22
03	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 2		N	-0-			22
04	1290 N	1171	-0-	-119	-0-	1171 2		N	-0-			22
05	1333 N	1024	-0-	-309	-0-	1024 2		N	-0-			22
06	1290 N	886	-0-	-404	-0-	886 2		N	-0-			22
07	1209 N	839	-0-	-370	-0-	839 2		N	-0-			22
08	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2		N	-0-			22
09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2		N	-0-			22
10	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2		N	-0-			22
11	1050 N	901	-0-	-149	-0-	901 2		N	-0-			22
12	1116 N	835	-0-	-281	-0-	835 2		N	-0-			22
TOTAL GAS PROD:		13,734		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURNELLE "6"		WELL #: 1		RRCID -> 263395		COMPL. DATE 03/14/2012		TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3916 - 3952				
01	496 N	321	-0-	-175	-0-	321 2		N	-0-			53
02	435 N	262	-0-	-173	-0-	262 2		N	-0-			53
03	372 N	242	-0-	-130	-0-	242 2		N	-0-			53
04	300 N	180	-0-	-120	-0-	180 2		N	-0-			53
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			53
06	240 N	116	-0-	-124	-0-	116 2		N	-0-			53
07	186 N	126	-0-	-60	-0-	126 2		N	-0-			53
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-			53
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-			53
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-			53
11	240 N	158	-0-	-82	-0-	158 2		N	-0-			53
12	403 N	134	-0-	-269	-0-	134 2		N	-0-			53
TOTAL GAS PROD:		2,401		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARRELL "4" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265304		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3900 - 3914				
01	651 N	438	-0-	-213	-0-	438 2		N	-0-			-0-
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		N	-0-			-0-
03	682 N	221	-0-	-461	-0-	221 2		N	-0-			-0-
04	420 N	150	-0-	-270	-0-	150 2		N	-0-			-0-
05	558 N	85	-0-	-473	-0-	85 2		N	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 2		N	-0-			-0-
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-			-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-			-0-
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-			-0-
11	330 N	287	-0-	-43	-0-	287 2		N	-0-			-0-
*12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,052		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PITZ (DUFFER)
PETEX
JOHNNIE DYE "28"

//CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
//CONT.// 659782

WELL #: 2 RRCID -> 267510 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 3941 PERF. 3800 - 3848

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			-0-
02		339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-
03		372 N	314	-0-	-58	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-
04		390 N	276	-0-	-114	-0-	-0-	276	2		N	-0-			-0-
05		372 N	91	-0-	-281	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
06		300 N	291	-0-	-9	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-
07		381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-
08		514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			-0-
09		300 N	194	-0-	-106	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
10		372 N	28	-0-	-344	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
11		510 N	157	-0-	-353	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
*12		218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTESSON '4'

WELL #: 1 RRCID -> 269363 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 4097 PERF. 3902 - 3968

01		941 N	941	-0-	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-			-0-
02		903 N	903	-0-	-0-	-0-	-0-	903	2		N	-0-			-0-
03		1023 N	998	-0-	-25	-0-	-0-	998	2		N	-0-			-0-
04		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	1003	2		N	-0-			-0-
05		994 N	994	-0-	-0-	-0-	-0-	994	2		N	-0-			-0-
06		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	-0-	1045	2		N	-0-			-0-
07		1023 N	675	-0-	-348	-0-	-0-	675	2		N	-0-			-0-
08		992 N	803	-0-	-189	-0-	-0-	803	2		N	-0-			-0-
09		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	-0-	1146	2		N	-0-			-0-
10		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	-0-	1043	2		N	-0-			-0-
11		818 N	818	-0-	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-			-0-
12		1178 N	1043	-0-	-135	-0-	-0-	1043	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY HEIRS '3'

WELL #: 1 RRCID -> 269366 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3920 - 3940

01		806 N	706	-0-	-100	-0-	-0-	706	2		N	-0-			-0-
02		648 N	648	-0-	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-			-0-
03		899 N	678	-0-	-221	-0-	-0-	678	2		N	-0-			-0-
04		690 N	650	-0-	-40	-0-	-0-	650	2		N	-0-			-0-
05		682 N	633	-0-	-49	-0-	-0-	633	2		N	-0-			-0-
06		660 N	645	-0-	-15	-0-	-0-	645	2		N	-0-			-0-
07		682 N	642	-0-	-40	-0-	-0-	642	2		N	-0-			-0-
08		655 N	655	-0-	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-			-0-
09		660 N	308	-0-	-352	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-
10		651 N	407	-0-	-244	-0-	-0-	407	2		N	-0-			-0-
11		837 N	837	-0-	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-			-0-
*12		583 N	583	-0-	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 COOPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273548 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3950 - 3980

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2	N	-0-			-0-
02		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2	N	-0-			-0-
03		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2	N	-0-			-0-
04		1260 N	714	-0-	-546	-0-	714	2	N	-0-			-0-
05		1395 N	320	-0-	-1075	-0-	320	2	N	-0-			-0-
06		1110 N	571	-0-	-539	-0-	571	2	N	-0-			-0-
07		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2	N	-0-			-0-
08		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2	N	-0-			-0-
09		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2	N	-0-			-0-
10		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2	N	-0-			-0-
11		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2	N	-0-			-0-
*12		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC. 735231
 HARE WELL #: 1 RRCID -> 243259 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4143 PERF. 3892 - 3930

01		434 N	427	-0-	-7	-0-	427	2	N	-0-			23
02		406 N	405	-0-	-1	-0-	405	2	N	-0-			23
03		434 N	370	-0-	-64	-0-	370	2	N	-0-			23
04		420 N	412	-0-	-8	-0-	412	2	N	-0-			23
05		434 N	418	-0-	-16	-0-	418	2	N	-0-			23
06		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-			23
07		434 N	402	-0-	-32	-0-	402	2	N	-0-			23
08		403 N	384	-0-	-19	-0-	384	2	N	-0-			23
09		360 N	350	-0-	-10	-0-	350	2	N	-0-			23
10		403 N	384	-0-	-19	-0-	384	2	N	-0-			23
11		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-			23
12		372 N	353	-0-	-19	-0-	353	2	N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 4,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAFARI RESOURCES, LLC 743194
 THOMPSON-GREENLEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163556 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3862 - 3872

01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
SAFARI RESOURCES, LLC //CONT.// 743194
HEAD '15' WELL #: 2 RRCID -> 221529 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 4035 PERF. 3893 - 3936

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		496 N	424	-0-	-72	-0-	410	2	14	9	N	13		190
02		464 N	395	-0-	-69	-0-	391	2	4	9	N	4		194
03		496 N	387	-0-	-109	-0-	383	2	4	9	N	4	179 1	19
04		420 N	345	-0-	-75	-0-	335	2	10	9	N	9		28
05		434 N	355	-0-	-79	-0-	354	2	1	9	N	1		29
06		360 N	342	-0-	-18	-0-	329	2	13	9	N	12		41
07		372 N	346	-0-	-26	-0-	340	2	6	9	N	5		46
08		355 N	355	-0-	-0-	-0-	347	2	8	9	N	7		53
09		339 N	339	-0-	-0-	-0-	335	2	4	9	N	4		57
10		346 N	346	-0-	-0-	-0-	336	2	10	9	N	9		66
11		330 N	330	-0-	-0-	-0-	324	2	6	9	N	5		71
*12		348 N	348	-0-	-0-	-0-	329	2	19	9	N	17		88
TOTAL GAS PROD:			4,312				TOTAL CONDENSATE PROD:					90		

HEAD "B" WELL #: 3 RRCID -> 237190 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3898 - 3920

01		496 N	410	-0-	-86	-0-	410	2			N	-0-		33
02		435 N	391	-0-	-44	-0-	391	2			N	-0-		33
03		465 N	383	-0-	-82	-0-	383	2			N	-0-		33
04		390 N	335	-0-	-55	-0-	335	2			N	-0-		33
05		403 N	353	-0-	-50	-0-	353	2			N	-0-		33
06		360 N	329	-0-	-31	-0-	329	2			N	-0-		33
07		341 N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-		33
08		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-		33
09		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-		33
10		341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-		33
11		330 N	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-		33
12		341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-		33
TOTAL GAS PROD:			4,212				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550
DENNEY WELL #: 1 RRCID -> 203523 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4008 - 4014

01		310 N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-		41
02		348 N	316	-0-	-32	-0-	316	2			N	-0-		41
03		434 N	218	-0-	-216	-0-	218	2			N	-0-		41
04		300 N	253	-0-	-47	-0-	253	2			N	-0-		41
05		341 N	162	-0-	-179	-0-	162	2			N	-0-		41
06		210 N	159	-0-	-51	-0-	159	2			N	-0-		41
07		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-		41
08		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-		41
09		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-		41
10		310 N	181	-0-	-129	-0-	181	2			N	-0-		41
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		41
12		248 N	99	-0-	-149	-0-	99	2			N	-0-		41
TOTAL GAS PROD:			2,467				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

OIL AND GAS DIVISION

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. //CONT.// 805550
 HERRING, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 212448 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 4077 PERF. 3966 - 4012

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	558 N	501	-0-	-57	-0-	501 2		N	-0-			-0-
02	551 N	479	-0-	-72	-0-	479 2		N	-0-			-0-
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-			-0-
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		N	-0-			-0-
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2		N	-0-			-0-
06	540 N	529	-0-	-11	-0-	529 2		N	-0-			-0-
07	620 N	546	-0-	-74	-0-	546 2		N	-0-			-0-
08	589 N	540	-0-	-49	-0-	540 2		N	-0-			-0-
09	540 N	527	-0-	-13	-0-	527 2		N	-0-			-0-
10	558 N	486	-0-	-72	-0-	486 2		N	-0-			-0-
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2		N	-0-			-0-
12	558 N	521	-0-	-37	-0-	521 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,424										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-N-T ENGINEERING, INC. 834092
 RANDALL, T. WELL #: 3 RRCID -> 281619 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3880 - 3969

01	0	646	-0-	646	29997	646 2		N	-0-			-0-
02	0	607	-0-	607	30604	607 2		N	-0-			-0-
03	0	696	-0-	696	31300	696 2		N	-0-			-0-
04	0	723	-0-	723	32023	723 2		N	-0-			-0-
05	0	714	-0-	714	32737	714 2		N	-0-			-0-
06	0	717	-0-	717	33454	717 2		N	-0-			-0-
07	0	628	-0-	628	34082	628 2		N	-0-			-0-
08	0	546	-0-	546	34628	546 2		N	-0-			-0-
09	0	652	-0-	652	35280	652 2		N	-0-			-0-
10	0	680	-0-	680	35960	680 2		N	-0-			-0-
11	0	382	-0-	382	36342	382 2		N	-0-			-0-
*12	36669 X	327	-0-	-36342	-0-	327 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,318										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
 COODY "44" WELL #: B 1 RRCID -> 280276 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4130 - 4170

06	867 X	867	-0-	-0-	-0-	867 2		N	-0-			69
07	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840 2		N	-0-			69
08	821 X	821	-0-	-0-	-0-	821 2		N	-0-			69
09	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789 2		N	-0-			69
10	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785 2		N	-0-			69
*11	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1221 2	30 9	N	27			96
12	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			96
TOTAL GAS PROD:		5,353										
												TOTAL CONDENSATE PROD: 27

OIL AND GAS DIVISION

PITZER (CISCO 3335) 71779 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JONES
BARNETT ENERGY, INC. 051290
SADDLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 209979 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3562 - 3612

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	149	-0-	-223	-0-	149	3		N	-0-			-0-
02	319 N	318	-0-	-1	-0-	318	3		N	-0-			-0-
03	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	3		N	-0-			-0-
04	360 N	149	-0-	-211	-0-	149	3		N	-0-			-0-
05	465 N	212	-0-	-253	-0-	212	3		N	-0-			-0-
06	240 N	200	-0-	-40	-0-	200	3		N	-0-			-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
08	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3		N	-0-			-0-
09	210 N	188	-0-	-22	-0-	188	3		N	-0-			-0-
10	217 N	177	-0-	-40	-0-	177	3		N	-0-			-0-
11	180 N	150	-0-	-30	-0-	150	3		N	-0-			-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,212		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PLUMB (RANGER LOWER) 71968 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
EVANS WELL #: 2 RRCID -> 117508 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4063 - 4069

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790 N	2594	-0-	-196	-0-	2594	2		N	-0-			-0-
02	2581 N	2460	-0-	-121	-0-	2460	2		N	-0-			-0-
03	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2		N	-0-			-0-
04	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2		N	-0-			-0-
05	2635 N	2543	-0-	-92	-0-	2543	2		N	-0-			-0-
06	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2		N	-0-			-0-
07	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2		N	-0-			-0-
08	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2		N	-0-			-0-
09	2670 N	2589	-0-	-81	-0-	2589	2		N	-0-			-0-
10	2728 N	2660	-0-	-68	-0-	2660	2		N	-0-			-0-
11	2640 N	2561	-0-	-79	-0-	2561	2		N	-0-			-0-
12	2666 N	2613	-0-	-53	-0-	2613	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,457		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ELLIOTT, B. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 141873 COMPL. DATE 05/09/1985 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3638 - 3644

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	550	-0-	-101	-0-	550	2		N	-0-			38
02	609 N	522	-0-	-87	-0-	522	2		N	-0-			38
03	620 N	565	-0-	-55	-0-	565	2		N	-0-			38
04	540 N	523	-0-	-17	-0-	523	2		N	-0-			38
05	558 N	540	-0-	-18	-0-	540	2		N	-0-			38
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-			38
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-			38
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-			38
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	621	2	3 9	N	-0-	3		41
10	651 N	620	-0-	-31	-0-	620	2		N	-0-			41
11	600 N	540	-0-	-60	-0-	540	2		N	-0-			41
12	651 N	485	-0-	-166	-0-	484	2	1 9	N	-0-	1		42
TOTAL GAS PROD:		6,849		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

PLUMB BRANCH (ELLENBURGER)		71973 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
PETEX		659782													
BOAZ		WELL #: 1		RRCID -> 275971		COMPL. DATE 06/30/1988		TOTAL DEPTH 4245		PERF. 4241 - 4245					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3100 N	-0-	-0-	-3100	17530					N	-0-				-0-
02	2900 N	-0-	-0-	-2900	14630					N	-0-				-0-
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	11530					N	-0-				-0-
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	8530					N	-0-				-0-
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	5430					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5430					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5430					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5430					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5430					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5430					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5430					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5430					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

POCO (CADD0)		72054 150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND							
J & J WHITESIDE INC.		427649													
WHITESIDE		WELL #: 3		RRCID -> 182003		COMPL. DATE 05/01/1987		TOTAL DEPTH 3052		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITESIDE		72054 150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND							
WHITESIDE		427649													
WHITESIDE		WELL #: 4		RRCID -> 182004		COMPL. DATE 05/05/1987		TOTAL DEPTH 3125		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

POLKSTALK (BEND CONGL.)		72223 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925									
WELDON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 151110		COMPL. DATE		N/A			
		TOTAL DEPTH		4150		PERF.		3669 - 3690			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*01		465 N	325	-0-	-140	-0-	67 1	258 3	Y	-0-	41
*02		653 N	653	-0-	-0-	-0-	134 1	519 3	Y	-0-	41
*03		672 N	672	-0-	-0-	-0-	193 1	479 3	Y	-0-	41
*04		680 N	680	-0-	-0-	-0-	233 1	447 3	Y	-0-	41
*05		676 N	676	-0-	-0-	-0-	224 1	452 3	Y	-0-	41
*06		728 N	728	-0-	-0-	-0-	289 1	439 3	Y	-0-	41
*07		692 N	692	-0-	-0-	-0-	271 1	421 3	Y	-0-	41
*08	DLQ	G-10	800	-0-	800	-0-	292 1	508 3	Y	-0-	41
*09		1412 N	612	-0-	-800	-0-	220 1	392 3	Y	-0-	41
*10		785 N	785	-0-	-0-	-0-	265 1	520 3	Y	-0-	41
*11		736 N	736	-0-	-0-	-0-	238 1	498 3	Y	-0-	41
*12		852 N	852	-0-	-0-	-0-	268 1	584 3	Y	-0-	41
TOTAL GAS PROD:		8,211		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

POOLVILLE (CADDO CONGLOMERATE)		72300 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
GLEN D. GONZENBACH, LLC		310223									
VIETH, F. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 109449		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 4275			
		PERF.		4194				- 4212			
01		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3	N	-0-	-0-	
02		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3	N	-0-	-0-	
03		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3	N	-0-	-0-	
04		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3	N	-0-	-0-	
05		465 N	461	-0-	-4	-0-	461 3	N	-0-	-0-	
06		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3	N	-0-	-0-	
07		465 N	456	-0-	-9	-0-	456 3	N	-0-	-0-	
08		465 N	452	-0-	-13	-0-	452 3	N	-0-	-0-	
09		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3	N	-0-	-0-	
10		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3	N	-0-	-0-	
*11		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3	N	-0-	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,104		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VIETH, F. "D"		72300 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
WELL #: 1		RRCID -> 125374		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH 5596		PERF. 4362 - 4401			
01		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3	N	-0-	-0-	
02		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3	N	-0-	-0-	
03		403 N	335	-0-	-68	-0-	335 3	N	-0-	-0-	
04		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3	N	-0-	-0-	
05		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3	N	-0-	-0-	
06		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3	N	-0-	-0-	
07		434 N	388	-0-	-46	-0-	388 3	N	-0-	-0-	
08		403 N	387	-0-	-16	-0-	387 3	N	-0-	-0-	
09		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-	-0-	
10		403 N	383	-0-	-20	-0-	383 3	N	-0-	-0-	
11		360 N	354	-0-	-6	-0-	354 3	N	-0-	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,094		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

POOLVILLE (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 72300 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 GLEN D. GONZENBACH, LLC //CONT.// 310223
 VIETH, F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 129227 COMPL. DATE 10/23/1988 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4352 - 4398

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-		1127 3		N	-0-			-0-
02		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-		1041 3		N	-0-			-0-
03		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-		1178 3		N	-0-			-0-
04		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-		1026 3		N	-0-			-0-
05		1116 N	1037	-0-	-79	-0-		1037 3		N	-0-			-0-
06		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-		1001 3		N	-0-			-0-
07		1054 N	1018	-0-	-36	-0-		1018 3		N	-0-			-0-
08		1023 N	1010	-0-	-13	-0-		1010 3		N	-0-			-0-
09		981 N	981	-0-	-0-	-0-		981 3		N	-0-			-0-
10		1023 N	1001	-0-	-22	-0-		1001 3		N	-0-			-0-
*11		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-		1027 3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,447			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

POOLVILLE, SW. (ATOKA CONGL) 72306 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 LEXGAS, INC. 500222
 BANKS, PATRICA WELL #: 3 RRCID -> 193401 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 5227 PERF. 3976 - 3992

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

TRUST OIL CO. 872124
 TADLOCK WELL #: 1A RRCID -> 158999 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 4265 - 4444

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
01	518 N	518	-0-	-0-	B	-0-		518 2		N	-0-			-0-
02	515 N	515	-0-	-0-	B	-0-		515 2		N	-0-			-0-
03	619 N	619	-0-	-0-	B	-0-		619 2		N	-0-			-0-
04	510 N	455	-0-	-55	B	-0-		455 2		N	-0-			-0-
05	559 N	559	-0-	-0-	B	-0-		559 2		N	-0-			-0-
06	600 N	66	-0-	-534	B	-0-		66 2		N	-0-			-0-
07	629 N	629	-0-	-0-	B	-0-		629 2		N	-0-			-0-
08	558 N	393	-0-	-165	B	-0-		393 2		N	-0-			-0-
09	566 N	566	-0-	-0-	B	-0-		566 2		N	-0-			-0-
10	620 N	564	-0-	-56	B	-0-		564 2		N	-0-			-0-
11	591 N	591	-0-	-0-	B	-0-		591 2		N	-0-			-0-
12	589 N	570	-0-	-19	B	-0-		570 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,045			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.)												
HESS, JERRY OPERATING CO.												
BROOM												
72306 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
381740												
WELL #: 1 RRCID -> 075256 COMPL. DATE 10/30/1977 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 0 - 3855												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	N	-0-
04		74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	-0-
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-
06		110 N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	N	-0-
07		60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	N	-0-
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	N	-0-
10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-
11		83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	N	-0-
*12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			695			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MERIT ENERGY COMPANY												
JOHNSON, C. P.												
561136												
WELL #: 1 RRCID -> 018088 COMPL. DATE 10/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3890 - 4116												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		1674 N	1554	-0-	-120	-0-	186	1	1362	2	N	113
02		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	168	1	1214	2	N	118
03		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	186	1	1502	2	N	120
04		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	180	1	1396	2	N	127
05		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	186	1	1550	2	N	127
06		1650 N	1311	-0-	-339	-0-	180	1	1130	2	N	128
07		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	186	1	1714	2	N	128
08		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	186	1	1727	2	N	128
09		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	180	1	1867	2	N	128
10		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	186	1	1843	2	N	128
11		1860 N	1662	-0-	-198	-0-	180	1	1482	2	N	128
12		2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	128
TOTAL GAS PROD:			18,814			TOTAL CONDENSATE PROD:			20			

UPHAM OIL & GAS COMPANY												
MADER, K. V.												
878925												
WELL #: 1 RRCID -> 043559 COMPL. DATE 10/27/1967 TOTAL DEPTH 4172 PERF. 4042 - 4097												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

*01		194 N	194	-0-	-0-	-0-	37	1	157	3	Y	-0-
*02		183 N	183	-0-	-0-	-0-	31	1	152	3	Y	-0-
*03		201 N	201	-0-	-0-	-0-	38	1	163	3	Y	-0-
*04		188 N	188	-0-	-0-	-0-	35	1	153	3	Y	-0-
*05		197 N	197	-0-	-0-	-0-	37	1	160	3	Y	-0-
*06		198 N	198	-0-	-0-	-0-	41	1	157	3	Y	-0-
*07		195 N	195	-0-	-0-	-0-	36	1	159	3	Y	-0-
*08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	46	1	146	3	Y	-0-
*09		184 N	184	-0-	-0-	-0-	37	1	147	3	Y	-0-
*10		192 N	192	-0-	-0-	-0-	41	1	151	3	Y	-0-
*11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	44	1	137	3	Y	-0-
12		186 N	185	-0-	-1	-0-	35	1	150	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,290			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.) //CONT.// 72306 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
 MURRAY, BILL WELL #: 3 RRCID -> 046791 COMPL. DATE 07/31/1969 TOTAL DEPTH 5055 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2016 - P/A 08/11/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAVIS, J. R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049941 COMPL. DATE 02/03/1971 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

*01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	730	3	Y	-0-		-0-
*02	841 N	772	-0-	-69	-0-	-0-	132	1	640	3	Y	-0-		-0-
*03	877 N	877	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	711	3	Y	-0-		-0-
*04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	681	3	Y	-0-		-0-
*05	837 N	803	-0-	-34	-0-	-0-	149	1	654	3	Y	-0-		-0-
*06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	685	3	Y	-0-		-0-
*07	854 N	854	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	696	3	Y	-0-		-0-
*08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	-0-	206	1	647	3	Y	-0-		-0-
*09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	629	3	Y	-0-		-0-
*10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1	721	3	Y	-0-		-0-
*11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	618	3	Y	-0-		-0-
*12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	699	3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 10,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, PAUL UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 050795 COMPL. DATE 05/31/1971 TOTAL DEPTH 4194 PERF. N/A

*01	1860 N	1801	-0-	-59	-0-	-0-	342	1	1459	3	Y	-0-		-0-
*02	1711 N	1679	-0-	-32	-0-	-0-	287	1	1392	3	Y	-0-		-0-
*03	1891 N	1826	-0-	-65	-0-	-0-	346	1	1480	3	Y	-0-		-0-
*04	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	-0-	323	1	1404	3	Y	-0-		-0-
*05	1798 N	1789	-0-	-9	-0-	-0-	332	1	1457	3	Y	-0-		-0-
*06	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	1420	3	Y	-0-		-0-
*07	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	-0-	334	1	1476	3	Y	-0-		-0-
*08	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	-0-	452	1	1417	3	Y	-0-		-0-
*09	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	-0-	351	1	1386	3	Y	-0-		-0-
*10	1798 N	1749	-0-	-49	-0-	-0-	375	1	1374	3	Y	-0-		-0-
*11	1740 N	1672	-0-	-68	-0-	-0-	408	1	1264	3	Y	-0-		-0-
12	1798 N	1677	-0-	-121	-0-	-0-	315	1	1362	3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 21,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, J. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052177 COMPL. DATE 02/07/1972 TOTAL DEPTH 5160 PERF. N/A

*01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	177	3	Y	-0-		-0-
*02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	216	3	Y	-0-		-0-
*03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	199	3	Y	-0-		-0-
*04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	139	3	Y	-0-		-0-
*05	279 N	161	-0-	-118	-0-	-0-	30	1	131	3	Y	-0-		-0-
*06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	124	3	Y	-0-		-0-
*07	186 N	146	-0-	-40	-0-	-0-	27	1	119	3	Y	-0-		-0-
*08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	146	3	Y	-0-		-0-
*09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	143	3	Y	-0-		-0-
*10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	127	3	Y	-0-		-0-
*11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	177	3	Y	-0-		-0-
*12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	266	3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.) //CONT.// 72306 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
 SEABERRY J.B. WELL #: 1 RRCID -> 062199 COMPL. DATE 04/01/1975 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 3790 - 0

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
*01		465 N	439	-0-	-26	-0-		83 1	356 3	Y			-0-				-0-
*02		435 N	423	-0-	-12	-0-		72 1	351 3	Y			-0-				-0-
*03		469 N	469	-0-	-0-	-0-		89 1	380 3	Y			-0-				-0-
*04		352 N	352	-0-	-0-	-0-		66 1	286 3	Y			-0-				-0-
*05		465 N	426	-0-	-39	-0-		79 1	347 3	Y			-0-				-0-
*06		409 N	409	-0-	-0-	-0-		85 1	324 3	Y			-0-				-0-
*07		435 N	435	-0-	-0-	-0-		80 1	355 3	Y			-0-				-0-
*08		445 N	445	-0-	-0-	-0-		108 1	337 3	Y			-0-				-0-
*09		419 N	419	-0-	-0-	-0-		85 1	334 3	Y			-0-				-0-
*10		434 N	434	-0-	-0-	-0-		93 1	341 3	Y			-0-				-0-
*11		404 N	404	-0-	-0-	-0-		98 1	306 3	Y			-0-				-0-
*12		412 N	412	-0-	-0-	-0-		77 1	335 3	Y			-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIE NORMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 082279 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 4780 - 4799

*01		189 N	189	-0-	-0-	-0-		36 1	153 3	Y			-0-				3
*02		177 N	177	-0-	-0-	-0-		30 1	147 3	Y			-0-				3
*03		186 N	45	-0-	-141	-0-		9 1	36 3	Y			-0-				3
*04		211 N	211	-0-	-0-	-0-		39 1	172 3	Y			-0-				3
*05		186 N	173	-0-	-13	-0-		32 1	141 3	Y			-0-				3
*06		197 N	197	-0-	-0-	-0-		41 1	156 3	Y			-0-				3
*07		217 N	132	-0-	-85	-0-		24 1	108 3	Y			-0-				3
*08		196 N	196	-0-	-0-	-0-		47 1	148 3	Y			1	1 8			3
								1 9									
*09		172 N	172	-0-	-0-	-0-		35 1	137 3	Y			-0-				3
*10		166 N	166	-0-	-0-	-0-		36 1	130 3	Y			-0-				3
*11		150 N	138	-0-	-12	-0-		34 1	104 3	Y			-0-				3
*12		171 N	171	-0-	-0-	-0-		32 1	139 3	Y			-0-				3

TOTAL GAS PROD: 1,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRANNEN WELL #: 1 RRCID -> 085358 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4071 - 4084

*01		279 N	256	-0-	-23	-0-		49 1	207 3	Y			-0-				-0-
*02		274 N	274	-0-	-0-	-0-		47 1	227 3	Y			-0-				-0-
*03		310 N	210	-0-	-100	-0-		40 1	170 3	Y			-0-				-0-
*04		329 N	329	-0-	-0-	-0-		61 1	268 3	Y			-0-				-0-
*05		330 N	330	-0-	-0-	-0-		61 1	269 3	Y			-0-				-0-
*06		258 N	258	-0-	-0-	-0-		54 1	204 3	Y			-0-				-0-
*07		248 N	220	-0-	-28	-0-		41 1	179 3	Y			-0-				-0-
*08		292 N	292	-0-	-0-	-0-		71 1	221 3	Y			-0-				-0-
*09		240 N	238	-0-	-2	-0-		48 1	190 3	Y			-0-				-0-
*10		239 N	239	-0-	-0-	-0-		51 1	188 3	Y			-0-				-0-
*11		271 N	271	-0-	-0-	-0-		66 1	205 3	Y			-0-				-0-
*12		281 N	281	-0-	-0-	-0-		53 1	228 3	Y			-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.)		//CONT.//		72306 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925								
HARWELL, ESTELLE		WELL #:		2	RRCID ->	086555	COMPL. DATE	02/05/1980	TOTAL DEPTH	5231	PERF.	3811 - 4011
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
*01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	64 1	275 3	Y	-0-			-0-
*02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	60 1	288 3	Y	-0-			-0-
*03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	72 1	310 3	Y	-0-			-0-
*04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	67 1	294 3	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
*05	372 N	172	-0-	-200	-0-	32 1	140 3	Y	-0-			-0-
*06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	42 1	162 3	Y	-0-			-0-
*07	310 N	93	-0-	-217	-0-	17 1	76 3	Y	-0-			-0-
*08	186 N	132	-0-	-54	-0-	32 1	100 3	Y	-0-			-0-
*09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	57 1	224 3	Y	4	4 8		-0-
						4 9						
*10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	129 1	473 3	Y	-0-			4
*11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	212 1	659 3	Y	-0-			4
*12	954 N	954	-0-	-0-	-0-	179 1	775 3	Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		4,744		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

PEARSON, BOLEY		WELL #:		2	RRCID ->	146629	COMPL. DATE	08/17/1993	TOTAL DEPTH	5240	PERF.	3940 - 4164
*01	248 N	130	-0-	-118	-0-	25 1	105 3	Y	-0-			5
*02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	37 1	181 3	Y	-0-			5
*03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	50 1	213 3	Y	-0-			5
*04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	36 1	157 3	Y	-0-			5
*05	248 N	228	-0-	-20	-0-	42 1	186 3	Y	-0-			5
*06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	49 1	189 3	Y	-0-			5
*07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	34 1	151 3	Y	-0-			5
*08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	61 1	193 3	Y	-0-			5
*09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	37 1	146 3	Y	-0-			5
*10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	51 1	186 3	Y	-0-			5
*11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	53 1	163 3	Y	-0-			5
*12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	38 1	166 3	Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		2,549		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)		72306 666		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER				
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925										
MCCALL, J. D.		WELL #:		1 T	RRCID ->	043775	COMPL. DATE	01/05/1968	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	N/A
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)//CONT.// 72306 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER														
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925														
NORMAN NANCY WELL #: 1 RRCID -> 063665 COMPL. DATE 04/19/1975 TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5012 - 0														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	50	1	214	3	Y	3			4
						3	9							
*02	203 N	201	-0-	-2	-0-	34	1	167	3	Y	-0-			4
*03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	41	1	176	3	Y	-0-			4
*04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	35	1	153	3	Y	1			5
						1	9							
*05	217 N	189	-0-	-28	-0-	35	1	154	3	Y	-0-			5
*06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	37	1	140	3	Y	-0-			5
*07	186 N	182	-0-	-4	-0-	34	1	148	3	Y	-0-			5
*08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	48	1	150	3	Y	-0-			5
*09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	38	1	150	3	Y	-0-			5
*10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	40	1	145	3	Y	-0-			5
*11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	43	1	132	3	Y	-0-			5
*12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	34	1	148	3	Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		2,350											TOTAL CONDENSATE PROD:	4

DAVIDSON-BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064364 COMPL. DATE 10/06/1975 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 5169 - 5180														
*01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	14	1	59	3	Y	-0-			-0-
*02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	10	1	51	3	Y	-0-			-0-
*03	62 N	61	-0-	-1	-0-	12	1	49	3	Y	-0-			-0-
*04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	11	1	50	3	Y	-0-			-0-
*05	62 N	50	-0-	-12	-0-	9	1	41	3	Y	-0-			-0-
*06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	25	1	95	3	Y	-0-			-0-
*07	62 N	60	-0-	-2	-0-	11	1	49	3	Y	-0-			-0-
*08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	15	1	48	3	Y	-0-			-0-
*09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	12	1	48	3	Y	-0-			-0-
*10	62 N	21	-0-	-41	-0-	5	1	16	3	Y	-0-			-0-
*11	60 N	19	-0-	-41	-0-	5	1	14	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	26	-0-	-36	-0-	5	1	21	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		675											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SHIELDS A.C. WELL #: 1 RRCID -> 064365 COMPL. DATE 09/24/1975 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A														
*01	1984 N	1727	-0-	-257	-0-	328	1	1399	3	Y	-0-			5
*02	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	323	1	1565	3	Y	1			6
						1	9							
*03	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	401	1	1717	3	Y	-0-			6
*04	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	323	1	1405	3	Y	1	1 8		6
						1	9							
*05	2015 N	1733	-0-	-282	-0-	322	1	1411	3	Y	-0-			6
*06	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	312	1	1191	3	Y	-0-			6
*07	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	243	1	1071	3	Y	-0-	1 8		6
*08	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	299	1	939	3	Y	-0-			6
*09	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	206	1	816	3	Y	1	1 8		6
						1	9							
*10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	244	1	892	3	Y	1			8
						1	9							
*11	992 N	992	-0-	-0-	-0-	242	1	750	3	Y	-0-			7
*12	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	188	1	812	3	Y	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		17,403											TOTAL CONDENSATE PROD:	4

OIL AND GAS DIVISION

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)//CONT.// 72306 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
 MURRAY, BILL WELL #: 4 RRCID -> 079560 COMPL. DATE 10/09/1978 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4948 - 5087

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
*01		651 N	554	-0-	-97	-0-		105	1	449	3	Y	-0-		-0-		
*02		638 N	524	-0-	-114	-0-		90	1	434	3	Y	-0-		-0-		
*03		620 N	397	-0-	-223	-0-		75	1	322	3	Y	-0-		-0-		
*04		421 N	421	-0-	-0-	-0-		79	1	342	3	Y	-0-		-0-		
*05		558 N	438	-0-	-120	-0-		81	1	357	3	Y	-0-		-0-		
*06		T. A.	412	-0-	412	412		86	1	326	3	Y	-0-		-0-		
*07		T. A.	409	-0-	409	821		76	1	333	3	Y	-0-		-0-		
*08		1318 X	497	-0-	-821	-0-		120	1	377	3	Y	-0-		-0-		
*09		417 X	417	-0-	-0-	-0-		84	1	333	3	Y	-0-		-0-		
*10		403 N	395	-0-	-8	-0-		85	1	310	3	Y	-0-		-0-		
*11		420 N	364	-0-	-56	-0-		89	1	275	3	Y	-0-		-0-		
*12		609 N	609	-0-	-0-	-0-		115	1	494	3	Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			5,437													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
 SIMMONS, PHIL WELL #: 1 L RRCID -> 074008 COMPL. DATE 08/06/1977 TOTAL DEPTH 4872 PERF. N/A

01		620 N	367	-0-	-253	-0-		92	1	275	3	N	-0-		-0-		
02		473 N	473	-0-	-0-	-0-		116	1	357	3	N	-0-		-0-		
03		770 N	770	-0-	-0-	-0-		195	1	575	3	N	-0-		-0-		
04		745 N	745	-0-	-0-	-0-		189	1	556	3	N	-0-		-0-		
05		496 N	439	-0-	-57	-0-		34	1	405	3	N	-0-		-0-		
06		750 N	334	-0-	-416	-0-		21	1	313	3	N	-0-		-0-		
07		856 N	856	-0-	-0-	-0-		54	1	802	3	N	-0-		-0-		
08		706 N	706	-0-	-0-	-0-		46	1	660	3	N	-0-		-0-		
09		556 N	556	-0-	-0-	-0-		34	1	522	3	N	-0-		-0-		
10		868 N	734	-0-	-134	-0-		42	1	692	3	N	-0-		-0-		
11		754 N	754	-0-	-0-	-0-		49	1	705	3	N	-0-		-0-		
*12		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-		78	1	999	3	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			7,811													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LAMKIN, W. W. WELL #: 2 L RRCID -> 077706 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4806 - 4828

01		558 N	484	-0-	-74	-0-		121	1	363	3	N	-0-		-0-		
02		500 N	500	-0-	-0-	-0-		100	1	400	3	N	-0-		-0-		
03		626 N	626	-0-	-0-	-0-		185	1	441	3	N	-0-		-0-		
04		609 N	609	-0-	-0-	-0-		182	1	427	3	N	-0-		-0-		
05		527 N	148	-0-	-379	-0-		11	1	137	3	N	-0-		-0-		
06		600 N	157	-0-	-443	-0-		10	1	147	3	N	-0-		-0-		
07		955 N	955	-0-	-0-	-0-		61	1	894	3	N	-0-		-0-		
08		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-		75	1	1083	3	N	-0-		-0-		
09		923 N	923	-0-	-0-	-0-		57	1	866	3	N	-0-		-0-		
10		961 N	-0-	-0-	-961	-0-						N	-0-		-0-		
11		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-						N	-0-		-0-		
12		961 N	-0-	-0-	-961	-0-						N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			5,560													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

POOLVILLE, SW. (CADDO) 72306 683 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
GO OIL CORP. 311420
BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110739 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3498 - 3508

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12				49
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10				59
03		309 N	309	-0-	-0-	-0-	298	2	11	9	N	10				69
04		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-				69
05		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-				69
06		300 N	6	-0-	-294	-0-	6	2			N	-0-				69
07		434 N	199	-0-	-235	-0-	199	2			N	-0-				69
08		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-				69
09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-				69
10		186 N	85	-0-	-101	-0-	85	2			N	-0-				69
11		240 N	138	-0-	-102	-0-	138	2			N	-0-				69
*12		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-				69

TOTAL GAS PROD: 1,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

OXXN 630579
HODGES WELL #: 1 T RRCID -> 101548 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3730 - 3750

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RKW OPERATING LLC 714311
MCBRYDE WELL #: 1 RRCID -> 100259 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 3491 - 3538

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-				-0-
02		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-				-0-
03		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-				-0-
04		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-				-0-
05		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-				-0-
06		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-				-0-
07		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-				-0-
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-				-0-
09		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-				-0-
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-				-0-
11		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-				-0-
12		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700) 72306 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
 BALLARD, F.B. WELL #: 1 RRCID -> 102340 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 4741 - 5000

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 HODGES WELL #: 1 RRCID -> 081099 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5320 - 5338

01		366 N	366	-0-	-0- B	-0-	90	1	276	2	N	-0-					44
02		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	94	1	312	2	N	-0-					44
03		514 N	514	-0-	-0- B	-0-	104	1	410	2	N	-0-					44
04		419 N	419	-0-	-0- B	-0-	88	1	331	2	N	-0-					44
05		591 N	591	-0-	-0- B	-0-	130	1	461	2	N	-0-					44
06		531 N	531	-0-	-0- B	-0-	489	1	42	2	N	-0-					44
07		532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-					44
08		598 N	598	-0-	-0- B	-0-	103	1	495	2	N	-0-					44
09		540 N	469	-0-	-71 B	-0-	469	2			N	-0-					44
10		611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2			N	-0-					44
*11		621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			N	-0-					44
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 5,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARWELL ENTERPRISES 364795
 HARWELL JUD WELL #: 1 RRCID -> 065493 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4738 - 4744

01		403 N	241	-0-	-162 B	-0-	46	1	195	3	N	-0-					-0-
02		348 N	243	-0-	-105 B	-0-	42	1	201	3	N	-0-					-0-
03		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	55	1	216	3	N	-0-					-0-
04		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	49	1	215	3	N	-0-					-0-
05		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	49	1	215	3	N	-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		299 N	299	-0-	-0- B	-0-	55	1	244	3	N	-0-					-0-
08		279 N	258	-0-	-21 B	-0-	62	1	196	3	N	-0-					-0-
09		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	58	1	229	3	N	-0-					-0-
10		310 N	172	-0-	-138 B	-0-	37	1	135	3	N	-0-					-0-
11		247 N	247	-0-	-0- B	-0-	60	1	187	3	N	-0-					-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700) //CONT.// 72306 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 LEXGAS, INC. 500222
 BANKS, PATRICIA WELL #: 1 RRCID -> 101048 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4909 - 4918

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2		N	-0-			-0-
02		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2		N	-0-			-0-
03		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2		N	-0-			-0-
04		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2		N	-0-			-0-
05		124 N	92	-0-	-32 B	-0-	92	2		N	-0-			-0-
06		300 N	81	-0-	-219 B	-0-	81	2		N	-0-			-0-
07		93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2		N	-0-			-0-
08		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2		N	-0-			-0-
09		1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	2		N	-0-			-0-
10		93 N	60	-0-	-33 B	-0-	60	2		N	-0-			-0-
11		1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200	2		N	-0-			-0-
12		961 N	58	-0-	-903 B	-0-	58	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANKS, PATRICIA WELL #: 2 RRCID -> 115705 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4919 - 4931

01		1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	2		N	-0-			-0-
02		1189 N	1152	-0-	-37 B	-0-	1152	2		N	-0-			-0-
03		1178 N	1034	-0-	-144 B	-0-	1034	2		N	-0-			-0-
04		1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	2		N	-0-			-0-
05		1240 N	1163	-0-	-77 B	-0-	1163	2		N	-0-			-0-
06		1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107	2		N	-0-			-0-
07		1209 N	1120	-0-	-89 B	-0-	1120	2		N	-0-			-0-
08		1178 N	1106	-0-	-72 B	-0-	1106	2		N	-0-			-0-
09		1110 N	200	-0-	-910 B	-0-	200	2		N	-0-			-0-
10		1116 N	990	-0-	-126 B	-0-	990	2		N	-0-			-0-
11		1080 N	712	-0-	-368 B	-0-	712	2		N	-0-			-0-
*12		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLVILLE, SW (MARBLE FALLS) 72306 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
 GREENMAN B WELL #: 3 T RRCID -> 085026 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5346 - 5370

01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

POOLVILLE, WEST (ATOKA)		72307 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523											
WEEKS	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	5276	PERF.	N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIETH GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID ->		080971		COMPL. DATE		07/05/1978		TOTAL DEPTH		5544		PERF. 4354 - 4405	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-			-0-						
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-			-0-						
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-			-0-						
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-			-0-						
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-			-0-						
06	240	N	27	-0-	-213	-0-	27	3	N	-0-			-0-						
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-			-0-						
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-			-0-						
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-			-0-						
10	372	N	262	-0-	-110	-0-	262	3	N	-0-			-0-						
*11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-			-0-						
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

TOTAL GAS PROD: 2,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC.		WELL #:		1		RRCID ->		081815		COMPL. DATE		03/25/1978		TOTAL DEPTH		5481		PERF. 3934 - 4116	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
01	124	N	65	-0-	-59	-0-	1	1	64	2	N	-0-	9						
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	2	1	128	2	N	-0-	9						
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	3	1	165	2	N	-0-	9						
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	2	1	159	2	N	-0-	9						
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	3	1	135	2	N	-0-	9						
06	150	N	9	-0-	-141	-0-	9	2		N	-0-		9						
07	155	N	99	-0-	-56	-0-	1	1	98	2	N	-0-	9						
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	2	1	132	2	N	-0-	9						
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	1	1	87	2	N	-0-	9						
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	1	1	73	2	N	-0-	9						
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	1	1	87	2	N	-0-	9						
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9						

TOTAL GAS PROD: 1,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

POOLVILLE, WEST (ATOKA)		//CONT.//	72307 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC.			723451						
HARRIS "E"		WELL #:		RRCID -> 084666	COMPL. DATE 06/01/1979	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 4346 - 4356	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2006									

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLVILLE, W. (STRAWN)			72307 800	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
RKW OPERATING LLC			714311						
WELLS, A. E.		WELL #:	1	RRCID -> 210272	COMPL. DATE 01/08/1986	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2756 - 2766	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	18	-0-	18	18	2	N	-0-	-0-
*11	35 X	17	-0-	-18	-0-	17	2	N	-0-
12	14B DENY	16	-0-	16	16	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS, A. E.		WELL #:	2	RRCID -> 210278	COMPL. DATE 01/08/1987	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2750 - 2758	
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLVILLE, W. (STRAWN)		//CONT.//		72307 800	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER							
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925											
MURRAY, BILL		WELL #:		2	RRCID ->	042926	COMPL. DATE	11/07/1967	TOTAL DEPTH	2250	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*01	93 N	52	-0-	-41	-0-		10	1	42	3	Y	-0-			-0-
*02	58 N	53	-0-	-5	-0-		9	1	44	3	Y	-0-			-0-
*03	78 N	78	-0-	-0-	-0-		15	1	63	3	Y	-0-			-0-
*04	61 N	61	-0-	-0-	-0-		11	1	50	3	Y	-0-			-0-
*05	62 N	55	-0-	-7	-0-		10	1	45	3	Y	-0-			-0-
*06	67 N	67	-0-	-0-	-0-		14	1	53	3	Y	-0-			-0-
*07	93 N	93	-0-	-0-	-0-		17	1	76	3	Y	-0-			-0-
*08	107 N	107	-0-	-0-	-0-		26	1	81	3	Y	-0-			-0-
*09	83 N	83	-0-	-0-	-0-		17	1	66	3	Y	-0-			-0-
*10	118 N	118	-0-	-0-	-0-		25	1	93	3	Y	-0-			-0-
*11	60 N	45	-0-	-15	-0-		11	1	34	3	Y	-0-			-0-
*12	62 N	20	-0-	-42	-0-		4	1	16	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		832		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HARWELL, W. H.		WELL #:		1	RRCID ->	044404	COMPL. DATE	02/11/1967	TOTAL DEPTH	5135	PERF. N/A				
*01	372 N	318	-0-	-54	-0-		60	1	258	3	Y	-0-			17
*02	319 N	263	-0-	-56	-0-		45	1	218	3	Y	-0-			17
*03	325 N	325	-0-	-0-	-0-		62	1	263	3	Y	-0-			17
*04	338 N	338	-0-	-0-	-0-		63	1	275	3	Y	-0-			17
*05	304 N	304	-0-	-0-	-0-		56	1	248	3	Y	-0-			17
*06	325 N	325	-0-	-0-	-0-		67	1	258	3	Y	-0-			17
*07	322 N	322	-0-	-0-	-0-		59	1	263	3	Y	-0-			17
*08	347 N	347	-0-	-0-	-0-		84	1	263	3	Y	-0-			17
*09	295 N	295	-0-	-0-	-0-		60	1	235	3	Y	-0-			17
*10	319 N	319	-0-	-0-	-0-		68	1	251	3	Y	-0-			17
*11	300 N	289	-0-	-11	-0-		70	1	219	3	Y	-0-			17
*12	313 N	313	-0-	-0-	-0-		59	1	254	3	Y	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		3,758		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

VIETH, BENNY		885580		WELL #:		1	RRCID ->	081200	COMPL. DATE	05/00/1978	TOTAL DEPTH	4374	PERF. 2892 -	2901	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

PORCELAIN (MARBLE FALLS) EDDIE'S ROYALTIES, INC. MCCLUSKEY		72367 250 241728		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROWN					
		WELL #: 1		RRCID -> 151836		COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2230 - 2288					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		434 N	422	-0-	-12	-0-	422 2		N	-0-			-0-
02		377 N	1	-0-	-376	-0-	1 1		N	-0-			-0-
03		403 N	1	-0-	-402	-0-	1 1		N	-0-			-0-
04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
*11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
12		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		459		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWMAN		WELL #: 1		RRCID -> 159116		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 2440 PERF. 1962 - 2010					
01		434 N	192	-0-	-242	-0-	192 2		N	-0-			-0-
02		348 N	1	-0-	-347	-0-	1 1		N	-0-			-0-
03		217 N	1	-0-	-216	-0-	1 1		N	-0-			-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
*11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
12		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		229		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PITTMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162598		COMPL. DATE 02/07/1997		TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1945 - 1961					
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			-0-
02		58 N	1	-0-	-57	-0-	1 1		N	-0-			-0-
03		62 N	1	-0-	-61	-0-	1 1		N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
*11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
12		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		105		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PORCELAIN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		72367 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROWN						
EDDIE'S ROYALTIES, INC.		//CONT.//		241728										
MCCLUSKEY		WELL #:		2	RRCID ->	215944	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	2353	PERF. 2262 - 2301			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-			-0-
02	116 N	1	-0-	-115	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	1			N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		177		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

POSIDIAN (ELLEN.)		72511 500		ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PALO PINTO							
TRACER OPERATING, INC.		863965												
GUEST, J		WELL #:		3	RRCID ->	277646	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL DEPTH	4343	PERF. 3980 - 4010			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7750 N	1559	-0-	-6191 B	4174	1559	2			N	-0-			-0-
02	4652 N	478	-0-	-4174 B	-0-	478	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	465 N	186	-0-	-279 B	-0-	163	2	23	9	N	21			21
04	1230 N	119	-0-	-1111 B	-0-	119	2			N	-0-			21
05	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2			N	-0-			21
06	1904 N	1904	-0-	-0- B	-0-	1904	2			N	-0-			21
07	1926 N	1926	-0-	-0- B	-0-	1926	2			N	-0-			21
08	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-			21
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	1230 N	228	-0-	-1002 B	-0-	228	2			N	-0-			21
10	1271 N	689	-0-	-582 B	-0-	689	2			N	-0-			21
*11	1549 N	1549	-0-	-0- B	-0-	1549	2			N	-0-			21
12	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT			21
TOTAL GAS PROD:		9,699		TOTAL CONDENSATE PROD:		21								

POSSUM KINGDOM (BEND CONGL.)		72518 200		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C.		099280												
ASHBY "A"		WELL #:		4RC	RRCID ->	199346	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	4383	PERF. 4078 - 4086			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
02	58 N	4	-0-	-54	-0-	4	2			N	-0-			-0-
03	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-			-0-
04	60 N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-			-0-
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-
09	60 N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-			-0-
*12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		350		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

POSSUM KINGDOM (BEND CONGL.) //CONT.// 72518 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. //CONT.// 099280
 ASHBY WELL #: 3RC RRCID -> 199347 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4089 - 4106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
02	58 N	5	-0-	-53	-0-	5	2		N	-0-			-0-
03	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2		N	-0-			-0-
04	60 N	18	-0-	-42	-0-	18	2		N	-0-			-0-
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
09	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	2		N	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
*12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		341		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

POSSUM KINGDOM (CONGL.) 72518 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. 099280
 ASHBY WELL #: 13RC RRCID -> 122976 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 3926 - 3934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105	2		Y	-0-			-0-
02	87 N	10	-0-	-77 B	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
03	124 N	72	-0-	-52 B	-0-	72	2		Y	-0-			-0-
04	90 N	70	-0-	-20 B	-0-	70	2		Y	-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
06	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2		Y	-0-			-0-
07	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2		Y	-0-			-0-
08	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2		Y	-0-			-0-
09	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2		Y	-0-			-0-
10	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
11	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
*12	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		767		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ASHBY -14- WELL #: 14RC RRCID -> 122977 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3872 - 3882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105	2		Y	-0-			-0-
02	87 N	6	-0-	-81 B	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
03	124 N	73	-0-	-51 B	-0-	73	2		Y	-0-			-0-
04	90 N	70	-0-	-20 B	-0-	70	2		Y	-0-			-0-
05	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2		Y	-0-			-0-
06	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2		Y	-0-			-0-
07	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2		Y	-0-			-0-
08	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2		Y	-0-			-0-
09	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
10	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
11	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2		Y	-0-			-0-
*12	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		762		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

POSSUM KINGDOM (CONGL.)		//CONT.//		72518 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C.		//CONT.//		099280									
HARALSON		WELL #:		16	RRCID ->	226656	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3974	PERF.	3852 -	3882
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1741 N	1741	-0-	-0- B	-0-	1741 2		N	-0-			-0-
02		1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720 2		N	-0-			-0-
03		1754 N	1754	-0-	-0- B	-0-	1754 2		N	-0-			-0-
04		1580 N	1580	-0-	-0- B	-0-	1580 2		N	-0-			-0-
05		1587 N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587 2		N	-0-			-0-
06		1537 N	1537	-0-	-0- B	-0-	1537 2		N	-0-			-0-
07		1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269 2		N	-0-			-0-
08		1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326 2		N	-0-			-0-
09		1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205 2		N	-0-			-0-
10		800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800 2		N	-0-			-0-
11		1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346 2		N	-0-			-0-
*12		1491 N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,356		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683									
UNDER THE HILL STATE UNIT 4		WELL #:		4	RRCID ->	219608	COMPL. DATE	07/03/2006	TOTAL DEPTH	4356	PERF.	4254 -	4258
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
01		248 N	220	-0-	-28 B	-0-	9 1	211 2	Y	-0-			-0-
02		203 N	164	-0-	-39 B	-0-	7 1	157 2	Y	-0-			-0-
03		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	9 1	209 2	Y	-0-			-0-
04		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	11 1	249 2	Y	-0-			-0-
05		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	12 1	274 2	Y	-0-			-0-
06		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	11 1	254 2	Y	-0-			-0-
07		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	10 1	236 2	Y	-0-			-0-
08		279 N	225	-0-	-54 B	-0-	9 1	216 2	Y	-0-			-0-
09		270 N	262	-0-	-8 B	-0-	11 1	251 2	Y	-0-			-0-
10		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	10 1	244 2	Y	-0-			-0-
11		214 N	214	-0-	-0- B	-0-	9 1	205 2	Y	-0-			-0-
12		279 N	200	-0-	-79 B	-0-	8 1	192 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,814		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNDER THE HILL		WELL #:		2	RRCID ->	221226	COMPL. DATE	07/31/2006	TOTAL DEPTH	4089	PERF.	4050 -	4060
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
01		620 N	611	-0-	-9 B	-0-	611 2		Y	-0-			3
02		670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670 2		Y	-0-			3
03		686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686 2		Y	-0-			3
04		600 N	572	-0-	-28 B	-0-	572 2		Y	-0-			3
05		682 N	601	-0-	-81 B	-0-	601 2		Y	-0-			3
06		660 N	615	-0-	-45 B	-0-	615 2		Y	-0-			3
07		684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 2		Y	-0-			3
08		633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 2		Y	-0-			3
09		600 N	582	-0-	-18 B	-0-	582 2		Y	-0-			3
10		620 N	594	-0-	-26 B	-0-	594 2		Y	-0-			3
11		600 N	574	-0-	-26 B	-0-	574 2		Y	-0-			3
*12		685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685 2		Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		7,507		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

POSSUM KINGDOM (CONGL.)		//CONT.//		72518 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
CHOLLA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		150683									
UNDER THE HILL		WELL #:		3	RRCID ->	221228	COMPL. DATE	07/31/2006	TOTAL DEPTH	4351	PERF.	4284 -	4314
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		186 N	221	-0-	35 B	-1756	221	2	Y	-0-			3
02		203 N	226	-0-	23 B	-1733	226	2	Y	-0-			3
03		217 N	182	-0-	-35 B	-1733	182	2	Y	-0-			3
04		210 N	225	-0-	15 B	-1718	225	2	Y	-0-			3
05		248 N	192	-0-	-56 B	-1718	192	2	Y	-0-			3
06		180 N	178	-0-	-2 B	-1718	178	2	Y	-0-			3
07		248 N	206	-0-	-42 B	-1718	206	2	Y	-0-			3
08		186 N	170	-0-	-16 B	-1718	170	2	Y	-0-			3
09		180 N	171	-0-	-9 B	-1718	171	2	Y	-0-			3
10		217 N	189	-0-	-28 B	-1718	189	2	Y	-0-			3
11		150 N	209	-0-	59 B	-1659	209	2	Y	-0-			3
12		186 N	207	-0-	21 B	-1638	207	2	Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:			2,376				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

UNDER THE HILL		WELL #:		5	RRCID ->	221229	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	4421	PERF.	4370 -	4384
01		496 N	513	-0-	17 B	-8271	513	2	Y	-0-			39
02		522 N	444	-0-	-78 B	-8271	444	2	Y	-0-			39
03		527 N	453	-0-	-74 B	-8271	453	2	Y	-0-			39
04		510 N	487	-0-	-23 B	-8271	487	2	Y	-0-			39
05		465 N	452	-0-	-13 B	-8271	452	2	Y	-0-			39
06		450 N	438	-0-	-12 B	-8271	438	2	Y	-0-			39
07		496 N	525	-0-	29 B	-8242	525	2	Y	-0-			39
08		465 N	468	-0-	3 B	-8239	468	2	Y	-0-			39
09		450 N	415	-0-	-35 B	-8239	415	2	Y	-0-			39
10		465 N	419	-0-	-46 B	-8239	419	2	Y	-0-			39
11		450 N	409	-0-	-41 B	-8239	409	2	Y	-0-			39
12		434 N	409	-0-	-25 B	-8239	409	2	Y	-0-			39
TOTAL GAS PROD:			5,432				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741			RRCID ->	126317	COMPL. DATE	03/01/1986	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	4042 -	4048
ASHBY CA-2		WELL #:		1									
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

POSSUM KINGDOM (CONGL.)		//CONT.//	72518 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO									
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//	475741												
ASHBY 7X		WELL #:	1	RRCID ->	126319	COMPL. DATE	01/19/1985	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3970 - 3976				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ASHBY 9X		WELL #:	1	RRCID ->	126321	COMPL. DATE	01/26/1985	TOTAL DEPTH	4666	PERF.	3992 - 4000				
01	217	N	137	-0-	-80 B	-0-	137 2		N	-0-	58				
02	174	N	165	-0-	-9 B	-0-	165 2		N	-0-	58				
03	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2		N	-0-	58				
04	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2		N	-0-	58				
05	186	N	170	-0-	-16 B	-0-	170 2		N	-0-	58				
06	180	N	165	-0-	-15 B	-0-	165 2		N	-0-	58				
07	186	N	153	-0-	-33 B	-0-	153 2		N	-0-	58				
08	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2		N	-0-	58				
09	180	N	155	-0-	-25 B	-0-	155 2		N	-0-	58				
10	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149 2		N	-0-	58				
11	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2		N	-0-	58				
12	155	N	96	-0-	-59 B	-0-	96 2		N	-0-	58				
TOTAL GAS PROD:			1,898											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ASHBY 2 AL		WELL #:	1	RRCID ->	137483	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	4170	PERF.	3704 - 3714				
01	186	N	162	-0-	-24 B	-0-	162 2		N	-0-	-0-				
02	174	N	132	-0-	-42 B	-0-	132 2		N	-0-	-0-				
03	186	N	172	-0-	-14 B	-0-	172 2		N	-0-	-0-				
04	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2		N	-0-	-0-				
05	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2		N	-0-	-0-				
06	180	N	168	-0-	-12 B	-0-	168 2		N	-0-	-0-				
07	155	N	130	-0-	-25 B	-0-	130 2		N	-0-	-0-				
08	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135 2		N	-0-	-0-				
09	180	N	126	-0-	-54 B	-0-	126 2		N	-0-	-0-				
10	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2		N	-0-	-0-				
11	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2		N	-0-	-0-				
*12	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148 2		N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:			1,783											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

POSSUM KINGDOM (CONGL.)		//CONT.//		72518 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741											
ASHBY 12X		WELL #:		1	RRCID -> 137484	COMPL. DATE 07/13/1985	TOTAL DEPTH 4120	PERF. 4040	-	4046					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			79
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			79
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			79
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			79
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			79
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			79
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			79
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			79
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			79
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			79
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			79
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			79
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SET RANCH "A"		WELL #:		1	RRCID -> 176807	COMPL. DATE 03/20/2000	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 4115	-	4125					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-			-0-
02		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			-0-
03		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ASHBY 17X		WELL #:		1	RRCID -> 226041	COMPL. DATE 09/25/1987	TOTAL DEPTH 4240	PERF. 3996	-	4006					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		279 N	252	-0-	-27 B	-0-	252	2			N	-0-			78
02		261 N	253	-0-	-8 B	-0-	253	2			N	-0-			78
03		310 N	292	-0-	-18 B	-0-	292	2			N	-0-			78
04		240 N	109	-0-	-131 B	-0-	109	2			N	-0-			78
05		279 N	109	-0-	-170 B	-0-	109	2			N	-0-			78
06		270 N	6	-0-	-264 B	-0-	6	2			N	-0-			78
07		124 N	5	-0-	-119 B	-0-	5	2			N	-0-			78
08		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-			78
09		6 N	4	-0-	-2 B	-0-	4	2			N	-0-			78
10		5 N	4	-0-	-1 B	-0-	4	2			N	-0-			78
11		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-			78
*12		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-			78
TOTAL GAS PROD:			1,051											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

POSSUM KINGDOM (CONGL.) //CONT.// 72518 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 KORNIE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
 ASHBY 5X WELL #: 1 RRCID -> 258888 COMPL. DATE 07/21/1984 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4110 - 4114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47 2		N	-0-			-0-
02	58 N	38	-0-	-20 B	-0-	38 2		N	-0-			-0-
03	62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39 2		N	-0-			-0-
04	60 N	31	-0-	-29 B	-0-	31 2		N	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22 2		N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		177				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SKY RESOURCES, INC. 786408
 ASHBY, J.J.10 WELL #: 1 RRCID -> 119879 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 4694 PERF. 4028 - 4034

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ASHBY 6X WELL #: 1 RRCID -> 126318 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 4211 PERF. 4100 - 4102

01	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 3		N	-0-			18
02	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 3		N	-0-			18
03	248 N	221	-0-	-27 B	-0-	221 3		N	-0-			18
04	210 N	166	-0-	-44 B	-0-	166 3		N	-0-			18
05	186 N	148	-0-	-38 B	-0-	148 3		N	-0-			18
06	210 N	146	-0-	-64 B	-0-	146 3		N	-0-			18
07	186 N	121	-0-	-65 B	-0-	121 3		N	-0-			18
08	155 N	99	-0-	-56 B	-0-	99 3		N	-0-			18
09	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3		N	-0-			18
10	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 3		N	-0-			18
*11	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 3		N	-0-			18
12	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-			N	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:		1,758				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

POSSUM KINGDOM, WEST (CONGL.)		72524 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
EAGLE HYDROCARBONS INC.		238730													
DABNEY		WELL #: 2		RRCID -> 214846		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 4125		PERF. 4050 - 4080					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	2635	1800	-0-	-835	-0-	1732	2	68	9	N	62				160
02	2465	1840	-0-	-625	-0-	1751	2	89	9	N	81	185	1		56
03	2635	1966	-0-	-669	-0-	1870	2	96	9	N	87				143
04	1950 #	1791	-0-	-159	-0-	1715	2	76	9	N	69				212
05	1953 #	1863	-0-	-90	-0-	1795	2	68	9	N	62	170	1		104
06	1890 #	1782	-0-	-108	-0-	1719	2	63	9	N	57				161
07	1860 N	1820	-0-	-40	-0-	1786	2	34	9	N	31				192
08	1860 N	1846	-0-	-14	-0-	1805	2	41	9	N	37				229
09	1770 N	1715	-0-	-55	-0-	1672	2	43	9	N	39				268
10	1829 N	1362	-0-	-467	-0-	1338	2	24	9	N	22				290
11	1800 N	1051	-0-	-749	-0-	1031	2	20	9	N	18				308
12	1767 N	970	-0-	-797	-0-	957	2	13	9	N	12				320
TOTAL GAS PROD:		19,806		TOTAL CONDENSATE PROD:		577									

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
SEAMAN, L. E., -B-		WELL #: 4B		RRCID -> 018094		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 4687		PERF. 4100 - 4150					
01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-				-0-
02	1247 N	1176	-0-	-71	-0-	1176	2			N	-0-				-0-
03	1674 N	1151	-0-	-523	-0-	1151	2			N	-0-				-0-
04	1380 N	1006	-0-	-374	-0-	1006	2			N	-0-				-0-
05	1271 N	833	-0-	-438	-0-	833	2			N	-0-				-0-
06	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-				-0-
07	1054 N	826	-0-	-228	-0-	826	2			N	-0-				-0-
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-				-0-
09	1170 N	592	-0-	-578	-0-	592	2			N	-0-				-0-
10	837 N	654	-0-	-183	-0-	654	2			N	-0-				-0-
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-				-0-
*12	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		10,819		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

POTTSVILLE (MARBLE FALLS)		72721 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HAMILTON							
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875													
DAWSON, D. B.		WELL #: 1		RRCID -> 018097		COMPL. DATE 07/08/1936		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2558 - 2565					
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	771	2	1	9	N	1	11	1		7
02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-				7
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	761	2	1	9	N	1				8
04	660 N	496	-0-	-164	-0-	494	2	2	9	N	2				10
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				10
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	1				11
07	851 N	851	-0-	-0-	-0-	850	2	1	9	N	1				12
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-	1	1		11
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	425	2	4	9	N	4				15
10	837 N	425	-0-	-412	-0-	425	2			N	-0-				15
*11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-	12	1		3
*12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	291	2	2	9	N	2				5
TOTAL GAS PROD:		5,210		TOTAL CONDENSATE PROD:		12									

OIL AND GAS DIVISION

POTTSVILLE (MARBLE FALLS) //CONT.// 72721 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HAMILTON
 FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
 MARWITZ, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 018099 COMPL. DATE 08/09/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2540 - 2644

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	-0-	1456	2	1	9	N	1	11	7
02	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-		7
03	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	-0-	1787	2	1	9	N	1		8
04	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	-0-	1438	2	2	9	N	2		10
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-		10
06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	-0-	1454	2	1	9	N	1		11
07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	-0-	1006	2	1	9	N	1		12
08	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-	1 1	11
09	1470 N	1156	-0-	-314	-0-	-0-	1152	2	4	9	N	4		15
10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-		15
*11	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-	12 1	3
*12	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	-0-	1418	2	2	9	N	2		5

TOTAL GAS PROD: 15,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

REA, T. K. WELL #: 1 RRCID -> 018100 COMPL. DATE 03/25/1936 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2412 - 2455

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 N	669	-0-	-137	-0-	-0-	668	2	1	9	N	1	14	9
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-		9
03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	-0-	1062	2	1	9	N	1		10
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	772	2	2	9	N	2		12
05	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-		12
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	-0-	907	2	1	9	N	1		13
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	626	2	1	9	N	1		14
08	935 N	935	-0-	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-	1 1	13
09	900 N	706	-0-	-194	-0-	-0-	703	2	3	9	N	3		16
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-		16
*11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-	13 1	3
*12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	-0-	905	2	3	9	N	3		6

TOTAL GAS PROD: 10,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NEIMANN, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 018101 COMPL. DATE 03/18/1945 TOTAL DEPTH 2644 PERF. 2575 - 2644

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	440	2	7	9	N	6	99	63
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	393	2	2	9	N	2		65
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	473	2	12	9	N	11		76
04	390 N	376	-0-	-14	-0-	-0-	362	2	14	9	N	13		89
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	543	2	6	9	N	5		94
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	362	2	4	9	N	4		98
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	248	2	14	9	N	13		111
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-	9 1	102
09	360 N	312	-0-	-48	-0-	-0-	279	2	33	9	N	30		132
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	279	2	1	9	N	1		133
*11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	343	2	2	9	N	2	108 1	27
*12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	375	2	23	9	N	21		48

TOTAL GAS PROD: 4,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

POTTSVILLE (MARBLE FALLS) //CONT.// 72721 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HAMILTON
 FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
 BURKS, T. J., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 040273 COMPL. DATE 09/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	72 2	1 9	N	1	11 1		7
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			7
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	84 2	1 9	N	1			8
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	70 2	2 9	N	2			10
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-			10
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	58 2	1 9	N	1			11
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	47 2	1 9	N	1			12
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-	1 1		11
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	46 2	4 9	N	4			15
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2		N	-0-			15
*11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-	12 1		3
*12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	71 2	2 9	N	2			5
TOTAL GAS PROD:		798			TOTAL CONDENSATE PROD:				12			

HARRIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 040474 COMPL. DATE 09/27/1966 TOTAL DEPTH 2725 PERF. N/A

01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	8 2	1 9	N	1	10 1		7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	1			8
04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1077 2	1 9	N	1			9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1		11
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	12 1		3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			5
TOTAL GAS PROD:		1,087			TOTAL CONDENSATE PROD:				12			

REA, T. K. WELL #: 2 RRCID -> 175065 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2463 - 2540

01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-	4 1		3
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			3
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	78 2	2 9	N	2			5
04	60 N	2	-0-	-58	-0-	1 2	1 9	N	1			6
05	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2096 2	1 9	N	1			7
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1		8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			11
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9 1		2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			5
TOTAL GAS PROD:		2,324			TOTAL CONDENSATE PROD:				12			

OIL AND GAS DIVISION

POTTSVILLE, SOUTH (MARBLE FALLS) 72725 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HAMILTON
ARROWHEAD OPERATING INC. 033521
LONE STAR GAS FEE WELL #: 2 RRCID -> 018106 COMPL. DATE 10/19/1947 TOTAL DEPTH 2849 PERF. 2640 - 2812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486 2		Y	-0-			27
02	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439 2		Y	-0-			27
03	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497 2		Y	-0-			27
04	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473 2		Y	-0-			27
05	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489 2		Y	-0-			27
06	468 X	468	-0-	-0-	-0-	468 2		Y	-0-			27
07	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478 2		Y	-0-			27
08	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458 2		Y	-0-			27
09	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477 2		Y	-0-			27
10	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478 2		Y	-0-			27
11	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451 2		Y	-0-			27
*12	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462 2		Y	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		5,656										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LONE STAR GAS FEE WELL #: 4 RRCID -> 018108 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108 2		Y	-0-			32
02	97 X	97	-0-	-0-	-0-	97 2		Y	-0-			32
03	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110 2		Y	-0-			32
04	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105 2		Y	-0-			32
05	109 X	109	-0-	-0-	-0-	109 2		Y	-0-			32
06	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104 2		Y	-0-			32
07	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106 2		Y	-0-			32
08	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-			32
09	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106 2		Y	-0-			32
10	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106 2		Y	-0-			32
11	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100 2		Y	-0-			32
*12	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103 2		Y	-0-			32
TOTAL GAS PROD:		1,256										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LONE STAR GAS FEE WELL #: 6 RRCID -> 018110 COMPL. DATE 08/18/1957 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 2658 - 2762

01	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322 2		Y	-0-			183
02	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	2097 2		Y	-0-			183
03	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2375 2		Y	-0-			183
04	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	2262 2		Y	-0-			183
05	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336 2		Y	-0-			183
06	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2237 2		Y	-0-			183
07	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	2285 2		Y	-0-			183
08	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187 2		Y	-0-			183
09	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	2278 2		Y	-0-			183
10	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2283 2		Y	-0-			183
11	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	2156 2		Y	-0-			183
*12	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	2206 2		Y	-0-			183
TOTAL GAS PROD:		27,024										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

POTTSVILLE, SOUTH (MARBLE FALLS)//CONT.// 72725 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HAMILTON
ARROWHEAD OPERATING INC. //CONT.// 033521
LONE STAR GAS FEE WELL #: 7 RRCID -> 018111 COMPL. DATE 04/11/1952 TOTAL DEPTH 2816 PERF. 2558 - 2694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2		Y	-0-			172
02	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2		Y	-0-			172
03	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2		Y	-0-			172
04	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2		Y	-0-			172
05	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2		Y	-0-			172
06	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2		Y	-0-			172
07	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2		Y	-0-			172
08	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2		Y	-0-			172
09	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2		Y	-0-			172
10	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2		Y	-0-			172
11	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2		Y	-0-			172
*12	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2		Y	-0-			172
TOTAL GAS PROD:		27,024											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, TRAVIS WELL #: 9 RRCID -> 229310 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2616 - 2654

01	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			63
02	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			63
03	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			63
04	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			63
05	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			63
06	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			63
07	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			63
08	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			63
09	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			63
10	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			63
11	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			63
*12	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			63
TOTAL GAS PROD:		628											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE STAR FEE/JONES, TRAVIS WELL #: 10 RRCID -> 232485 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2760 - 2786

01	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			8
02	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			8
03	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			8
04	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			8
05	109 X	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			8
06	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			8
07	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			8
08	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			8
09	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			8
10	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			8
11	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			8
*12	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			8
TOTAL GAS PROD:		1,257											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIDDY (CADD) 73111 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 LEVISAY OPERATING CO. 498735
 PRIDDY WELL #: 2 RRCID -> 122055 COMPL. DATE 08/06/1986 TOTAL DEPTH 2212 PERF. 1472 - 1478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-	
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-	
03	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2		N	-0-			-0-	
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-	
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-	
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-	
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-	
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-	
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-	
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-	
11	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2		N	-0-			-0-	
12	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		97											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DUNCAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 123506 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 1440 - 1444

01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-	
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-	
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-	
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-	
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-	
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-	
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-	
08	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-			-0-	
09	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2		N	-0-			-0-	
10	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2		N	-0-			-0-	
11	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2		N	-0-			-0-	
12	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		89											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PRISLOVSKY (STRAWN) 73225 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
 EXLCO, INC. 256985
 MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 222608 COMPL. DATE 03/04/1991 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 3970 - 3973

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11			61	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9			70	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			80	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			90	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			100	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			110	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			115	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			120	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			125	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			130	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			131	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9			140	
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	90

PROCO (STRAWN 1690)		73249 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
PROCO OPERATING CO., INC.		679595														
HAYTER, A. L.		WELL #: 5		RRCID -> 109696		COMPL. DATE 01/22/1984		TOTAL DEPTH 2522 PERF. 1690 - 1696								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAYTER		WELL #: 4		RRCID -> 110737		COMPL. DATE 03/24/1984		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1684 - 1692								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAYTER, A. L.		WELL #: 2		RRCID -> 112358		COMPL. DATE 06/25/1984		TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1710 - 1720								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PROCO (STRAWN 1690) //CONT.// 73249 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 ROLLO RESOURCES, LLC 726791
 FULLER, K. W. WELL #: 2 RRCID -> 111501 COMPL. DATE 04/01/1984 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1682 - 1703

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLER (BRENEKE) 73280 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 RICE DRILLING COMPANY 706685
 FEATHERSTON WELL #: 4 RRCID -> 097521 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 1084 PERF. 973 - 982

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUTNAM, N. (CADDO 3250) 73511 310 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
 WILLIAMS 2973 WELL #: RRCID -> 148356 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 4068 PERF. 3250 - 3255

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PUTNAM, N. (CADDO 3250)		//CONT.//		73511 310	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN							
SPENCE ENERGY COMPANY				809332										
GEORGE		WELL #:		6302	RRCID ->	170596	COMPL. DATE	04/25/1998	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3550 - 3560		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GEORGE, KENNETH		WELL #:		4	RRCID ->	201674	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	3512 - 3524	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	30	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	30	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	30	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	30	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	30	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	30	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	30	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	30	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	30	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	30	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	30	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	30	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PUTNAM, NORTH (DUFFER)		73511 400		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALLAHAN							
LAMESA CRUDE		484295											
WILLIAMS, L.L.		WELL #:		1	RRCID ->	129495	COMPL. DATE	08/12/1977	TOTAL DEPTH	4078	PERF.	3882 - 3896	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PUTNAM, NORTH (DUFFER)		//CONT.//		73511 400	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALLAHAN						
PROBE EXPLORATION COMPANY				679299										
WILLIAMS				WELL #:	1	RRCID ->	245078	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3755 - 3757	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	5			87
02	551 N	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-			87
03	217 N	134	-0-	-83	-0-	106	3	28	9	N	25			112
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	314	3	28	9	N	25			137
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25			162
06	180 N	21	-0-	-159	-0-	21	3			N	-0-			162
07	341 N	79	-0-	-262	-0-	76	3	3	9	N	3	165	1	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			1
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	2			3
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1			4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		576		TOTAL CONDENSATE PROD:		87								

PUTNAM, NORTH (FLIPPIN)				73511 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
PHILLIPS, B. F.				662400										
CUNNINGHAM & LAWSON				WELL #:	1	RRCID ->	018114	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	562 - 571	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PUTNAM, NE (CONGLOMERATE)				73515 300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALLAHAN						
PETEX				659782										
RAMSEY BURRETTE				WELL #:	1	RRCID ->	066858	COMPL. DATE	12/22/1975	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	N/A	
01	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-			2
02	1827 N	1819	-0-	-8	-0-	1819	2			N	-0-			2
03	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-			2
04	1920 N	1613	-0-	-307	-0-	1613	2			N	-0-			2
05	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-			2
06	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-			2
07	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-			2
08	2232 N	2054	-0-	-178	-0-	2054	2			N	-0-			2
09	2010 N	1956	-0-	-54	-0-	1956	2			N	-0-			2
10	2077 N	2024	-0-	-53	-0-	2024	2			N	-0-			2
11	1980 N	1937	-0-	-43	-0-	1937	2			N	-0-			2
12	2015 N	1954	-0-	-61	-0-	1954	2			N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		23,680		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PUTNAM, NE (CONGLOMERATE)		//CONT.//		73515 300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALLAHAN						
PROBE EXPLORATION COMPANY				679299										
PRUET				WELL #:	1	RRCID ->	237257	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	4122	PERF.	3876 - 3895	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			16
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			16
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	34	3	1	9	N	1		17
04		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-		17
05		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-		17
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		17
07		837 N	173	-0-	-664	-0-	173	3			N	-0-		17
08		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-		17
09		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-		17
10		186 N	67	-0-	-119	-0-	67	3			N	-0-		17
11		1050 N	365	-0-	-685	-0-	365	3			N	-0-		17
12		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT		17
TOTAL GAS PROD:		4,118				TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

ROCK OPERATING				722855	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALLAHAN						
YARBROUGH, J.A. #2				WELL #:	1	RRCID ->	088084	COMPL. DATE	01/02/1980	TOTAL DEPTH	4196	PERF.	3833 - 3838	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		403 N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-		-0-
02		493 N	55	-0-	-438	-0-	55	2			N	-0-		-0-
03		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-		-0-
04		390 N	363	-0-	-27	-0-	363	2			N	-0-		-0-
05		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-		-0-
08		682 N	668	-0-	-14	-0-	668	2			N	-0-		-0-
09		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-		-0-
10		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-		-0-
11		660 N	526	-0-	-134	-0-	526	2			N	-0-		-0-
12		682 N	428	-0-	-254	-0-	428	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,868				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PUTNAM, NE (MISS)				73515 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALLAHAN						
HORIZON WELL SERVICES, INC.				400095										
LEE, BRENDA				WELL #:		RRCID ->	124884	COMPL. DATE	03/05/1982	TOTAL DEPTH	4091	PERF.	4010 - 4032	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2003

OIL AND GAS DIVISION

PUTNAM, WEST (DUFFER)		73523 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
CHARTER PETROLEUM COMPANY		146680		WELL #: 2		RRCID -> 122892		COMPL. DATE 11/03/1979		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3954 - 4002		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2748 N	2748	-0-	-0-	2746	3	2	9	N	2			132
02		2900 N	2912	-0-	12	2910	3	2	9	N	2			134
03		2573 N	1851	-0-	-722	1849	3	2	9	N	2			136
04		2670 N	414	-0-	-2256	413	3	1	9	N	1			137
05		3069	-0-	-0-	-3069					N	1			138
06		2970	-0-	-0-	-2970					N	1	135	1	4
07		3069	2296	-0-	-773	2283	3	13	9	N	12			16
08		3182	3182	-0-	-0-	3129	3	53	9	N	48			64
09		2674 N	2674	-0-	-0-	2656	3	18	9	N	16			80
10		3100 N	3632	-0-	532	3608	3	24	9	N	22			102
11		3280	2748	-0-	-532	2713	3	35	9	N	32			134
12		3069	NO RPT	-0-	-3069					N	NO RPT			134
TOTAL GAS PROD:		22,457		TOTAL CONDENSATE PROD:		139								

PYWACKET, (DUFFER)		73585 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707		WELL #: 14		RRCID -> 208550		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 3610		PERF. 3564 - 3578		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1581 N	1539	-0-	-42	155	1	1348	2	N	33	33	1	-0-
02		1318 N	1318	-0-	-0-	65	1	1253	2	N	-0-			-0-
03		1550 N	1493	-0-	-57	84	1	1409	2	N	-0-			-0-
04		1508 N	1508	-0-	-0-	206	1	1302	2	N	-0-			-0-
05		1595 N	1595	-0-	-0-	156	1	1439	2	N	-0-			-0-
06		1613 N	1613	-0-	-0-	170	1	1443	2	N	-0-			-0-
07		1649 N	1649	-0-	-0-	173	1	1476	2	N	-0-			-0-
08		1633 N	1633	-0-	-0-	174	1	1459	2	N	-0-			-0-
09		1620 N	1618	-0-	-2	211	1	1407	2	N	-0-			-0-
10		1643 N	1573	-0-	-70	159	1	1414	2	N	-0-			-0-
11		1590 N	1455	-0-	-135	140	1	1315	2	N	-0-			-0-
12		1674 N	1452	-0-	-222	190	1	1262	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,446		TOTAL CONDENSATE PROD:		33								

BALL		WELL #: 20		RRCID -> 215653		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 3735				PERF. 3562 - 3608		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1023 N	996	-0-	-27	102	1	894	2	N	-0-			-0-
02		957 N	944	-0-	-13	46	1	898	2	N	-0-			-0-
03		1051 N	1051	-0-	-0-	59	1	992	2	N	-0-			-0-
04		990 N	990	-0-	-0-	135	1	855	2	N	-0-			-0-
05		1030 N	1030	-0-	-0-	101	1	929	2	N	-0-			-0-
06		1020 N	1005	-0-	-15	106	1	899	2	N	-0-			-0-
07		1062 N	1062	-0-	-0-	111	1	951	2	N	-0-			-0-
08		1050 N	1050	-0-	-0-	112	1	938	2	N	-0-			-0-
09		1020 N	1003	-0-	-17	131	1	872	2	N	-0-			-0-
10		1054 N	1012	-0-	-42	102	1	910	2	N	-0-			-0-
11		1020 N	923	-0-	-97	89	1	834	2	N	-0-			-0-
12		1023 N	921	-0-	-102	120	1	801	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,987		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

R.A.C. (STRAWN)		73938 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
TEXOIL COMPANY, THE		850412													
BONEY, MAXINE "A"		WELL #: 1 B		RRCID -> 116101		COMPL. DATE 11/12/1984		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 1923 - 1927					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		12/13/2016		- P/A 12/13/16									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

RG (CADD)		74014 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN							
BLUE OIL, INC.		076765													
JACOBS "B"		WELL #: 3B		RRCID -> 167754		COMPL. DATE 12/22/1997		TOTAL DEPTH 4116		PERF. 3475 - 3673					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

R.J. (DUFFER)		74039 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
POST OAK OPERATING, LLC		671881													
ROBERT JONES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080817		COMPL. DATE 11/14/1978		TOTAL DEPTH 3940		PERF. 3913 - 3925					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-				29
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-				29
03	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-				29
04	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-				29
05	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-				29
06	300 N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-				29
07	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-				29
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-	29	7		-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-				-0-
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-				-0-
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-				-0-
*12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,735		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

RAINBOW SEVEN (RANGER SAND)		74256 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
FRANKLIN		WELL #: 5C		RRCID -> 156020		COMPL. DATE 08/10/1995		TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3376 - 3386				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2	N	-0-			-0-
02	551 N	477	-0-	-74	-0-	477	2	N	-0-			-0-
03	589 N	509	-0-	-80	-0-	509	2	N	-0-			-0-
04	540 N	500	-0-	-40	-0-	500	2	N	-0-			-0-
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-			-0-
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-			-0-
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2	N	-0-			-0-
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-			-0-
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2	N	-0-			-0-
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2	N	-0-			-0-
11	510 N	504	-0-	-6	-0-	504	2	N	-0-			-0-
12	527 N	520	-0-	-7	-0-	520	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,219		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RAY RICHEY (MISS.)		74446 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694										
JONES, ORA B.		WELL #: 2		RRCID -> 147174		COMPL. DATE 07/01/1985		TOTAL DEPTH 3586 PERF. 3252 - 3386				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RANCHO DE PAZ (CONGL.)		74550 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
SAGUARO PETROLEUM, LLC		743325										
HOLLAND, MIKE ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 121064		COMPL. DATE 02/25/1985		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3403 - 3412				
01	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	159	-0-	159	-0-	159	3	Y	-0-			-0-
03	278 N	119	-0-	-159	-0-	119	3	Y	-0-			-0-
04	180 N	107	-0-	-73	-0-	107	3	Y	-0-			-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	Y	-0-			-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3	Y	-0-			-0-
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3	Y	-0-			-0-
08	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3	Y	-0-			-0-
09	120 N	81	-0-	-39	-0-	81	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3	Y	-0-			-0-
*11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	Y	-0-			-0-
*12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,434		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

RANGER		74657 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563												
FINLEY, J. J.		WELL #: 1		RRCID -> 218882		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3806		PERF. 3152 - 3226		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		981 N	981	-0-	-0-	-0-	919	2	62	9	N	56	162 1	24
02		874 N	874	-0-	-0-	-0-	823	2	51	9	N	46		70
03		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	979	2	57	9	N	52		122
04		960 N	888	-0-	-72	-0-	888	2			N	-0-		122
05		930 N	848	-0-	-82	-0-	771	2	77	9	N	70	168 1	24
06		960 N	878	-0-	-82	-0-	843	2	35	9	N	32		56
07		930 N	830	-0-	-100	-0-	789	2	41	9	N	37		93
08		895 N	895	-0-	-0-	-0-	852	2	43	9	N	39		132
09		870 N	771	-0-	-99	-0-	738	2	33	9	N	30		162
10		838 N	838	-0-	-0-	-0-	793	2	45	9	N	41	172 1	31
11		870 N	741	-0-	-129	-0-	717	2	24	9	N	22		53
12		806 N	788	-0-	-18	-0-	730	2	58	9	N	53		106
TOTAL GAS PROD:		10,368				TOTAL CONDENSATE PROD:				478				

WOODS HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 221499		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3155 - 3192				
01		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-		-0-
02		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-		-0-
03		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-		-0-
04		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-		-0-
05		310 N	199	-0-	-111	-0-	199	2			N	-0-		-0-
06		240 N	173	-0-	-67	-0-	173	2			N	-0-		-0-
07		310 N	181	-0-	-129	-0-	181	2			N	-0-		-0-
08		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-		-0-
09		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-		-0-
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-		-0-
11		180 N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-		-0-
12		217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,553				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WOODS HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 221502		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3716 PERF. 3215 - 3291				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

RANGER		//CONT.// 74657 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563											
WOODS HEIRS		WELL #: 6		RRCID -> 221503		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3855		PERF. 3184 - 3269	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2		N	-0-			-0-
02	145 N	99	-0-	-46	-0-	99	2		N	-0-			-0-
03	155 N	84	-0-	-71	-0-	84	2		N	-0-			-0-
04	150 N	101	-0-	-49	-0-	101	2		N	-0-			-0-
05	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-			-0-
06	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2		N	-0-			-0-
07	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2		N	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0-			-0-
*12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		957		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DFG ENERGY COMPANY LLC		216724		RRCID -> 017628		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3400 - 3420	
CONNELLEE, T. W.		WELL #: 9											
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EAST RANGER UNIT		WELL #: 1706		RRCID -> 018118		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3216 - 3220	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724											
EAST RANGER UNIT		WELL #:		402	RRCID ->	018120	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EAST RANGER UNIT		WELL #:		3005	RRCID ->	018121	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3488 - 3515	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NORTH CENTRAL RANGE UNIT		WELL #:		302	RRCID ->	043094	COMPL. DATE	08/19/1919	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724										
EAST RANGER UNIT		WELL #:		1001	RRCID ->	044221	COMPL. DATE	10/24/1918	TOTAL DEPTH	3457	PERF.	0 - 3449		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONNELLEE, T. W.		WELL #:		12	RRCID ->	052708	COMPL. DATE	03/18/1920	TOTAL DEPTH	3468	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONNELLE, T. W.		WELL #:		14	RRCID ->	052709	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724								
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	088682	COMPL. DATE	12/12/1958	TOTAL DEPTH	3503	PERF.	3268 - 3503	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	088684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3499	PERF.	3234 - 3499	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	088685	COMPL. DATE	05/31/1959	TOTAL DEPTH	3495	PERF.	3222 - 3495	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724								
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	18	RRCID ->	088686	COMPL. DATE	02/10/1968	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3290 - 3508	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	19	RRCID ->	088687	COMPL. DATE	07/00/1918	TOTAL DEPTH	3530	PERF.	3295 - 3320	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	20	RRCID ->	093101	COMPL. DATE	04/04/1974	TOTAL DEPTH	3656	PERF.	3140 - 3370	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724											
BRASHEARS		WELL #:		1	RRCID ->	098781	COMPL. DATE	07/24/1976	TOTAL DEPTH	3603	PERF.	3062 - 3072			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EAST RANGER UNIT		WELL #:		4503	RRCID ->	104746	COMPL. DATE	11/01/1986	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3208 - 3420			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RANGER/MCCLESKEY SAND UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	111759	COMPL. DATE	07/25/1960	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3252 - 3453			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND									
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724												
EAST RANGER UNIT		WELL #:		8103	RRCID ->	113920	COMPL. DATE	06/01/1919	TOTAL DEPTH	3328	PERF.	3180 - 3328				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EAST RANGER UNIT		WELL #:		9106	RRCID ->	113921	COMPL. DATE	09/26/1928	TOTAL DEPTH	3595	PERF.	3272 - 3335
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONNELLEE, T. W.		WELL #:		5	RRCID ->	118486	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	3445 - 3475
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724									
NORTHWEST RANGER UNIT		WELL #:		2603	RRCID ->	122606	COMPL. DATE	06/05/1985	TOTAL DEPTH	3725	PERF.	3420 - 3440	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

NORTHWEST RANGER UNIT		WELL #:		3705	RRCID ->	123303	COMPL. DATE	09/17/1985	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3382 - 3402	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

NORTHWEST RANGER UNIT		WELL #:		3904	RRCID ->	123304	COMPL. DATE	07/10/1983	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	3499 - 3507	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724										
BUTLER, T. Y.		WELL #:		2	RRCID ->	148360	COMPL. DATE	05/05/1987	TOTAL DEPTH	3670	PERF.	3460 - 3465		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONNELLEE, T. W.		WELL #:		6	RRCID ->	151849	COMPL. DATE	09/24/1984	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3424 - 3438		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FERGUSON FARM		WELL #:		1	RRCID ->	164709	COMPL. DATE	01/23/1982	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3252 - 3262		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724											
HARRIS, N. B.		WELL #:		1	RRCID ->	179763	COMPL. DATE	10/13/1984	TOTAL DEPTH	3545	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HARRIS, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	197814	COMPL. DATE	09/26/1984	TOTAL DEPTH	3541	PERF. 3261 - 3283				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HARRIS, P.O.		WELL #:		1	RRCID ->	262524	COMPL. DATE	02/11/1983	TOTAL DEPTH	3648	PERF. 3196 - 3236				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

RANGER (BLACK LIME WEST) 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
DAVIS, W.T. WELL #: 2 RRCID -> 106237 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3304 - 3321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	145 #	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 114446 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3446 - 3518

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYANT, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 122489 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 3876 PERF. 3376 - 3395

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER (BLACK LIME WEST)		//CONT.// 74657 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563													
HAMOR, C. F.		WELL #: 1		RRCID -> 122490		COMPL. DATE 04/18/1984		TOTAL DEPTH 3655		PERF. 3396 - 3457					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VOWELL, W.C.		WELL #: 1		RRCID -> 122495		COMPL. DATE 07/06/1982		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 3376 - 3550	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		RRCID -> 118741		COMPL. DATE 05/15/1985		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3394 - 3484	
CHRISTMAS		WELL #: 2									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: L 2 RRCID -> 118742 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3500 - 3520

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: L 3 RRCID -> 118743 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3365 - 3470

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: L 4 RRCID -> 118744 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3404 - 3520

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RANGER (BLACK LIME WEST)			//CONT.//	74657 250	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.//	239726											
BRITTAIN			WELL #:	1	RRCID ->	121065	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3510 - 3532			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

EARNEST (LAKE SAND) UNIT			WELL #:	P 1	RRCID ->	138018	COMPL. DATE	02/03/1984	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3410 - 3422			

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

EARNEST "E"			WELL #:	1	RRCID ->	196651	COMPL. DATE	04/14/1983	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3336 - 3532			

01		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-			-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-			-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-			-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-			-0-
05		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-			-0-
06		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-			-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-			-0-
08		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-			-0-
09		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-			-0-
10		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-			-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-			-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 EARNEST "E" WELL #: 2 RRCID -> 196655 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3402 - 3505

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

EARNEST "E" WELL #: 3 RRCID -> 196657 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 3769 PERF. 3408 - 3422

01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32090 10/05/2016

EARNEST "E" WELL #: 4 RRCID -> 196659 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3408 - 3512

01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
*10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
*11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
*12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32090 10/05/2016

RANGER (BLACK LIME WEST)		//CONT.//		74657 250	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND			
SMITH PIPE OF ABILENE				794745						
MORTON, J. B.		WELL #:		RRCID -> 174454	COMPL. DATE 10/07/1982	TOTAL DEPTH 4008	PERF. 3508	-		3532
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		39
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		39
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		39
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		39
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		39
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		39
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		39
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		39
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		39
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		39
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		39
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		39
		PLUGGED AND ABANDONED		08/21/2013						

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER (MISSISSIPPIAN)				74657 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726							
H.O.P. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 115610	COMPL. DATE 02/19/1985	TOTAL DEPTH 3639	PERF. 3568	-		3582
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. O. P.		WELL #:		1	RRCID -> 137808	COMPL. DATE 01/27/1984	TOTAL DEPTH 3721	PERF. 3694	-		3700
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER (3550 CONGL.)		74657 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726											
R.T.S. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 113729		COMPL. DATE 05/11/1983		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3550 - 3558					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563											
DANLEY,B.A.		WELL #: 2		RRCID -> 104113		COMPL. DATE 04/12/1981		TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3242 - 3260					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
02	145 #	53	-0-	-92	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
03	155 #	36	-0-	-119	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
04	90 #	39	-0-	-51	-0-	39	2		Y	-0-			-0-
05	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	2		Y	-0-			-0-
06	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	2		Y	-0-			-0-
07	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2		Y	-0-			-0-
08	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-			-0-
09	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2		Y	-0-			-0-
10	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	2		Y	-0-			-0-
11	90 #	87	-0-	-3	-0-	87	2		Y	-0-			-0-
12	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		740				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BARNES, J.E.		74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
		088563											
		WELL #: 2		RRCID -> 106214		COMPL. DATE 02/25/1981		TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3348 - 3372					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
BARNES, J.W.		WELL #:		1	RRCID ->	106216	COMPL. DATE	09/26/1980	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3250 - 3274	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 #	255	-0-	-55	-0-	255	2		Y	-0-			10
02	319 #	258	-0-	-61	-0-	258	2		Y	-0-			10
03	341 #	273	-0-	-68	-0-	273	2		Y	-0-			10
04	330 #	245	-0-	-85	-0-	245	2		Y	-0-			10
05	341 #	188	-0-	-153	-0-	188	2		Y	-0-			10
06	270 #	188	-0-	-82	-0-	188	2		Y	-0-			10
07	279 #	91	-0-	-188	-0-	91	2		Y	-0-			10
08	279 #	5	-0-	-274	-0-	5	2		Y	-0-			10
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-			10
10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			10
11	180 #	48	-0-	-132	-0-	48	2		Y	-0-			10
12	93 #	47	-0-	-46	-0-	47	2		Y	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		1,598		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BARNES, J.W.		WELL #:		3	RRCID ->	106218	COMPL. DATE	02/25/1981	TOTAL DEPTH	4114	PERF.	3374 - 3393
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BARNES, J.W.		WELL #:		4	RRCID ->	106219	COMPL. DATE	03/17/1981	TOTAL DEPTH	3815	PERF.	3410 - 3439
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

RANGER, NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563											
BOBO, E. H.		WELL #: 1		RRCID -> 111226		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 3590		PERF. 3089 - 3116			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCBAY		WELL #: 1		RRCID -> 122447		COMPL. DATE 02/15/1982		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3410 - 3426		
01	775 #	3	-0-	-772	-0-	3	2	N	-0-			-0-
02	725 #	3	-0-	-722	-0-	3	2	N	-0-			-0-
03	775 #	55	-0-	-720	-0-	55	2	N	-0-			-0-
04	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			-0-
05	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-			-0-
06	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-			-0-
07	62 #	20	-0-	-42	-0-	20	2	N	-0-			-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		258		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOWRANCE, C.E.		WELL #: 1		RRCID -> 122943		COMPL. DATE 08/01/1983		TOTAL DEPTH 3615		PERF. 3374 - 3393		
01	1085 #	1070	-0-	-15	-0-	1070	2	N	-0-			38
02	1015 #	1002	-0-	-13	-0-	1002	2	N	-0-			38
03	1085 #	1076	-0-	-9	-0-	1076	2	N	-0-			38
04	1050 #	1044	-0-	-6	-0-	1044	2	N	-0-			38
05	1085 #	1068	-0-	-17	-0-	1068	2	N	-0-			38
06	1050 #	1044	-0-	-6	-0-	1044	2	N	-0-			38
07	1085 #	1084	-0-	-1	-0-	1084	2	N	-0-			38
08	1085 #	1062	-0-	-23	-0-	1062	2	N	-0-			38
09	1050 #	1035	-0-	-15	-0-	1035	2	N	-0-			38
10	1085 #	1074	-0-	-11	-0-	1074	2	N	-0-			38
11	1050 #	1029	-0-	-21	-0-	1029	2	N	-0-			38
12	1085 #	772	-0-	-313	-0-	772	2	N	-0-			38
TOTAL GAS PROD:		12,360		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//	74660 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	088563							
SCOTT,JOE		WELL #:	6	RRCID ->	132045	COMPL. DATE	03/18/1985	TOTAL DEPTH	4124	PERF. 3402 - 3450
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1716 R	1716	-0-	-0-	1716 2		N	-0-	-0-
02		1211 R	1211	-0-	-0-	1211 2		N	-0-	-0-
03		1490 R	1490	-0-	-0-	1490 2		N	-0-	-0-
04		1503 R	1503	-0-	-0-	1503 2		N	-0-	-0-
05		1499 R	1499	-0-	-0-	1499 2		N	-0-	-0-
06		1417 R	1417	-0-	-0-	1417 2		N	-0-	-0-
07		1462 R	1462	-0-	-0-	1462 2		N	-0-	-0-
08		1096 R	1096	-0-	-0-	1096 2		N	-0-	-0-
09		1203 R	1203	-0-	-0-	1203 2		N	-0-	-0-
10		1346 R	1346	-0-	-0-	1346 2		N	-0-	-0-
11		1131 R	1131	-0-	-0-	1131 2		N	-0-	-0-
*12		1125 R	1125	-0-	-0-	1125 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			16,199			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

SCOTT,JOE		WELL #:	5	RRCID ->	132046	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	3670	PERF. 3408 - 3436
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726								
TURNER, G. H.		WELL #:	1	RRCID ->	110685	COMPL. DATE	12/17/1981	TOTAL DEPTH	3875	PERF. 3402 - 3428
01	740 R	740	-0-	-0-	-0-	740 2		N	-0-	-0-
02	928 #	647	-0-	-281	-0-	647 2		N	-0-	-0-
03	961 #	841	-0-	-120	-0-	841 2		N	-0-	-0-
04	930 #	892	-0-	-38	-0-	892 2		N	-0-	-0-
05	946 R	946	-0-	-0-	-0-	946 2		N	-0-	-0-
06	1038 R	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2		N	-0-	-0-
07	1046 R	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2		N	-0-	-0-
08	988 R	988	-0-	-0-	-0-	988 2		N	-0-	-0-
09	1020 #	956	-0-	-64	-0-	956 2		N	-0-	-0-
10	1054 #	1008	-0-	-46	-0-	1008 2		N	-0-	-0-
11	1020 #	632	-0-	-388	-0-	632 2		N	-0-	-0-
12	1054 #	531	-0-	-523	-0-	531 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			10,265			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: EASTLAND					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726										
TIBBELS		WELL #:		1	RRCID ->	110686	COMPL. DATE	04/20/1982	TOTAL DEPTH	3425	PERF.	3244 - 3264		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BARBER, LUCILLE		WELL #:		1	RRCID ->	113730	COMPL. DATE	08/18/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3220 - 3245		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HATTON		WELL #:		1	RRCID ->	113734	COMPL. DATE	11/25/1981	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3402 - 3430		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726									
WALKER, NANIE-ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	113737	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	3705	PERF.	3184 - 3202	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		965 R	965	-0-	-0-	-0-	965 2		N	-0-			-0-
02		942 R	942	-0-	-0-	-0-	942 2		N	-0-			-0-
03		981 R	981	-0-	-0-	-0-	981 2		N	-0-			-0-
04		1014 R	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2		N	-0-			-0-
05		1053 R	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2		N	-0-			-0-
06		1004 R	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2		N	-0-			-0-
07		1050 R	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2		N	-0-			-0-
08		1097 R	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2		N	-0-			-0-
09		1063 R	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2		N	-0-			-0-
10		1063 R	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2		N	-0-			-0-
11		960 #	944	-0-	-16	-0-	944 2		N	-0-			-0-
12		992 #	963	-0-	-29	-0-	963 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,139		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NICKS		WELL #:		1	RRCID ->	118745	COMPL. DATE	02/10/1982	TOTAL DEPTH	3675	PERF.	3264 - 3292	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NICKS		WELL #:		2	RRCID ->	118746	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3192 - 3334	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726									
WAGSTAFF		WELL #:		1	RRCID ->	118748	COMPL. DATE	08/12/1982	TOTAL DEPTH	3525	PERF.	3396 -	3436
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COOPER		WELL #:		1	RRCID ->	118749	COMPL. DATE	12/20/1982	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	3232 -	3304
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HODGES		WELL #:		1	RRCID ->	118750	COMPL. DATE	05/13/1983	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3194 -	3335
01	93 #	79	-0-	-14	-0-	60	2	19	9	N	17		69
02	87 #	64	-0-	-23	-0-	51	2	13	9	N	12	55	26
03	93 #	77	-0-	-16	-0-	58	2	19	9	N	17		43
04	90 #	69	-0-	-21	-0-	54	2	15	9	N	14		57
05	93 #	71	-0-	-22	-0-	56	2	15	9	N	14		71
06	90 #	70	-0-	-20	-0-	55	2	15	9	N	14	61	24
07	67 R	67	-0-	-0-	-0-	54	2	13	9	N	12		36
08	71 R	71	-0-	-0-	-0-	53	2	18	9	N	16		52
09	60 #	47	-0-	-13	-0-	38	2	9	9	N	8		60
10	75 R	75	-0-	-0-	-0-	60	2	15	9	N	14	61	13
11	71 R	71	-0-	-0-	-0-	57	2	14	9	N	13		26
*12	76 R	76	-0-	-0-	-0-	59	2	17	9	N	15		41
TOTAL GAS PROD:		837				TOTAL CONDENSATE PROD:		166					

OIL AND GAS DIVISION

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726										
HODGES		WELL #: 2		RRCID -> 118751		COMPL. DATE 05/16/1983		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3214 - 3355		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	155 #	139	-0-	-16	-0-	106 2	33 9	N	30			126
02	145 #	116	-0-	-29	-0-	92 2	24 9	N	22	101 1		47
03	155 #	135	-0-	-20	-0-	102 2	33 9	N	30			77
04	150 #	126	-0-	-24	-0-	97 2	29 9	N	26			103
05	155 #	125	-0-	-30	-0-	99 2	26 9	N	24			127
06	124 R	124	-0-	-0-	-0-	98 2	26 9	N	24	108 1		43
07	124 #	120	-0-	-4	-0-	97 2	23 9	N	21			64
08	126 R	126	-0-	-0-	-0-	94 2	32 9	N	29			93
09	120 #	84	-0-	-36	-0-	67 2	17 9	N	15			108
10	132 R	132	-0-	-0-	-0-	106 2	26 9	N	24	110 1		22
11	127 R	127	-0-	-0-	-0-	101 2	26 9	N	24			46
*12	136 R	136	-0-	-0-	-0-	105 2	31 9	N	28			74
TOTAL GAS PROD:		1,490		TOTAL CONDENSATE PROD:		297						

THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 120297		COMPL. DATE 08/14/1982		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3326 - 3348		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THOMAS		WELL #: 2		RRCID -> 120298		COMPL. DATE 10/18/1982		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 3363 - 3438		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RANGER, NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726													
WAGNER		WELL #: 1		RRCID -> 120886		COMPL. DATE 05/06/1981		TOTAL DEPTH 3481		PERF. 3426 - 3446					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	217 #	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-				-0-
02	203 #	177	-0-	-26	-0-	177	2			N	-0-				-0-
03	217 #	65	-0-	-152	-0-	65	2			N	-0-				-0-
04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				-0-
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				-0-
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		427		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WAGNER		WELL #: 2		RRCID -> 120887		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 3480		PERF. 3420 - 3442					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	217 #	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-				-0-
02	203 #	176	-0-	-27	-0-	176	2			N	-0-				-0-
03	217 #	64	-0-	-153	-0-	64	2			N	-0-				-0-
04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				-0-
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				-0-
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		424		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BARNES, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 122433		COMPL. DATE 05/10/1980		TOTAL DEPTH 3456		PERF. 3324 - 3450					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

RANGER,NW (MARBLE FALLS)			//CONT.//	74660 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.//	239726												
CARTER, BARNEY			WELL #:	1	RRCID ->	122437	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3330 - 3354				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

GORDON, W. K.			WELL #:	1	RRCID ->	122438	COMPL. DATE	09/12/1980	TOTAL DEPTH	3473	PERF.	3364 - 3390				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		186 #	54	-0-	-132	-0-	54	2			N	-0-				-0-
02		174 #	14	-0-	-160	-0-	14	2			N	-0-				-0-
03		186 #	39	-0-	-147	-0-	39	2			N	-0-				-0-
04		320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-				-0-
05		328 R	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-				-0-
06		289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-				-0-
07		295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-				-0-
08		299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-				-0-
09		296 R	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-				-0-
10		309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-				-0-
11		292 R	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-				-0-
*12		359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			2,894			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

GORDON, W.K.			WELL #:	2	RRCID ->	122439	COMPL. DATE	09/20/1980	TOTAL DEPTH	3482	PERF.	3270 - 3408				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		62 #	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-				-0-
02		58 #	5	-0-	-53	-0-	5	2			N	-0-				-0-
03		62 #	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-				-0-
04		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-				-0-
05		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-				-0-
06		91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-				-0-
07		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-				-0-
08		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-				-0-
09		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-				-0-
10		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-				-0-
11		92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-				-0-
*12		114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			915			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//	74660 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	239726									
GRIFFIN		WELL #:	1	RRCID ->	122440	COMPL. DATE	08/17/1984	TOTAL DEPTH	3625	PERF.	3216 -	3354
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

HAGAMAN (SOUTH)		WELL #:	3	RRCID ->	122441	COMPL. DATE	06/04/1983	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3232 -	3325
01	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2	Y	-0-		-0-
02	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	2	Y	-0-		-0-
03	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	2	Y	-0-		-0-
04	150	#	132	-0-	-18	-0-	132	2	Y	-0-		-0-
05	155	#	102	-0-	-53	-0-	102	2	Y	-0-		-0-
06	150	#	141	-0-	-9	-0-	141	2	Y	-0-		-0-
07	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	2	Y	-0-		-0-
08	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	2	Y	-0-		-0-
09	150	#	128	-0-	-22	-0-	128	2	Y	-0-		-0-
10	155	#	137	-0-	-18	-0-	137	2	Y	-0-		-0-
11	150	#	120	-0-	-30	-0-	120	2	Y	-0-		-0-
*12	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,546	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

KING		WELL #:	1	RRCID ->	122446	COMPL. DATE	03/31/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3330 -	3345
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726									
RODGERS		WELL #:		1	RRCID ->	122448	COMPL. DATE	11/01/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3404 - 3452	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-	-0-
02		482 R	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-	-0-
03		465 #	209	-0-	-256	-0-	209	2			N	-0-	-0-
04		450 #	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-	-0-
05		465 #	6	-0-	-459	-0-	6	2			N	-0-	-0-
06		450 #	3	-0-	-447	-0-	3	2			N	-0-	-0-
07		465 #	9	-0-	-456	-0-	9	2			N	-0-	-0-
08		217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	-0-
09		6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	-0-
10		9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	-0-
11		9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	-0-
12		9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,207	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OPAL		WELL #:		2	RRCID ->	125379	COMPL. DATE	01/15/1982	TOTAL DEPTH	3781	PERF.	3346 - 3368	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CANTWELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	125393	COMPL. DATE	06/10/1981	TOTAL DEPTH	3475	PERF.	3420 - 3444	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726												
R. T. S.		WELL #: 1		RRCID -> 138013		COMPL. DATE 05/10/1983		TOTAL DEPTH 3554		PERF. 3122 - 3260				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TURNER		WELL #: 2		RRCID -> 138014		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3386 - 3467				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
02	174 #	114	-0-	-60	-0-	114	2			N	-0-			-0-
03	155 #	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-			-0-
04	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-
05	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-
06	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			-0-
07	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			-0-
08	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			-0-
09	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			-0-
10	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-
11	150 #	112	-0-	-38	-0-	112	2			N	-0-			-0-
12	155 #	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,812				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLEDSOE		WELL #: 1		RRCID -> 138021		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3404		PERF. 3268 - 3394				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726										
MILLS		WELL #:		1	RRCID ->	138025	COMPL. DATE	05/07/1981	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3302 -	3330	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
02		58 #	48	-0-	-10	-0-	48	2		N	-0-			-0-
03		62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2		N	-0-			-0-
04		60 #	3	-0-	-57	-0-	3	2		N	-0-			-0-
05		62 #	5	-0-	-57	-0-	5	2		N	-0-			-0-
06		60 #	2	-0-	-58	-0-	2	2		N	-0-			-0-
07		62 #	1	-0-	-61	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09		5 #	1	-0-	-4	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10		5 #	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
11		2 #	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12		1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			144				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MILLS		WELL #:		2	RRCID ->	138026	COMPL. DATE	05/07/1981	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3326 -	3358	
01		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
02		87 #	55	-0-	-32	-0-	55	2		N	-0-			-0-
03		93 #	35	-0-	-58	-0-	35	2		N	-0-			-0-
04		90 #	3	-0-	-87	-0-	3	2		N	-0-			-0-
05		62 #	6	-0-	-56	-0-	6	2		N	-0-			-0-
06		60 #	3	-0-	-57	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09		6 #	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
10		6 #	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
11		3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			166				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MILLS		WELL #:		3	RRCID ->	138029	COMPL. DATE	02/05/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3374 -	3398	
01		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
02		87 #	56	-0-	-31	-0-	56	2		N	-0-			-0-
03		93 #	35	-0-	-58	-0-	35	2		N	-0-			-0-
04		90 #	3	-0-	-87	-0-	3	2		N	-0-			-0-
05		62 #	6	-0-	-56	-0-	6	2		N	-0-			-0-
06		60 #	3	-0-	-57	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07		62 #	1	-0-	-61	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09		6 #	1	-0-	-5	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10		6 #	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
11		3 #	1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12		1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			168				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726									
HILL		WELL #:		1	RRCID ->	171040	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3501	-	3528
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01		167 R	167	-0-	-0-	-0-	167 2	N	-0-				80
02		145 R	145	-0-	-0-	-0-	145 2	N	-0-				80
03		155 #	153	-0-	-2	-0-	153 2	N	-0-				80
04		150 #	144	-0-	-6	-0-	144 2	N	-0-				80
05		155 #	149	-0-	-6	-0-	149 2	N	-0-				80
06		150 #	146	-0-	-4	-0-	146 2	N	-0-				80
07		155 #	141	-0-	-14	-0-	141 2	N	-0-				80
08		155 #	122	-0-	-33	-0-	122 2	N	-0-				80
09		150 #	141	-0-	-9	-0-	141 2	N	-0-				80
10		157 R	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-				80
11		150 #	143	-0-	-7	-0-	143 2	N	-0-				80
12		155 #	145	-0-	-10	-0-	145 2	N	-0-				80
TOTAL GAS PROD:		1,753		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BARNES, MARY		WELL #:		5	RRCID ->	173138	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3491	PERF. 3386	-	3414
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BARNES, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	173139	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3440	PERF. 3285	-	3399
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 PRE-EMPTION WELL #: 4 RRCID -> 181811 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 3494 PERF. 3440 - 3452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-						-0-
02	58 #	-0-	-0-	-58	-0-						N	-0-						-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-						-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-						-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-						-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRE-EMPTION WELL #: 2 RRCID -> 181922 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3464 PERF. 3415 - 3441

01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-						-0-
02	58 #	-0-	-0-	-58	-0-						N	-0-						-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-						-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-						-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-						-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRE-EMPTION WELL #: 3 RRCID -> 181923 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3454 - 3480

01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-						-0-
02	58 #	-0-	-0-	-58	-0-						N	-0-						-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-						-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-						-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-						-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//	74660 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND									
KORNYE-TILLMAN COMPANY			475741												
EPPEY JENNINGS		WELL #:	2 U	RRCID -> 121068	COMPL. DATE 04/20/1986	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3288	-	3300					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

RYANO		WELL #:	1	RRCID -> 125100	COMPL. DATE 09/04/1987	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3191	-	3292					
01	496 #	396	-0-	-100	-0-	396	2			N	-0-				-0-
02	464 #	454	-0-	-10	-0-	454	2			N	-0-				-0-
03	496 #	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-				-0-
04	450 #	323	-0-	-127	-0-	323	2			N	-0-				-0-
05	537 R	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-				-0-
06	535 R	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-				-0-
07	496 #	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-				-0-
08	519 R	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-				-0-
09	540 #	504	-0-	-36	-0-	504	2			N	-0-				-0-
10	558 #	509	-0-	-49	-0-	509	2			N	-0-				-0-
11	540 #	508	-0-	-32	-0-	508	2			N	-0-				-0-
12	527 #	473	-0-	-54	-0-	473	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,724				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

DECKER		WELL #:	1	RRCID -> 184580	COMPL. DATE 08/00/2001	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3374	-	3393					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//	74660 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
MARJAC OIL COMPANY, INC.			526262									
DEMPSEY, WESLEY		WELL #:	1	RRCID ->	123307	COMPL. DATE	02/03/1982	TOTAL DEPTH	3736	PERF.	3496 - 3508	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		713 #	512	-0-	-201	-0-	492 2	20 9	N	18		125
02		667 #	510	-0-	-157	-0-	481 2	29 9	N	26		151
03		713 #	495	-0-	-218	-0-	463 2	32 9	N	29		180
04		690 #	468	-0-	-222	-0-	464 2	4 9	N	4	160 1	24
05		713 #	478	-0-	-235	-0-	457 2	21 9	N	19		43
06		540 #	500	-0-	-40	-0-	477 2	23 9	N	21		64
07		786 R	786	-0-	-0-	-0-	707 2	79 9	N	72		136
08		611 R	611	-0-	-0-	-0-	555 2	56 9	N	51	166 1	21
09		510 #	482	-0-	-28	-0-	453 2	29 9	N	26		47
10		775 #	467	-0-	-308	-0-	454 2	13 9	N	12		59
11		750 #	464	-0-	-286	-0-	449 2	15 9	N	14		73
12		775 #	516	-0-	-259	-0-	484 2	32 9	N	29		102
TOTAL GAS PROD:			6,289				TOTAL CONDENSATE PROD:			321		

MEEKS, R. E.			559252									
MEEKS, VERNA "A"		WELL #:	1	RRCID ->	122947	COMPL. DATE	09/25/1982	TOTAL DEPTH	3795	PERF.	N/A	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TWIN OAKS CONSTRUCTION COMPANY			875022									
WELLS		WELL #:	1	RRCID ->	113738	COMPL. DATE	05/04/1981	TOTAL DEPTH	3615	PERF.	3490 - 3525	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

RANGER, SOUTH (MARBLE FALLS) RIDGE OIL COMPANY BRASHEARS		74661 500 711100		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
WELL #:		1		RRCID -> 118585		COMPL. DATE 03/31/1984		TOTAL DEPTH 3780		PERF. 2974 - 3000				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		1320 N	1320	-0-	-0-	1318	2	2	9	N	2			92
02		1073 N	892	-0-	-181	892	2			N	-0-			92
03		1209 N	1201	-0-	-8	1201	2			N	-0-			92
04		1423 N	1423	-0-	-0-	1423	2			N	-0-			92
05		1482 N	1482	-0-	-0-	1482	2			N	-0-			92
06		1426 N	1426	-0-	-0-	1426	2			N	-0-			92
07		1457 N	1241	-0-	-216	1241	2			N	-0-			92
08		1488 N	1180	-0-	-308	1180	2			N	-0-			92
09		1440 N	1263	-0-	-177	1263	2			N	-0-			92
10		1240 N	1170	-0-	-70	1170	2			N	-0-			92
*11		1304 N	1304	-0-	-0-	1304	2			N	-0-			92
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			92
TOTAL GAS PROD:		13,902		TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

RAVEN CREEK (STRAWN) SOJOURNER DRILLING CORPORATION WAGSTAFF-ESTES		74863 600 800750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FISHER						
WELL #:		1		RRCID -> 092547		COMPL. DATE 02/01/1981		TOTAL DEPTH 5040		PERF. 4796 - 4952				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		894 N	894	-0-	-0-	25	1	822	2	N	43			78
02		813 N	813	-0-	-0-	47	9	759	2	N	26			104
03		930 N	488	-0-	-442	29	9	462	2	N	1			105
04		1033 N	1033	-0-	-0-	1	9	984	2	N	22			127
05		895 N	895	-0-	-0-	24	9	840	2	N	27			154
06		1203 N	1203	-0-	-0-	25	1	1144	2	N	31			185
07		1498 N	1498	-0-	-0-	30	9	1460	2	N	12	161	1	36
08		1545 N	1545	-0-	-0-	13	9	1499	2	N	19			55
09		1436 N	1436	-0-	-0-	21	9	1394	2	N	15			70
10		1492 N	1492	-0-	-0-	25	1	1447	2	N	18			88
11		1500 N	457	-0-	-1043	17	9	426	2	N	5			93
*12		1488 N	27	-0-	-1461	25	1	2	9	N	2			95
TOTAL GAS PROD:		11,781		TOTAL CONDENSATE PROD:		221								

OIL AND GAS DIVISION

REAGAN (STRAWN) BOX HILL OPERATING, INC. YEATS		75032 370 084427		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

WELL #: 5 RRCID -> 189086 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 2720 - 2732																	
01		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3			N	-0-					-0-	
02		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3			N	-0-					-0-	
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3			N	-0-					-0-	
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3			N	-0-					-0-	
05		62 N	27	-0-	-35	-0-	27 3			N	-0-					-0-	
06		30 N	17	-0-	-13	-0-	17 3			N	-0-					-0-	
07		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3			N	-0-					-0-	
08		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3			N	-0-					-0-	
09		30 N	13	-0-	-17	-0-	13 3			N	-0-					-0-	
10		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3			N	-0-					-0-	
11		15 N	11	-0-	-4	-0-	11 3			N	-0-					-0-	
12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3			N	-0-					-0-	

TOTAL GAS PROD:			265												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY REAGAN "14"		217005															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

WELL #: 2 RRCID -> 156071 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2432 - 2438																	
01		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2			N	-0-					-0-	
02		174 N	-0-	-0-	-174	-0-				N	-0-					-0-	
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-					-0-	
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

TOTAL GAS PROD:			214												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

REAGAN "14"																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

WELL #: 6 RRCID -> 175865 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2748 - 2770																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

REAGAN (4000) 75032 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 BOX HILL OPERATING, INC. 084427
 REAGAN MARY WELL #: 112 RRCID -> 066823 COMPL. DATE 09/20/1975 TOTAL DEPTH 4252 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-			-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
05	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	3		N	-0-			-0-
06	90 N	35	-0-	-55	-0-	35	3		N	-0-			-0-
07	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3		N	-0-			-0-
08	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3		N	-0-			-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-			-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		548		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

YEATS WELL #: 3 RRCID -> 177481 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3860 - 3871

01	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	3		N	-0-			-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
05	217 N	118	-0-	-99	-0-	118	3		N	-0-			-0-
06	180 N	75	-0-	-105	-0-	75	3		N	-0-			-0-
07	124 N	73	-0-	-51	-0-	73	3		N	-0-			-0-
08	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	3		N	-0-			-0-
09	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	3		N	-0-			-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-			-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,176		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

YEATS WELL #: 4 RRCID -> 178144 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2678 - 2713

01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3		N	-0-			-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-			-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-			-0-
09	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	3		N	-0-			-0-
10	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	3		N	-0-			-0-
11	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	3		N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		204		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REB (MARBLE FALLS)		75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
BACON ENERGY		042398														
FOXBRANCH, E.		WELL #: 1		RRCID -> 119758		COMPL. DATE 10/24/1984		TOTAL DEPTH 3856		PERF. 3436 - 3460						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		93 #	90	-0-	-3	-0-	90 3			N	-0-					-0-
02		116 #	90	-0-	-26	-0-	90 3			N	-0-					-0-
03		124 #	80	-0-	-44	-0-	80 3			N	-0-					-0-
04		120 #	80	-0-	-40	-0-	80 3			N	-0-					-0-
05		93 #	90	-0-	-3	-0-	90 3			N	-0-					-0-
06		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3			N	-0-					-0-
07		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3			N	-0-					-0-
08		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3			N	-0-					-0-
09		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 3			N	-0-					-0-
10		93 #	80	-0-	-13	-0-	80 3			N	-0-					-0-
11		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT					-0-
12		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		912		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DANNY MIZE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 125631		COMPL. DATE 03/13/1986		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 3253 - 3367						
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					28
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					28
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

NORTH SLOPE II		WELL #: 1		RRCID -> 134879		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 4087		PERF. 3254 - 3399						
01		155 #	100	-0-	-55	-0-	100 3			N	-0-					40
02		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3			N	-0-					40
03		124 #	100	-0-	-24	-0-	100 3			N	-0-					40
04		120 #	100	-0-	-20	-0-	100 3			N	-0-					40
05		124 #	100	-0-	-24	-0-	100 3			N	-0-					40
06		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3			N	-0-					40
07		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3			N	-0-					40
08		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3			N	-0-					40
09		105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 3			N	-0-					40
10		93 #	50	-0-	-43	-0-	50 3			N	-0-					40
11		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT					40
12		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT					40
TOTAL GAS PROD:		955		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND										
BACON ENERGY		//CONT.//		042398													
POGUE , ONIE		WELL #:		1	RRCID ->	138661	COMPL. DATE	12/04/1986	TOTAL DEPTH	3901	PERF.	3283 - 3314					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		0 #	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14	
02		0 #	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14	
03		0 #	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14	
04		0 #	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14	
05		0 #	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14	
06		0 #	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14	
07		0 #	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14	
08		0 #	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14	
09		0 #	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14	
*10		0 #	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14	
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					14	
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					14	
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINNEBREW, L. L.		WELL #:		1	RRCID ->	138893	COMPL. DATE	06/11/1986	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3890 - 3895					
01	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-		-0-					
02	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-		-0-					
03	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-		-0-					
04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-		-0-					
05	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-		-0-					
06	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-		-0-					
07	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-		-0-					
08	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-		-0-					
09	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-		-0-					
10	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-		-0-					
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT		-0-					
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		-0-					
TOTAL GAS PROD:			979														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNTAIN-GIES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141900	COMPL. DATE	01/21/1986	TOTAL DEPTH	3792	PERF.	3340 - 3373					
01	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-		13					
02	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-		13					
03	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-		13					
04	120 #	100	-0-	-20	-0-	100	3		N	-0-		13					
05	117 R	117	-0-	-0-	-0-	100	3	17 9	N	15		28					
06	122 R	122	-0-	-0-	-0-	100	3	22 9	N	20		48					
07	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-		48					
08	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-		48					
09	120 #	101	-0-	-19	-0-	101	3		N	-0-		48					
10	124 #	75	-0-	-49	-0-	75	3		N	-0-		48					
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT		48					
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		48					
TOTAL GAS PROD:			1,018														TOTAL CONDENSATE PROD: 35

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
BACON ENERGY		//CONT.//		042398									
KINCAID, W. C.		WELL #:		1	RRCID ->	142625	COMPL. DATE	05/26/1984	TOTAL DEPTH	3890	PERF.	3349 - 3369	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	63
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
07		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-	63
08		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-	63
09		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-	63
*10		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-	63
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	63
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	63
TOTAL GAS PROD:			406				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-	

GARRETT		WELL #:		1	RRCID ->	152745	COMPL. DATE	05/14/1984	TOTAL DEPTH	3759	PERF.	N/A	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-	

HOOD KING		WELL #:		1	RRCID ->	162827	COMPL. DATE	08/16/1984	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3316 - 3348	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-	-0-
*08		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-	-0-
*09		105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-	-0-
10		106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-	-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			413				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
BACON ENERGY		//CONT.//		042398								
CITY OF EASTLAND-CAIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	200419	COMPL. DATE	08/28/1986	TOTAL DEPTH	3895	PERF.	3316 - 3359
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DELQ	PR	102	-0-	102		102 3	N	-0-			-0-
08		202 R	100	-0-	-102		100 3	N	-0-			-0-
09		100 R	100	-0-	-0-		100 3	N	-0-			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			302			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CATON, NELL		WELL #:		1	RRCID ->	226473	COMPL. DATE	07/26/1984	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	3385 - 3405
01		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DELQ	PR	100	-0-	100		100 3	N	-0-			-0-
08		205 R	105	-0-	-100		105 3	N	-0-			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			205			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BRAKA OPERATING, L.L.C.		WELL #:		2	RRCID ->	113745	COMPL. DATE	07/02/1982	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3376 - 3394
01	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
SNEED, MYRL "C"		WELL #:		1	RRCID ->	115822	COMPL. DATE	11/04/1983	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3490 - 3650	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILLIAMS, JUANITA		WELL #:		1	RRCID ->	119649	COMPL. DATE	07/12/1984	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3430 - 3462
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ROSS, L.S.		WELL #:		1	RRCID ->	119651	COMPL. DATE	02/13/1984	TOTAL DEPTH	3585	PERF.	3451 - 3471
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
ROSS, L.S.		WELL #:		2	RRCID ->	119652	COMPL. DATE	03/02/1984	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	3490 - 3510		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROSS, L.S.		WELL #:		3	RRCID ->	119653	COMPL. DATE	09/03/1985	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	3457 - 3507		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROSS, L.S.		WELL #:		4	RRCID ->	119654	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3437 - 3481		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 GOEN, A.C. WELL #: 2 RRCID -> 122449 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 3969 PERF. 3504 - 3559

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2		Y	-0-			-0-
02		116 #	98	-0-	-18	-0-	98	2		Y	-0-			-0-
03		124 #	115	-0-	-9	-0-	115	2		Y	-0-			-0-
04		120 #	98	-0-	-22	-0-	98	2		Y	-0-			-0-
05		124 #	113	-0-	-11	-0-	113	2		Y	-0-			-0-
06		120 #	71	-0-	-49	-0-	71	2		Y	-0-			-0-
07		124 #	39	-0-	-85	-0-	39	2		Y	-0-			-0-
08		124 #	83	-0-	-41	-0-	83	2		Y	-0-			-0-
09		231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	2		Y	-0-			-0-
10		206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	2		Y	-0-			-0-
11		192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2		Y	-0-			-0-
*12		198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOEN, A.C. WELL #: 3 RRCID -> 122450 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 3716 PERF. 3481 - 3544

01		129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2		Y	-0-			-0-
02		116 #	98	-0-	-18	-0-	98	2		Y	-0-			-0-
03		124 #	115	-0-	-9	-0-	115	2		Y	-0-			-0-
04		120 #	99	-0-	-21	-0-	99	2		Y	-0-			-0-
05		124 #	113	-0-	-11	-0-	113	2		Y	-0-			-0-
06		120 #	71	-0-	-49	-0-	71	2		Y	-0-			-0-
07		124 #	39	-0-	-85	-0-	39	2		Y	-0-			-0-
08		124 #	84	-0-	-40	-0-	84	2		Y	-0-			-0-
09		120 #	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-
10		92 #	-0-	-0-	-92	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2016 - PLUGGED 10/24/16

TOTAL GAS PROD: 748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOEN, A.C. WELL #: 4 RRCID -> 122451 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3485 - 3548

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2016 - PLUGGED 11/15/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
VAN GEEM-LEWIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	127935	COMPL. DATE	08/22/1985	TOTAL DEPTH	3801	PERF.	3310 - 3334
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		155 #	55	-0-	-100	-0-	55 2	N	-0-			-0-
02		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-			-0-
03		118 R	118	-0-	-0-	-0-	118 2	N	-0-			-0-
04		107 R	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-			-0-
05		109 R	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-			-0-
06		148 R	148	-0-	-0-	-0-	148 2	N	-0-			-0-
07		124 #	116	-0-	-8	-0-	116 2	N	-0-			-0-
08		136 R	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-			-0-
09		150 #	85	-0-	-65	-0-	85 2	N	-0-			-0-
10		155 #	128	-0-	-27	-0-	128 2	N	-0-			-0-
11		150 #	89	-0-	-61	-0-	89 2	N	-0-			-0-
12		124 #	70	-0-	-54	-0-	70 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,257	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SNEED, ERNEST "A"		WELL #:		1	RRCID ->	134880	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	3915	PERF.	3495 - 3519
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GARRETT, SALLIE		WELL #:		1	RRCID ->	134886	COMPL. DATE	08/21/1984	TOTAL DEPTH	3788	PERF.	3315 - 3344
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		248 #	175	-0-	-73	-0-	175 2	Y	-0-			39
02		232 #	95	-0-	-137	-0-	95 2	Y	-0-			39
03		248 #	-0-	-0-	-248	-0-		Y	-0-			39
04		240 #	-0-	-0-	-240	-0-		Y	-0-			39
05		248 #	-0-	-0-	-248	-0-		Y	-0-			39
06		180 #	-0-	-0-	-180	-0-		Y	-0-			39
07		93 #	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-			39
08		386 R	386	-0-	-0-	-0-	386 2	Y	-0-			39
09		325 R	325	-0-	-0-	-0-	325 2	Y	-0-			39
10		270 R	270	-0-	-0-	-0-	270 2	Y	-0-			39
11		300 #	253	-0-	-47	-0-	253 2	Y	-0-			39
12		310 #	221	-0-	-89	-0-	221 2	Y	-0-			39
TOTAL GAS PROD:			1,725	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 GARRETT, SALLIE WELL #: 4 RRCID -> 134895 COMPL. DATE 10/28/1986 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3359 - 3389

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		496 #	468	-0-	-28	-0-	468	2		Y	-0-			-0-
02		435 #	403	-0-	-32	-0-	403	2		Y	-0-			-0-
03		465 #	447	-0-	-18	-0-	447	2		Y	-0-			-0-
04		450 #	414	-0-	-36	-0-	414	2		Y	-0-			-0-
05		465 #	404	-0-	-61	-0-	404	2		Y	-0-			-0-
06		476 R	476	-0-	-0-	-0-	476	2		Y	-0-			-0-
07		455 R	455	-0-	-0-	-0-	455	2		Y	-0-			-0-
08		434 #	430	-0-	-4	-0-	430	2		Y	-0-			-0-
09		480 #	416	-0-	-64	-0-	416	2		Y	-0-			-0-
10		496 #	407	-0-	-89	-0-	407	2		Y	-0-			-0-
11		480 #	423	-0-	-57	-0-	423	2		Y	-0-			-0-
12		465 #	340	-0-	-125	-0-	340	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,083			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

POGUE-EASTLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138662 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3270 - 3308

01		124 #	107	-0-	-17	-0-	38	2	69	9	Y	63	85	1	62
02		116 #	103	-0-	-13	-0-	41	2	62	9	Y	56	82	1	36
03		124 #	121	-0-	-3	-0-	53	2	68	9	Y	62	85	1	13
04		121 R	121	-0-	-0-	-0-	52	2	69	9	Y	63			76
05		124 #	110	-0-	-14	-0-	46	2	64	9	Y	58	80	1	54
06		131 R	131	-0-	-0-	-0-	72	2	59	9	Y	54	84	1	24
07		124 #	117	-0-	-7	-0-	70	2	47	9	Y	43			67
08		178 R	178	-0-	-0-	-0-	90	2	88	9	Y	80	84	1	63
09		143 R	143	-0-	-0-	-0-	86	2	57	9	Y	52	80	1	35
10		156 R	156	-0-	-0-	-0-	95	2	61	9	Y	55	78	1	12
11		198 R	198	-0-	-0-	-0-	115	2	83	9	Y	75			87
*12		170 R	170	-0-	-0-	-0-	85	2	85	9	Y	77	85	1	79
TOTAL GAS PROD:			1,655			TOTAL CONDENSATE PROD:					738				

BECK, RAYMOND ONE WELL #: 1 RRCID -> 141397 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3453 - 3472

01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
03		2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-				80
04		2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-				80
05		2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-				80
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
SNEED		WELL #:		1	RRCID ->	141404	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	3894	PERF.	3520 - 3540		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HISE, MARTHA A.		WELL #:		1	RRCID ->	141633	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	3909	PERF.	3414 - 3443	
01	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	2	Y	-0-			-0-	
02	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2	Y	-0-			-0-	
03	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	2	Y	-0-			-0-	
04	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	2	Y	-0-			-0-	
05	217 #	185	-0-	-32	-0-	185	2	Y	-0-			-0-	
06	210 #	181	-0-	-29	-0-	181	2	Y	-0-			-0-	
07	217 #	188	-0-	-29	-0-	188	2	Y	-0-			-0-	
08	217 #	204	-0-	-13	-0-	204	2	Y	-0-			-0-	
09	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	2	Y	-0-			-0-	
10	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	2	Y	-0-			-0-	
11	210 #	192	-0-	-18	-0-	192	2	Y	-0-			-0-	
12	217 #	209	-0-	-8	-0-	209	2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,400				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HISE, MARTHA A.		WELL #:		2	RRCID ->	141635	COMPL. DATE	04/13/1984	TOTAL DEPTH	3898	PERF.	3416 - 3485	
01	310 #	134	-0-	-176	-0-	134	2	Y	-0-			-0-	
02	290 #	142	-0-	-148	-0-	142	2	Y	-0-			-0-	
03	279 #	140	-0-	-139	-0-	140	2	Y	-0-			-0-	
04	270 #	131	-0-	-139	-0-	131	2	Y	-0-			-0-	
05	155 #	124	-0-	-31	-0-	124	2	Y	-0-			-0-	
06	150 #	121	-0-	-29	-0-	121	2	Y	-0-			-0-	
07	155 #	126	-0-	-29	-0-	126	2	Y	-0-			-0-	
08	155 #	137	-0-	-18	-0-	137	2	Y	-0-			-0-	
09	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	2	Y	-0-			-0-	
10	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2	Y	-0-			-0-	
11	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2	Y	-0-			-0-	
12	155 #	140	-0-	-15	-0-	140	2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,604				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
SNEED, ERNEST		WELL #:		1	RRCID ->	141636	COMPL. DATE	12/21/1982	TOTAL DEPTH	4119	PERF.	3489 - 3549		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HISE, MARTHA A.		WELL #:		4	RRCID ->	141637	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH	3940	PERF.	3466 - 3491		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HISE, MARTHA		WELL #:		3	RRCID ->	141638	COMPL. DATE	07/24/1984	TOTAL DEPTH	3929	PERF.	3449 - 3469		
01	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-			-0-
02	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-			-0-
03	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-			-0-
04	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-			-0-
05	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-			-0-
06	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-			-0-
07	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-			-0-
08	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-			-0-
09	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-			-0-
10	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-			-0-
11	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-			-0-
*12	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,998				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
RUSSELL-WEAVER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141952	COMPL. DATE	06/02/1987	TOTAL DEPTH	3887	PERF.	3145 - 3154
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	639 R	639	-0-	-0-	-0-	639 2		N	-0-			43
02	748 R	748	-0-	-0-	-0-	748 2		N	-0-			43
03	799 R	799	-0-	-0-	-0-	799 2		N	-0-			43
04	732 R	732	-0-	-0-	-0-	732 2		N	-0-			43
05	751 R	751	-0-	-0-	-0-	751 2		N	-0-			43
06	783 R	783	-0-	-0-	-0-	783 2		N	-0-			43
07	656 R	656	-0-	-0-	-0-	656 2		N	-0-			43
08	787 R	787	-0-	-0-	-0-	787 2		N	-0-			43
09	831 R	831	-0-	-0-	-0-	831 2		N	-0-			43
10	782 R	782	-0-	-0-	-0-	782 2		N	-0-			43
11	807 R	807	-0-	-0-	-0-	807 2		N	-0-			43
*12	680 R	680	-0-	-0-	-0-	680 2		N	-0-			43
TOTAL GAS PROD:		8,995		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARVER "B"		WELL #:		3	RRCID ->	148374	COMPL. DATE	08/20/1985	TOTAL DEPTH	3775	PERF.	3353 - 3373
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STROEBEL-WEAVER		WELL #:		1	RRCID ->	173407	COMPL. DATE	04/30/1987	TOTAL DEPTH	3906	PERF.	3163 - 3310
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
GIBSON, H. L.		WELL #: 1		RRCID -> 181981	COMPL. DATE 06/18/1985	TOTAL DEPTH 3575	PERF. 3189	-		3353				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MATTHEWS		WELL #: 1		RRCID -> 277575	COMPL. DATE 04/10/1985	TOTAL DEPTH 3764	PERF. 3222	-		3368				
01	124 #	18	-0-	-106	-0-	18 2				N	-0-			-0-
02	116 #	29	-0-	-87	-0-	29 2				N	-0-			-0-
03	124 #	24	-0-	-100	-0-	24 2				N	-0-			-0-
04	120 #	21	-0-	-99	-0-	21 2				N	-0-			-0-
05	31 #	20	-0-	-11	-0-	20 2				N	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	31 #	22	-0-	-9	-0-	22 2				N	-0-			-0-
08	31 #	21	-0-	-10	-0-	21 2				N	-0-			-0-
09	30 #	22	-0-	-8	-0-	22 2				N	-0-			-0-
10	31 #	12	-0-	-19	-0-	12 2				N	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	31 #	12	-0-	-19	-0-	12 2				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		201				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TINDALL IV		WELL #: 1		RRCID -> 277627	COMPL. DATE 07/08/1988	TOTAL DEPTH 3882	PERF. 3194	-		3248				
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02	116 #	25	-0-	-91	-0-	25 2				N	-0-			-0-
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43 2				N	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 2				N	-0-			-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		99				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
BRICO OIL, INC.				091040										
AARON, J.				WELL #:	1	RRCID ->	120499	COMPL. DATE	09/20/1985	TOTAL DEPTH	3415	PERF.	2963 - 2983	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
01	341 #	162	-0-	-179	-0-	162	2			N	-0-			-0-
02	290 #	147	-0-	-143	-0-	147	2			N	-0-			-0-
03	279 #	138	-0-	-141	-0-	138	2			N	-0-			-0-
04	270 #	142	-0-	-128	-0-	142	2			N	-0-			-0-
05	279 #	155	-0-	-124	-0-	155	2			N	-0-			-0-
06	458 R	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-			-0-
07	403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			-0-
08	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			-0-
09	450 #	324	-0-	-126	-0-	324	2			N	-0-			-0-
10	465 #	317	-0-	-148	-0-	317	2			N	-0-			-0-
11	450 #	297	-0-	-153	-0-	297	2			N	-0-			-0-
12	403 #	283	-0-	-120	-0-	283	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,211				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BYRNE OIL COMPANY				119795										
BURNS				WELL #:	1	RRCID ->	281325	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	3343	PERF.	2761 - 2796	
09	300 #	167	-0-	-133	-0-	167	2			N	-0-			-0-
10	DELQ PR	175	-0-	175	-0-	175	2			N	-0-			-0-
11	346 R	171	-0-	-175	-0-	171	2			N	-0-			-0-
12	310 #	168	-0-	-142	-0-	168	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		681				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CD CONSULTING & OPERATING CO.				120043										
WAYNE, VIVIAN				WELL #:	1	RRCID ->	143171	COMPL. DATE	06/10/1990	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	3290 - 3300	
01	1085 #	937	-0-	-148	-0-	936	3	1	9	N	1			97
02	1015 #	843	-0-	-172	-0-	843	3			N	-0-			97
03	1023 #	859	-0-	-164	-0-	859	3			N	-0-			97
04	960 #	886	-0-	-74	-0-	884	3	2	9	N	2			99
05	992 #	985	-0-	-7	-0-	985	3			N	-0-			99
06	908 R	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-			99
07	930 #	902	-0-	-28	-0-	900	3	2	9	N	2			101
08	992 #	910	-0-	-82	-0-	909	3	1	9	N	1			102
09	960 #	875	-0-	-85	-0-	873	3	2	9	N	2			104
10	992 #	900	-0-	-92	-0-	898	3	2	9	N	2			106
11	900 #	853	-0-	-47	-0-	852	3	1	9	N	1			107
*12	910 R	910	-0-	-0-	-0-	909	3	1	9	N	1			108
TOTAL GAS PROD:		10,768				TOTAL CONDENSATE PROD:				12				

D & R ENTERPRISES				196846										
HILDEGARD				WELL #:	1	RRCID ->	128925	COMPL. DATE	12/21/1984	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3220 - 3240	
01	449 R	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-			-0-
02	406 #	352	-0-	-54	-0-	352	2			N	-0-			-0-
03	465 #	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-			-0-
04	450 #	431	-0-	-19	-0-	431	2			N	-0-			-0-
05	479 R	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-			-0-
06	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-			-0-
07	434 #	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-			-0-
08	465 #	413	-0-	-52	-0-	413	2			N	-0-			-0-
09	450 #	442	-0-	-8	-0-	442	2			N	-0-			-0-
10	465 #	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-			-0-
11	450 #	413	-0-	-37	-0-	413	2			N	-0-			-0-
12	465 #	411	-0-	-54	-0-	411	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,067				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND					
D & R ENTERPRISES		//CONT.//		196846									
HILDEGARD		WELL #:		2	RRCID ->	128926	COMPL. DATE	03/28/1985	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3141 - 3163	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	448 R	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-			-0-
02	406 #	352	-0-	-54	-0-	352	2		N	-0-			-0-
03	465 #	426	-0-	-39	-0-	426	2		N	-0-			-0-
04	450 #	431	-0-	-19	-0-	431	2		N	-0-			-0-
05	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-			-0-
06	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			-0-
07	434 #	403	-0-	-31	-0-	403	2		N	-0-			-0-
08	465 #	413	-0-	-52	-0-	413	2		N	-0-			-0-
09	450 #	442	-0-	-8	-0-	442	2		N	-0-			-0-
10	465 #	410	-0-	-55	-0-	410	2		N	-0-			-0-
11	450 #	412	-0-	-38	-0-	412	2		N	-0-			-0-
12	465 #	411	-0-	-54	-0-	411	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,063		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEBB		WELL #:		2	RRCID ->	131133	COMPL. DATE	11/05/1985	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3132 - 3156
01	435 R	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-		-0-
02	406 #	397	-0-	-9	-0-	397	2		N	-0-		-0-
03	438 R	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-		-0-
04	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-		-0-
05	448 R	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-		-0-
06	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-		-0-
07	434 #	419	-0-	-15	-0-	419	2		N	-0-		-0-
08	434 #	400	-0-	-34	-0-	400	2		N	-0-		-0-
09	420 #	418	-0-	-2	-0-	418	2		N	-0-		-0-
10	434 #	423	-0-	-11	-0-	423	2		N	-0-		-0-
11	420 #	413	-0-	-7	-0-	413	2		N	-0-		-0-
12	434 #	424	-0-	-10	-0-	424	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,071		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEBB		WELL #:		1	RRCID ->	131134	COMPL. DATE	03/26/1985	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3210 - 3230
01	436 R	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-		-0-
02	406 #	397	-0-	-9	-0-	397	2		N	-0-		-0-
03	439 R	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-		-0-
04	429 R	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-		-0-
05	448 R	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-		-0-
06	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-		-0-
07	434 #	419	-0-	-15	-0-	419	2		N	-0-		-0-
08	434 #	401	-0-	-33	-0-	401	2		N	-0-		-0-
09	420 #	417	-0-	-3	-0-	417	2		N	-0-		-0-
10	434 #	424	-0-	-10	-0-	424	2		N	-0-		-0-
11	420 #	414	-0-	-6	-0-	414	2		N	-0-		-0-
12	434 #	425	-0-	-9	-0-	425	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,077		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC				216724											
PEARSON, L.R. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	124409	COMPL. DATE	09/26/1980	TOTAL DEPTH	3904	PERF.	3452 - 3460			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726											
TANKERSLEY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	118753	COMPL. DATE	08/02/1983	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3490 - 3510			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TANKERSLEY "A"		WELL #:		3	RRCID ->	118754	COMPL. DATE	07/06/1984	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3470 - 3492			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND														
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726														
ABBOTT-REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 122453 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3478 - 3488														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		557 R	557	-0-	-0-	-0-	557 2		N	-0-				-0-
02		528 R	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-				-0-
03		584 R	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-				-0-
04		559 R	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-				-0-
05		558 #	506	-0-	-52	-0-	506 2		N	-0-				-0-
06		570 #	470	-0-	-100	-0-	470 2		N	-0-				-0-
07		589 #	473	-0-	-116	-0-	473 2		N	-0-				-0-
08		589 #	452	-0-	-137	-0-	452 2		N	-0-				-0-
09		570 #	376	-0-	-194	-0-	376 2		N	-0-				-0-
10		496 #	292	-0-	-204	-0-	292 2		N	-0-				-0-
11		480 #	238	-0-	-242	-0-	238 2		N	-0-				-0-
12		465 #	205	-0-	-260	-0-	205 2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			5,240			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JESSE WELL #: 1 RRCID -> 123903 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3488 - 3496														
01		155 #	11	-0-	-144	-0-	11 2		N	-0-				-0-
02		145 #	16	-0-	-129	-0-	16 2		N	-0-				-0-
03		155 #	15	-0-	-140	-0-	15 2		N	-0-				-0-
04		120 #	8	-0-	-112	-0-	8 2		N	-0-				-0-
05		31 #	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	-0-				-0-
06		30 #	2	-0-	-28	-0-	2 2		N	-0-				-0-
07		31 #	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-				-0-
08		15 #	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-				-0-
09		8 #	2	-0-	-6	-0-	2 2		N	-0-				-0-
10		6 #	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-				-0-
11		2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-				-0-
12		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			61			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 125396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3749 PERF. 3352 - 3374														
01		54 R	54	-0-	-0-	-0-	35 2	19 9	Y	17	24	1		10
02		116 #	64	-0-	-52	-0-	41 2	23 9	Y	21	26	1		5
03		124 #	106	-0-	-18	-0-	83 2	23 9	Y	21				26
04		120 #	74	-0-	-46	-0-	53 2	21 9	Y	19	24	1		21
05		124 #	24	-0-	-100	-0-	6 2	18 9	Y	16	32	1		5
06		90 #	26	-0-	-64	-0-	12 2	14 9	Y	13	5	1		13
07		118 R	118	-0-	-0-	-0-	90 2	28 9	Y	25	23	1		15
08		124 R	124	-0-	-0-	-0-	98 2	26 9	Y	24	29	1		10
09		121 R	121	-0-	-0-	-0-	95 2	26 9	Y	24	10	1		24
10		124 #	113	-0-	-11	-0-	87 2	26 9	Y	24	24	1		24
11		120 #	93	-0-	-27	-0-	70 2	23 9	Y	21	25	1		20
12		124 #	106	-0-	-18	-0-	78 2	28 9	Y	25	24	1		21
TOTAL GAS PROD:			1,023			TOTAL CONDENSATE PROD:			250					

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 CARROLL WELL #: 3 RRCID -> 125397 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 3772 PERF. 3342 - 3368

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE		
01		59 R	59	-0-	-0-	-0-	39	2	20	9	Y	18	26	1	10
02		116 #	69	-0-	-47	-0-	47	2	22	9	Y	20	25	1	5
03		124 #	117	-0-	-7	-0-	94	2	23	9	Y	21			26
04		120 #	81	-0-	-39	-0-	60	2	21	9	Y	19	25	1	20
05		124 #	25	-0-	-99	-0-	7	2	18	9	Y	16	31	1	5
06		120 #	27	-0-	-93	-0-	13	2	14	9	Y	13	4	1	14
07		130 R	130	-0-	-0-	-0-	101	2	29	9	Y	26	25	1	15
08		93 #	29	-0-	-64	-0-	3	2	26	9	Y	24	30	1	9
09		133 R	133	-0-	-0-	-0-	107	2	26	9	Y	24	9	1	24
10		124 R	124	-0-	-0-	-0-	98	2	26	9	Y	24	24	1	24
11		102 R	102	-0-	-0-	-0-	79	2	23	9	Y	21	25	1	20
*12		115 R	115	-0-	-0-	-0-	87	2	28	9	Y	25	25	1	20
TOTAL GAS PROD:			1,011			TOTAL CONDENSATE PROD:			251						

CARROLL WELL #: 4 RRCID -> 125398 COMPL. DATE 05/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3344 - 3370

01		146 R	146	-0-	-0-	-0-	83	2	63	9	Y	57	80	1	34
02		171 R	171	-0-	-0-	-0-	98	2	73	9	Y	66	82	1	18
03		273 R	273	-0-	-0-	-0-	197	2	76	9	Y	69			87
04		196 R	196	-0-	-0-	-0-	127	2	69	9	Y	63	81	1	69
05		155 #	73	-0-	-82	-0-	15	2	58	9	Y	53	104	1	18
06		150 #	76	-0-	-74	-0-	28	2	48	9	Y	44	16	1	46
07		305 R	305	-0-	-0-	-0-	214	2	91	9	Y	83	78	1	51
08		317 R	317	-0-	-0-	-0-	232	2	85	9	Y	77	97	1	31
09		311 R	311	-0-	-0-	-0-	225	2	86	9	Y	78	29	1	80
10		294 R	294	-0-	-0-	-0-	207	2	87	9	Y	79	80	1	79
11		240 R	240	-0-	-0-	-0-	165	2	75	9	Y	68	81	1	66
*12		273 R	273	-0-	-0-	-0-	184	2	89	9	Y	81	79	1	68
TOTAL GAS PROD:			2,675			TOTAL CONDENSATE PROD:			818						

GERMANY WELL #: 1 RRCID -> 125634 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3458 - 3463

01		31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-
02		29 #	16	-0-	-13	-0-	16	2			N	-0-			-0-
03		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			-0-
04		30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-			-0-
05		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			-0-
06		30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-			-0-
07		31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-
08		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
09		30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			-0-
10		31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-
11		30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-			-0-
12		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			209			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726									
WILLIAMSON HOMEPLACE		WELL #:		1	RRCID ->	127907	COMPL. DATE	08/26/1985	TOTAL DEPTH	3814	PERF.	3385 - 3448	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	310 #	301	-0-	-9	-0-	301	2		N	-0-			-0-
02	290 #	282	-0-	-8	-0-	282	2		N	-0-			-0-
03	310 #	305	-0-	-5	-0-	305	2		N	-0-			-0-
04	300 #	296	-0-	-4	-0-	296	2		N	-0-			-0-
05	310 #	292	-0-	-18	-0-	292	2		N	-0-			-0-
06	300 #	294	-0-	-6	-0-	294	2		N	-0-			-0-
07	310 #	302	-0-	-8	-0-	302	2		N	-0-			-0-
08	310 #	248	-0-	-62	-0-	248	2		N	-0-			-0-
09	300 #	195	-0-	-105	-0-	195	2		N	-0-			-0-
10	310 #	302	-0-	-8	-0-	302	2		N	-0-			-0-
11	300 #	294	-0-	-6	-0-	294	2		N	-0-			-0-
12	310 #	297	-0-	-13	-0-	297	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,408		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FOKKEN		WELL #:		2	RRCID ->	128343	COMPL. DATE	03/27/1985	TOTAL DEPTH	3861	PERF.	3456 - 3460
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TANKERSLY (WEST)		WELL #:		1	RRCID ->	137868	COMPL. DATE	03/20/1984	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3448 - 3456
01	462 R	462	-0-	-0-	-0-	461	2	1 9	Y	1		13
02	428 R	428	-0-	-0-	-0-	427	2	1 9	Y	1		14
03	470 R	470	-0-	-0-	-0-	469	2	1 9	Y	1		15
04	484 R	484	-0-	-0-	-0-	482	2	2 9	Y	2		17
05	514 R	514	-0-	-0-	-0-	506	2	8 9	Y	7		24
06	501 R	501	-0-	-0-	-0-	494	2	7 9	Y	6		30
07	472 R	472	-0-	-0-	-0-	466	2	6 9	Y	5		35
08	465 #	445	-0-	-20	-0-	445	2		Y	-0-		35
09	450 #	232	-0-	-218	-0-	231	2	1 9	Y	1		36
10	465 #	444	-0-	-21	-0-	438	2	6 9	Y	5		41
11	450 #	-0-	-0-	-450	-0-				Y	5		46
*12	487 R	487	-0-	-0-	-0-	480	2	7 9	Y	6		52
TOTAL GAS PROD:		4,939		TOTAL CONDENSATE PROD:		40						

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726									
TANKERSLY (WEST)		WELL #:		2	RRCID ->	137873	COMPL. DATE	08/24/1984	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3441 - 3455	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		285 R	285	-0-	-0-	-0-	285 2			Y	-0-		4
02		265 R	265	-0-	-0-	-0-	264 2		1 9	Y	1		5
03		279 #	226	-0-	-53	-0-	225 2		1 9	Y	1		6
04		270 #	196	-0-	-74	-0-	196 2			Y	-0-		6
05		279 #	248	-0-	-31	-0-	246 2		2 9	Y	2		8
06		270 #	114	-0-	-156	-0-	112 2		2 9	Y	2		10
07		279 #	96	-0-	-183	-0-	94 2		2 9	Y	2		12
08		248 #	84	-0-	-164	-0-	84 2			Y	-0-		12
09		240 #	48	-0-	-192	-0-	46 2		2 9	Y	2		14
10		248 #	94	-0-	-154	-0-	92 2		2 9	Y	2		16
11		120 #	-0-	-0-	-120	-0-				Y	2		18
12		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				Y	2		20
TOTAL GAS PROD:		1,656		TOTAL CONDENSATE PROD:		16							

TANKERSLY (WEST)		WELL #:		3	RRCID ->	137876	COMPL. DATE	07/23/1984	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3468 - 3486	
01		362 R	362	-0-	-0-	-0-	362 2			Y	-0-		2
02		335 R	335	-0-	-0-	-0-	335 2			Y	-0-		2
03		368 R	368	-0-	-0-	-0-	368 2			Y	-0-		2
04		379 R	379	-0-	-0-	-0-	379 2			Y	-0-		2
05		399 R	399	-0-	-0-	-0-	398 2		1 9	Y	1		3
06		390 R	390	-0-	-0-	-0-	389 2		1 9	Y	1		4
07		372 #	367	-0-	-5	-0-	366 2		1 9	Y	1		5
08		372 #	350	-0-	-22	-0-	350 2			Y	-0-		5
09		360 #	182	-0-	-178	-0-	182 2			Y	-0-		5
10		372 #	345	-0-	-27	-0-	345 2			Y	-0-		5
11		360 #	-0-	-0-	-360	-0-				Y	1		6
*12		378 R	378	-0-	-0-	-0-	377 2		1 9	Y	1		7
TOTAL GAS PROD:		3,855		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

TANKERSLY (WEST)		WELL #:		4	RRCID ->	137877	COMPL. DATE	05/26/1984	TOTAL DEPTH	3744	PERF.	3451 - 3464	
01		111 R	111	-0-	-0-	-0-	111 2			Y	-0-		-0-
02		116 #	103	-0-	-13	-0-	103 2			Y	-0-		-0-
03		124 #	87	-0-	-37	-0-	87 2			Y	-0-		-0-
04		120 #	76	-0-	-44	-0-	76 2			Y	-0-		-0-
05		124 #	96	-0-	-28	-0-	96 2			Y	-0-		-0-
06		120 #	43	-0-	-77	-0-	43 2			Y	-0-		-0-
07		124 #	36	-0-	-88	-0-	36 2			Y	-0-		-0-
08		93 #	33	-0-	-60	-0-	33 2			Y	-0-		-0-
09		90 #	19	-0-	-71	-0-	18 2		1 9	Y	1		1
10		93 #	36	-0-	-57	-0-	36 2			Y	-0-		1
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		1
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		640		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 138015 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 3742 PERF. 3363 - 3373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	71 R	71	-0-	-0-	-0-	43	2	28	9	Y	25	34 1	15
02	116 #	83	-0-	-33	-0-	52	2	31	9	Y	28	35 1	8
03	136 R	136	-0-	-0-	-0-	104	2	32	9	Y	29		37
04	120 #	97	-0-	-23	-0-	67	2	30	9	Y	27	35 1	29
05	124 #	33	-0-	-91	-0-	8	2	25	9	Y	23	44 1	8
06	120 #	36	-0-	-84	-0-	15	2	21	9	Y	19	7 1	20
07	152 R	152	-0-	-0-	-0-	112	2	40	9	Y	36	34 1	22
08	158 R	158	-0-	-0-	-0-	122	2	36	9	Y	33	42 1	13
09	154 R	154	-0-	-0-	-0-	118	2	36	9	Y	33	12 1	34
10	146 R	146	-0-	-0-	-0-	109	2	37	9	Y	34	34 1	34
11	119 R	119	-0-	-0-	-0-	87	2	32	9	Y	29	35 1	28
*12	136 R	136	-0-	-0-	-0-	97	2	39	9	Y	35	34 1	29
TOTAL GAS PROD:		1,321		TOTAL CONDENSATE PROD:		351							

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
 GERMANY "B" WELL #: 1 RRCID -> 122454 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3384 - 3451

01	1054 #	978	-0-	-76	-0-	978	2		N	-0-			-0-
02	1044 #	1027	-0-	-17	-0-	1027	2		N	-0-			-0-
03	1116 #	966	-0-	-150	-0-	966	2		N	-0-			-0-
04	1080 #	235	-0-	-845	-0-	235	2		N	-0-			-0-
05	1085 #	1035	-0-	-50	-0-	1035	2		N	-0-			-0-
06	1092 R	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-			-0-
07	1085 #	1072	-0-	-13	-0-	1072	2		N	-0-			-0-
08	1053 R	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		N	-0-			-0-
09	1080 #	896	-0-	-184	-0-	896	2		N	-0-			-0-
10	1116 #	1017	-0-	-99	-0-	1017	2		N	-0-			-0-
11	1080 #	1017	-0-	-63	-0-	1017	2		N	-0-			-0-
12	1085 #	934	-0-	-151	-0-	934	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,322		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LOWRANCE INC. 511345
 TEXFEL - CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 113451 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 3954 PERF. 3753 - 3765

01	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
02	3 #	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			-0-
03	3 #	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			-0-
04	3 #	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			-0-
05	3 #	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			-0-
06	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 LOWRANCE INC. //CONT.// 511345
 TEXFEL - CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 114210 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3452 - 3468

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
02		3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
03		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
04		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
05		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
06		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
07		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
08		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
09		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
10		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
11		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
12		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXFEL - CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 114212 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3427 - 3442

01	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3		Y	-0-				-0-
02	29 #	25	-0-	-4	-0-	25	3		Y	-0-				-0-
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3		Y	-0-				-0-
04	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3		Y	-0-				-0-
05	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3		Y	-0-				-0-
06	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3		Y	-0-				-0-
07	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3		Y	-0-				-0-
08	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3		Y	-0-				-0-
09	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3		Y	-0-				-0-
10	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3		Y	-0-				-0-
11	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3		Y	-0-				-0-
12	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3		Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, MONROE WELL #: 1 RRCID -> 122112 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3475 - 3481

01	155 #	141	-0-	-14	-0-	141	3		N	-0-				9
02	145 #	138	-0-	-7	-0-	138	3		N	-0-				9
03	155 #	143	-0-	-12	-0-	143	3		N	-0-				9
04	150 #	144	-0-	-6	-0-	144	3		N	-0-				9
05	155 #	151	-0-	-4	-0-	151	3		N	-0-				9
06	150 #	137	-0-	-13	-0-	137	3		N	-0-				9
07	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-				9
08	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-				9
09	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-				9
10	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-				9
11	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-				9
*12	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-				9

TOTAL GAS PROD: 2,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
LOWRANCE INC.		//CONT.//		511345									
WALKER, MONROE		WELL #:		4	RRCID ->	122114	COMPL. DATE	07/08/1983	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3497 - 3517	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3 R	3	-0-	-0-	-0-		3	3	N	-0-			-0-
02	3 R	3	-0-	-0-	-0-		3	3	N	-0-			-0-
03	3 R	3	-0-	-0-	-0-		3	3	N	-0-			-0-
04	3 R	3	-0-	-0-	-0-		3	3	N	-0-			-0-
05	3 R	3	-0-	-0-	-0-		3	3	N	-0-			-0-
06	3 R	3	-0-	-0-	-0-		3	3	N	-0-			-0-
07	4 R	4	-0-	-0-	-0-		4	3	N	-0-			-0-
08	4 R	4	-0-	-0-	-0-		4	3	N	-0-			-0-
09	4 R	4	-0-	-0-	-0-		4	3	N	-0-			-0-
10	4 R	4	-0-	-0-	-0-		4	3	N	-0-			-0-
11	4 R	4	-0-	-0-	-0-		4	3	N	-0-			-0-
*12	5 R	5	-0-	-0-	-0-		5	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		43		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BENSHOOP, D.E.		WELL #:		2	RRCID ->	124398	COMPL. DATE	10/24/1984	TOTAL DEPTH	3629	PERF.	3390 - 3440
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2016 - PLUGGED 07/14/16												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NIXON		WELL #:		1	RRCID ->	141340	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	3830	PERF.	3497 - 3655
01	186 #	184	-0-	-2	-0-	184	3		N	-0-		-0-
02	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-		-0-
03	186 #	181	-0-	-5	-0-	181	3		N	-0-		-0-
04	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-		-0-
05	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-		-0-
06	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-		-0-
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		-0-
10	186 #	1	-0-	-185	-0-	1	3		N	-0-		-0-
11	180 #	6	-0-	-174	-0-	6	3		N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,116		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SNEED, E. J.		WELL #:		1	RRCID ->	151343	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	3902	PERF.	N/A
01	62 #	32	-0-	-30	-0-	11	3	21	9	N	19	58
02	58 #	34	-0-	-24	-0-	14	3	20	9	N	18	76
03	62 #	36	-0-	-26	-0-	16	3	20	9	N	18	7
04	39 R	39	-0-	-0-	-0-	20	3	19	9	N	17	24
05	42 R	42	-0-	-0-	-0-	21	3	21	9	N	19	43
06	41 R	41	-0-	-0-	-0-	20	3	21	9	N	19	14
07	42 R	42	-0-	-0-	-0-	21	3	21	9	N	19	33
08	78 R	78	-0-	-0-	-0-	50	3	28	9	N	25	9
09	68 R	68	-0-	-0-	-0-	45	3	23	9	N	21	30
10	57 R	57	-0-	-0-	-0-	37	3	20	9	N	18	2
11	90 #	25	-0-	-65	-0-	7	3	18	9	N	16	18
12	93 #	39	-0-	-54	-0-	19	3	20	9	N	18	36
TOTAL GAS PROD:		533		TOTAL CONDENSATE PROD:		227						

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 LOWRANCE INC. //CONT.// 511345
 WEST, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 151345 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 3869 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
01		9 #	2	-0-	-7	-0-		2 3				Y	-0-				1	
02		9 #	7	-0-	-2	-0-		7 3				Y	-0-				1	
03		9 #	3	-0-	-6	-0-		3 3				Y	-0-				1	
04		21 R	21	-0-	-0-	-0-		21 3				Y	-0-				1	
05		23 R	23	-0-	-0-	-0-		23 3				Y	-0-				1	
06		18 R	18	-0-	-0-	-0-		18 3				Y	-0-				1	
07		31 #	17	-0-	-14	-0-		17 3				Y	-0-				1	
08		31 #	29	-0-	-2	-0-		29 3				Y	-0-				1	
09		30 #	25	-0-	-5	-0-		25 3				Y	-0-				1	
10		31 #	26	-0-	-5	-0-		26 3				Y	-0-				1	
11		30 #	20	-0-	-10	-0-		20 3				Y	-0-				1	
12		31 #	3	-0-	-28	-0-		3 3				Y	-0-				1	
TOTAL GAS PROD:			194														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SNEED, E. J. WELL #: 2 RRCID -> 156683 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

01		62 #	32	-0-	-30	-0-		11 3	21 9	N		19					58	
02		58 #	33	-0-	-25	-0-		13 3	20 9	N		18					76	
03		62 #	37	-0-	-25	-0-		17 3	20 9	N		18	87 1				7	
04		39 R	39	-0-	-0-	-0-		20 3	19 9	N		17					24	
05		42 R	42	-0-	-0-	-0-		21 3	21 9	N		19					43	
06		40 R	40	-0-	-0-	-0-		19 3	21 9	N		19	48 1				14	
07		42 R	42	-0-	-0-	-0-		21 3	21 9	N		19					33	
08		79 R	79	-0-	-0-	-0-		51 3	28 9	N		25	49 1				9	
09		68 R	68	-0-	-0-	-0-		45 3	23 9	N		21					30	
10		57 R	57	-0-	-0-	-0-		37 3	20 9	N		18	46 1				2	
11		90 #	25	-0-	-65	-0-		7 3	18 9	N		16					18	
12		93 #	40	-0-	-53	-0-		20 3	20 9	N		18					36	
TOTAL GAS PROD:			534														TOTAL CONDENSATE PROD:	227

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 173395 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 3930 PERF. N/A

01		53 R	53	-0-	-0-	-0-		53 3		N		-0-					3	
02		46 R	46	-0-	-0-	-0-		46 3		N		-0-					3	
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N		-0-					3	
04		37 R	37	-0-	-0-	-0-		37 3		N		-0-					3	
05		71 R	71	-0-	-0-	-0-		71 3		N		-0-					3	
06		66 R	66	-0-	-0-	-0-		66 3		N		-0-					3	
07		31 #	30	-0-	-1	-0-		30 3		N		-0-					3	
08		47 R	47	-0-	-0-	-0-		47 3		N		-0-					3	
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N		-0-					3	
10		142 R	142	-0-	-0-	-0-		142 3		N		-0-					3	
11		42 R	42	-0-	-0-	-0-		42 3		N		-0-					3	
*12		44 R	44	-0-	-0-	-0-		44 3		N		-0-					3	
TOTAL GAS PROD:			578														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
PEARSON, LEE ROY III 647749
PEARSON, L.R. JR. WELL #: 1 RRCID -> 121337 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH 4088 PERF. 3490 - 3516

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		31 #	1	-0-	-30	-0-	1	3		N	-0-			-0-	
02		29 #	1	-0-	-28	-0-	1	3		N	-0-			-0-	
03		31 #	1	-0-	-30	-0-	1	3		N	-0-			-0-	
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-	
05		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-	
06		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-	
07		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-	
08		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-	
09		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-	
10		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-	
11		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-	
12		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			510												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

PEARSON-POTEET WELL #: 3 RRCID -> 129571 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3410 - 3434

01		124 #	3	-0-	-121	-0-	3	3		N	-0-			-0-	
02		87 #	6	-0-	-81	-0-	6	3		N	-0-			-0-	
03		93 #	15	-0-	-78	-0-	15	3		N	-0-			-0-	
04		90 #	12	-0-	-78	-0-	12	3		N	-0-			-0-	
05		93 #	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-			-0-	
06		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-	
07		91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-	
08		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-	
09		90 #	29	-0-	-61	-0-	29	3		N	-0-			-0-	
10		93 #	11	-0-	-82	-0-	11	3		N	-0-			-0-	
11		90 #	89	-0-	-1	-0-	89	3		N	-0-			-0-	
*12		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			622												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

PENDRAGON OIL CO. 651162
CASEY HEIRS "B" WELL #: 1 RRCID -> 130999 COMPL. DATE 07/19/1985 TOTAL DEPTH 3647 PERF. 3148 - 3170

01		744 #	575	-0-	-169	-0-	575	3		N	-0-			64	
02		667 #	578	-0-	-89	-0-	578	3		N	-0-			64	
03		682 #	612	-0-	-70	-0-	612	3		N	-0-			64	
04		630 #	566	-0-	-64	-0-	566	3		N	-0-			64	
05		620 #	607	-0-	-13	-0-	607	3		N	-0-			64	
06		600 #	564	-0-	-36	-0-	564	3		N	-0-			64	
07		620 #	395	-0-	-225	-0-	395	3		N	-0-			64	
08		620 #	550	-0-	-70	-0-	550	3		N	-0-			64	
09		600 #	241	-0-	-359	-0-	241	3		N	-0-			64	
10		620 #	2	-0-	-618	-0-	2	3		N	-0-			64	
11		390 #	93	-0-	-297	-0-	93	3		N	-0-			64	
12		558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT			64	
TOTAL GAS PROD:			4,783												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND					
PENDRAGON OIL CO.		//CONT.//		651162									
MCCLESKEY		WELL #:		1	RRCID ->	143711	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3617	PERF. 3080	-	3100
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		713 #	709	-0-	-4	-0-	709 3		N	-0-			82
02		638 #	614	-0-	-24	-0-	614 3		N	-0-			82
03		726 R	726	-0-	-0-	-0-	726 3		N	-0-			82
04		705 R	705	-0-	-0-	-0-	705 3		N	-0-			82
05		713 #	691	-0-	-22	-0-	691 3		N	-0-			82
06		690 #	580	-0-	-110	-0-	580 3		N	-0-			82
07		744 #	237	-0-	-507	-0-	237 3		N	-0-			82
08		744 #	402	-0-	-342	-0-	402 3		N	-0-			82
09		720 #	331	-0-	-389	-0-	331 3		N	-0-			82
10		682 #	317	-0-	-365	-0-	317 3		N	-0-			82
*11		345 R	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-			82
12		403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			82
TOTAL GAS PROD:		5,657		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KIRK		WELL #:		1	RRCID ->	143712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3129	-	3156
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		527 #	481	-0-	-46	-0-	481 3		N	-0-			54
02		464 #	455	-0-	-9	-0-	455 3		N	-0-			54
03		502 R	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-			54
04		510 R	510	-0-	-0-	-0-	510 3		N	-0-			54
05		527 R	527	-0-	-0-	-0-	527 3		N	-0-			54
06		539 R	539	-0-	-0-	-0-	539 3		N	-0-			54
07		576 R	576	-0-	-0-	-0-	576 3		N	-0-			54
08		579 R	579	-0-	-0-	-0-	579 3		N	-0-			54
09		519 R	519	-0-	-0-	-0-	519 3		N	-0-			54
10		532 R	532	-0-	-0-	-0-	532 3		N	-0-			54
11		570 #	548	-0-	-22	-0-	548 3		N	-0-			54
12		589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			54
TOTAL GAS PROD:		5,768		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	192600	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	3064	PERF. 2991	-	3008
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		434 #	333	-0-	-101	-0-	316 3	17 9	N	15			91
02		406 #	308	-0-	-98	-0-	293 3	15 9	N	14	73 1		32
03		341 #	300	-0-	-41	-0-	286 3	14 9	N	13			45
04		390 #	161	-0-	-229	-0-	149 3	12 9	N	11			56
05		403 #	159	-0-	-244	-0-	153 3	6 9	N	5			61
06		330 #	244	-0-	-86	-0-	238 3	6 9	N	5			66
07		388 R	388	-0-	-0-	-0-	377 3	11 9	N	10			76
08		348 R	348	-0-	-0-	-0-	340 3	8 9	N	7			83
09		326 R	326	-0-	-0-	-0-	323 3	3 9	N	3			86
10		308 R	308	-0-	-0-	-0-	302 3	6 9	N	5			91
11		390 #	315	-0-	-75	-0-	309 3	6 9	N	5			96
12		403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			96
TOTAL GAS PROD:		3,190		TOTAL CONDENSATE PROD:		93							

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 KLEINER, C.J. ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 108443 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3540 - 3556

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHILDERS, B. WELL #: RRCID -> 112550 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 3988 PERF. 3584 - 3596

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WALKER, M. WELL #: 1 RRCID -> 113746 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3496 - 3514

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
 VINES, P.C. WELL #: 1 RRCID -> 119757 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3398 - 3424

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTON A WELL #: RRCID -> 177495 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3738 - 3750

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2008

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOEN WELL #: 1 RRCID -> 178654 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3464 - 3534

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND														
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC 713291														
HITTSON "C" WELL #: 5 RRCID -> 125394 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3529 - 3537														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

01		248 #	62	-0-	-186	-0-	62	2		N	-0-			-0-
02		232 #	36	-0-	-196	-0-	36	2		N	-0-			-0-
03		248 #	205	-0-	-43	-0-	205	2		N	-0-			-0-
04		210 #	200	-0-	-10	-0-	200	3		N	-0-			-0-
05		206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
06		210 #	206	-0-	-4	-0-	206	3		N	-0-			-0-
07		217 #	208	-0-	-9	-0-	208	3		N	-0-			-0-
08		217 #	204	-0-	-13	-0-	204	3		N	-0-			-0-
09		210 #	182	-0-	-28	-0-	182	3		N	-0-			-0-
10		217 #	197	-0-	-20	-0-	197	3		N	-0-			-0-
11		210 #	190	-0-	-20	-0-	190	3		N	-0-			-0-
12		217 #	202	-0-	-15	-0-	202	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,098		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HITTSON WELL #: 1 RRCID -> 133803 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3493 - 3497														
01		160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	3		Y	-0-			37
02		120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3		Y	-0-			37
03		124 #	113	-0-	-11	-0-	113	3		Y	-0-			37
04		120 #	90	-0-	-30	-0-	90	3		Y	-0-			37
05		124 #	97	-0-	-27	-0-	97	3		Y	-0-			37
06		120 #	50	-0-	-70	-0-	50	3		Y	-0-			37
07		124 #	73	-0-	-51	-0-	73	3		Y	-0-			37
08		124 #	62	-0-	-62	-0-	62	3		Y	-0-			37
09		90 #	45	-0-	-45	-0-	45	3		Y	-0-			37
10		93 #	59	-0-	-34	-0-	59	3		Y	-0-			37
11		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3		Y	-0-			37
*12		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3		Y	-0-			37
TOTAL GAS PROD:			1,009		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HITTSON WELL #: 2 RRCID -> 133804 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3390 - 3398														
01		160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	3		Y	-0-			-0-
02		120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3		Y	-0-			-0-
03		124 #	114	-0-	-10	-0-	114	3		Y	-0-			-0-
04		150 #	89	-0-	-61	-0-	89	3		Y	-0-			-0-
05		155 #	96	-0-	-59	-0-	96	3		Y	-0-			-0-
06		150 #	51	-0-	-99	-0-	51	3		Y	-0-			-0-
07		124 #	72	-0-	-52	-0-	72	3		Y	-0-			-0-
08		124 #	63	-0-	-61	-0-	63	3		Y	-0-			-0-
09		90 #	44	-0-	-46	-0-	44	3		Y	-0-			-0-
10		93 #	59	-0-	-34	-0-	59	3		Y	-0-			-0-
11		74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3		Y	-0-			-0-
*12		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,008		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//	75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
SCRANTON EXPLORATION			760227									
WRIGHT		WELL #:	3	RRCID -> 151845	COMPL. DATE 01/06/1985	TOTAL DEPTH 3498	PERF. 3166	-	3228			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	220 R	220	-0-	-0-	-0-	214 2	6 9	N	5			5
02	143 R	143	-0-	-0-	-0-	137 2	6 9	N	5			10
03	197 R	197	-0-	-0-	-0-	191 2	6 9	N	5			15
04	150 #	55	-0-	-95	-0-	49 2	6 9	N	5			20
05	155 #	24	-0-	-131	-0-	18 2	6 9	N	5			25
06	180 #	23	-0-	-157	-0-	17 2	6 9	N	5			30
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	5			35
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	5			40
09	60 #	7	-0-	-53	-0-	1 2	6 9	N	5			45
10	31 #	7	-0-	-24	-0-	1 2	6 9	N	5			50
11	30 #	7	-0-	-23	-0-	1 2	6 9	N	5			55
12	7 #	NO RPT	-0-	-7	-0-			N	NO RPT			55
TOTAL GAS PROD:		683				TOTAL CONDENSATE PROD:			55			

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543										
WRIGHT		WELL #:	1	RRCID -> 129229	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 3976	PERF. 3382	-	3392		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
PLUGGED AND ABANDONED				03/09/2015	-	P/A 03/09/15						
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WRIGHT		WELL #:	2	RRCID -> 129230	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4121	PERF. 3354	-	3366		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
PLUGGED AND ABANDONED				02/16/2015	-	PLUGGED 02/16/15						
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 NORTON, C.U. WELL #: 1 RRCID -> 123310 COMPL. DATE 08/15/1984 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3239 - 3258

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW-NORTON WELL #: RRCID -> 124403 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3214 - 3224

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2006

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSONS WELL #: 1 RRCID -> 125047 COMPL. DATE 12/27/1985 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3020 - 3042

01	1301 R	1301	-0-	-0-	-0-	1299	3	2	9	N	2					48
02	2207 R	2207	-0-	-0-	-0-	2204	3	3	9	N	3					51
03	2598 R	2598	-0-	-0-	-0-	2594	3	4	9	N	4					55
04	1599 R	1599	-0-	-0-	-0-	1592	3	7	9	N	6					61
05	1715 R	1715	-0-	-0-	-0-	1702	3	13	9	N	12					73
06	1387 R	1387	-0-	-0-	-0-	1381	3	6	9	N	5					78
07	1772 R	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					78
08	1663 R	1663	-0-	-0-	-0-	1652	3	11	9	N	10					88
09	1853 R	1853	-0-	-0-	-0-	1850	3	3	9	N	3					91
10	1982 R	1982	-0-	-0-	-0-	1968	3	14	9	N	13					104
11	1586 R	1586	-0-	-0-	-0-	1575	3	11	9	N	10					114
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 19,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964														
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 143395 COMPL. DATE 03/15/1985 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3222 - 3244														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		15 #	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			75
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STEWART-WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 146238 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 3838 PERF. 3236 - 3260														

01		160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			119
02		145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			119
03		155 #	146	-0-	-9	-0-	146	3		N	-0-			119
04		150 #	136	-0-	-14	-0-	136	3		N	-0-			119
05		155 #	115	-0-	-40	-0-	115	3		N	-0-			119
06		150 #	117	-0-	-33	-0-	117	3		N	-0-			119
07		155 #	151	-0-	-4	-0-	151	3		N	-0-			119
08		168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			119
09		158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			119
10		168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			119
11		167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			119
12		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			119
TOTAL GAS PROD:			1,631			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HARRELL, M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 148377 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3618 - 3624														

01		1271 #	1086	-0-	-185	-0-	1086	3		N	-0-			18
02		1189 #	1019	-0-	-170	-0-	1019	3		N	-0-			18
03		1147 #	1118	-0-	-29	-0-	1118	3		N	-0-			18
04		1120 R	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3		N	-0-			18
05		1133 R	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3		N	-0-			18
06		1080 R	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3		N	-0-			18
07		1147 #	1071	-0-	-76	-0-	1071	3		N	-0-			18
08		1147 #	964	-0-	-183	-0-	964	3		N	-0-			18
09		1110 #	1036	-0-	-74	-0-	1036	3		N	-0-			18
10		1147 #	1048	-0-	-99	-0-	1048	3		N	-0-			18
11		1080 #	997	-0-	-83	-0-	997	3		N	-0-			18
12		1085 #	NO RPT	-0-	-1085	-0-				N	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:			11,672			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
 STEWART-WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 158068 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3220 - 3244

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			-0-
02	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-			-0-
03	155 #	145	-0-	-10	-0-	145 3		N	-0-			-0-
04	150 #	135	-0-	-15	-0-	135 3		N	-0-			-0-
05	155 #	115	-0-	-40	-0-	115 3		N	-0-			-0-
06	150 #	117	-0-	-33	-0-	117 3		N	-0-			-0-
07	155 #	151	-0-	-4	-0-	151 3		N	-0-			-0-
08	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-			-0-
09	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			-0-
10	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-			-0-
11	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-			-0-
12	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,626			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LOWRANCE WELL #: 2 RRCID -> 158890 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3572 - 3592

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

REBECCA (MARBLE FALLS) 75115 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 LOWRANCE INC. 511345
 KINCAID WELL #: 1 RRCID -> 252146 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 3523 - 3529

01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-			-0-
05	7 N	3	-0-	-4	-0-	3 3		N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
09	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		37			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

RECTOR (BARNETT SHALE)		75146 050		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
CULEBRA OIL & GAS, LLC		192452									
SMITH, M.		WELL #: 2		RRCID -> 199576		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3634 - 3696	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, FRANK		WELL #: 4		RRCID -> 203518		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3580 - 3642			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM, R.L.		WELL #: 5		RRCID -> 214585		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3600 - 3670			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RECTOR (BARNETT SHALE)		//CONT.//		75146 050	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PALO PINTO					
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707									
BALL				WELL #:	18	RRCID ->	204989	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3624 - 3674
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALL				WELL #:	15	RRCID ->	205001	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	3715	PERF.	3644 - 3694
01	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	20 1	174 2	N	-0-		-0-	
02	179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	9 1	170 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	11 1	183 2	N	-0-		-0-	
04	190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	26 1	164 2	N	-0-		-0-	
05	206 N	206	-0-	-0-	B	-0-	20 1	186 2	N	-0-		-0-	
06	206 N	206	-0-	-0-	B	-0-	22 1	184 2	N	-0-		-0-	
07	214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	22 1	192 2	N	-0-		-0-	
08	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	23 1	195 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	28 1	185 2	N	-0-		-0-	
10	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	22 1	197 2	N	-0-		-0-	
11	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	20 1	191 2	N	-0-		-0-	
12	217 N	216	-0-	-1	B	-0-	28 1	188 2	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 2,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RECTOR (MARBLE FALLS)				75146 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
CULEBRA OIL & GAS, LLC				192452									
MARTIN, FRANK				WELL #:	1	RRCID ->	061409	COMPL. DATE	06/07/1984	TOTAL DEPTH	3429	PERF.	3229 - 0
01	682 N	627	-0-	-55	-0-	627 2	N	-0-				120	
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2	N	-0-				120	
03	713 N	677	-0-	-36	-0-	677 2	N	-0-				120	
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2	N	-0-				120	
05	744 N	589	-0-	-155	-0-	589 2	N	-0-				120	
06	660 N	533	-0-	-127	-0-	533 2	N	-0-				120	
07	713 N	623	-0-	-90	-0-	623 2	N	-0-				120	
08	589 N	221	-0-	-368	-0-	221 2	N	-0-				120	
09	540 N	273	-0-	-267	-0-	273 2	N	-0-				120	
10	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2	N	-0-				120	
11	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 2	N	-0-				120	
*12	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 2	N	-0-				120	

TOTAL GAS PROD: 9,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 CULEBRA OIL & GAS, LLC //CONT.// 192452
 JONES WELL #: 1 RRCID -> 061483 COMPL. DATE 12/09/1974 TOTAL DEPTH 4385 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	268	-0-	-73	-0-	268 2		N	-0-			-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-			-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			-0-
05	310 N	96	-0-	-214	-0-	96 2		N	-0-			-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-			-0-
08	93 N	58	-0-	-35	-0-	58 2		N	-0-			-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			-0-
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,138			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MARTIN, FRANK -27- WELL #: 1 RRCID -> 062432 COMPL. DATE 01/31/1975 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2994 - 3004

01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		N	-0-			-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-			-0-
03	310 N	288	-0-	-22	-0-	288 2		N	-0-			-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			-0-
05	372 N	35	-0-	-337	-0-	35 2		N	-0-			-0-
06	270 N	57	-0-	-213	-0-	57 2		N	-0-			-0-
07	93 N	21	-0-	-72	-0-	21 2		N	-0-			-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-			-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			-0-
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-			-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-			-0-
*12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,434			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GRAHAM WELL #: 25 RRCID -> 064686 COMPL. DATE 05/21/1975 TOTAL DEPTH 3804 PERF. N/A

01	341 N	303	-0-	-38	-0-	303 2		N	-0-			-0-
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-			-0-
03	341 N	298	-0-	-43	-0-	298 2		N	-0-			-0-
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-			-0-
05	341 N	233	-0-	-108	-0-	233 2		N	-0-			-0-
06	300 N	133	-0-	-167	-0-	133 2		N	-0-			-0-
07	310 N	119	-0-	-191	-0-	119 2		N	-0-			-0-
08	248 N	113	-0-	-135	-0-	113 2		N	-0-			-0-
09	120 N	83	-0-	-37	-0-	83 2		N	-0-			-0-
10	124 N	52	-0-	-72	-0-	52 2		N	-0-			-0-
11	120 N	7	-0-	-113	-0-	7 2		N	-0-			-0-
12	93 N	1	-0-	-92	-0-	1 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,979			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

RECTOR (MARBLE FALLS) CULEBRA OIL & GAS, LLC GRAVES		//CONT.//	75146 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO									
		//CONT.//	192452		WELL #:	35	RRCID ->	064687	COMPL. DATE	06/13/1975	TOTAL DEPTH	3454	PERF.30003 -	3003		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2				N	-0-			-0-
02		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2				N	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
04		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2				N	-0-			-0-
05		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2				N	-0-			-0-
06		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2				N	-0-			-0-
07		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2				N	-0-			-0-
08		186 N	124	-0-	-62	-0-	124	2				N	-0-			-0-
09		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2				N	-0-			-0-
10		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2				N	-0-			-0-
11		120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2				N	-0-			-0-
12		124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,185				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BRECK-HARRIS		WELL #:	1	RRCID ->	064688	COMPL. DATE	07/18/1975	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2980 -	2983					
01	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2		N	-0-	-0-					
02	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2		N	-0-	-0-					
03	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2		N	-0-	-0-					
04	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2		N	-0-	-0-					
05	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2		N	-0-	-0-					
06	1350 N	1345	-0-	-5	-0-	1345	2		N	-0-	-0-					
07	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2		N	-0-	-0-					
08	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2		N	-0-	-0-					
09	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2		N	-0-	-0-					
10	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2		N	-0-	-0-					
11	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2		N	-0-	-0-					
*12	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2		N	-0-	-0-					
TOTAL GAS PROD:			18,741				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MARTIN, FRANK		WELL #:	29	RRCID ->	067485	COMPL. DATE	06/04/1975	TOTAL DEPTH	3900	PERF. N/A						
01	341 N	296	-0-	-45	-0-	296	2		N	-0-	-0-					
02	435 N	346	-0-	-89	-0-	346	2		N	-0-	-0-					
03	372 N	337	-0-	-35	-0-	337	2		N	-0-	-0-					
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-	-0-					
05	372 N	267	-0-	-105	-0-	267	2		N	-0-	-0-					
06	330 N	255	-0-	-75	-0-	255	2		N	-0-	-0-					
07	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2		N	-0-	-0-					
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-	-0-					
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-	-0-					
10	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	2		N	-0-	-0-					
11	300 N	280	-0-	-20	-0-	280	2		N	-0-	-0-					
12	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	2		N	-0-	-0-					
TOTAL GAS PROD:			3,555				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

RECTOR (MARBLE FALLS) CULEBRA OIL & GAS, LLC MIDAS		//CONT.// //CONT.//	75146 500 192452	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO										
		WELL #:	3	RRCID -> 111756	COMPL. DATE 03/18/1984	TOTAL DEPTH 3444	PERF. 3403	-	0							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	279 N	207	-0-	-72	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09	247 X	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
10	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
11	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*12	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,881		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

JOHNSON "A"		WELL #:	34	RRCID -> 137088	COMPL. DATE 04/30/1984	TOTAL DEPTH 3437	PERF. 3094	-	3185							
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	835	2	6	9	N	5					638
02	841 N	812	-0-	-29	-0-	806	2	6	9	N	5					643
03	992 N	247	-0-	-745	-0-	241	2	6	9	N	5					648
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	77	2	6	9	N	5					653
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					658
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					663
07	0 W	175	-0-	175	175	169	2	6	9	N	5					668
08	0 W	75	-0-	75	250	69	2	6	9	N	5					673
09	0 W	162	-0-	162	412	156	2	6	9	N	5					678
10	596 N	184	-0-	-412	-0-	178	2	6	9	N	5					683
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	161	2	6	9	N	5					688
*12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	157	2	6	9	N	5					693
TOTAL GAS PROD:		2,909		TOTAL CONDENSATE PROD:		60										

CHANCE		WELL #:	1	RRCID -> 137524	COMPL. DATE 01/29/1991	TOTAL DEPTH 3240	PERF. 2983	-	2993							
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
02	493 N	455	-0-	-38	-0-	455	2			N	-0-					-0-
03	558 N	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					-0-
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
05	0 W	570	-0-	570	570	570	2			N	-0-					-0-
06	0 W	564	-0-	564	1134	564	2			N	-0-					-0-
07	0 W	694	-0-	694	1828	694	2			N	-0-					-0-
08	0 W	750	-0-	750	2578	750	2			N	-0-					-0-
09	3000 N	550	-0-	-2450	-0-	550	2			N	-0-					-0-
10	682 N	303	-0-	-379	-0-	303	2			N	-0-					-0-
11	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
12	744 X	728	-0-	-16	-0-	728	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,885		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 CULEBRA OIL & GAS, LLC //CONT.// 192452
 STUART, MARGARET G. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 154011 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 3356 PERF. 3240 - 3256

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	434	2				N	-0-				-0-
02		397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	397	2				N	-0-				-0-
03		434 N	383	-0-	-51	-0-	-0-	383	2				N	-0-				-0-
04		361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	361	2				N	-0-				-0-
05		406 N	385	-0-	-21	-0-	-0-	385	2				N	-0-				-0-
06		420 X	341	-0-	-79	-0-	-0-	341	2				N	-0-				-0-
07		434 X	395	-0-	-39	-0-	-0-	395	2				N	-0-				-0-
08		422 X	422	-0-	-0-	-0-	-0-	422	2				N	-0-				-0-
09		360 X	274	-0-	-86	-0-	-0-	274	2				N	-0-				-0-
10		407 X	407	-0-	-0-	-0-	-0-	407	2				N	-0-				-0-
11		433 X	433	-0-	-0-	-0-	-0-	433	2				N	-0-				-0-
12		434 X	433	-0-	-1	-0-	-0-	433	2				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			4,665															
															TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

BOLES WELL #: 4 RRCID -> 182327 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3198 - 3242

01	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1334	2				N	-0-				-0-
02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1254	2				N	-0-				-0-
03	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1387	2				N	-0-				-0-
04	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1311	2				N	-0-				-0-
05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1296	2				N	-0-				-0-
06	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1257	2				N	-0-				-0-
07	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1381	2				N	-0-				-0-
08	1271 N	846	-0-	-425	-0-	-0-	-0-	846	2				N	-0-				-0-
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	649	2				N	-0-				-0-
10	1271 N	733	-0-	-538	-0-	-0-	-0-	733	2				N	-0-				-0-
11	810 N	674	-0-	-136	-0-	-0-	-0-	674	2				N	-0-				-0-
*12	772 N	772	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	772	2				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			12,894															
															TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

GRAHAM WELL #: 4 RRCID -> 182545 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 3393 PERF. 2920 - 2950

01	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1079	2				N	-0-				-0-
02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	971	2				N	-0-				-0-
03	1116 N	905	-0-	-211	-0-	-0-	-0-	905	2				N	-0-				-0-
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	630	2				N	-0-				-0-
05	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1080	2				N	-0-				-0-
06	870 N	445	-0-	-425	-0-	-0-	-0-	445	2				N	-0-				-0-
07	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1085	2				N	-0-				-0-
08	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1121	2				N	-0-				-0-
09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	964	2				N	-0-				-0-
10	1085 N	1045	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	1045	2				N	-0-				-0-
11	1080 N	918	-0-	-162	-0-	-0-	-0-	918	2				N	-0-				-0-
*12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1068	2				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			11,311															
															TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

RECTOR (MARBLE FALLS) CUMMING COMPANY, INC. THE LONG		//CONT.//	75146 500 194204	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO								
		WELL #:	1	RRCID -> 197391	COMPL. DATE 08/04/2003	TOTAL DEPTH	3685	PERF. 3096 - 3116						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			128
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			128
TOTAL GAS PROD:			-0-											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLLO RESOURCES, LLC TUCKER, LINUS			726791											
		WELL #:	1	RRCID -> 091704	COMPL. DATE 01/17/1990	TOTAL DEPTH	3421	PERF. 1932 - 1944						
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-					-0-
02	29 N	15	-0-	-14	-0-	15	2	N	-0-					-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-					-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-					-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-					-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-					-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-					-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-					-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-					-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			160											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. LANIER, S.S.			817555											
		WELL #:	4	RRCID -> 068862	COMPL. DATE 04/23/1991	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 2976 - 3232						
01	3503 X	2859	-0-	-644	-0-	457	1	2402	3	N	-0-			-0-
02	2668 X	2620	-0-	-48	-0-	366	1	2254	3	N	-0-			-0-
03	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	501	1	2376	3	N	-0-			-0-
04	2760 X	2746	-0-	-14	-0-	512	1	2234	3	N	-0-			-0-
05	2852 X	2659	-0-	-193	-0-	565	1	2094	3	N	-0-			-0-
06	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	552	1	2183	3	N	-0-			-0-
07	2728 N	2688	-0-	-40	-0-	545	1	2143	3	N	-0-			-0-
08	2666 N	2639	-0-	-27	-0-	537	1	2102	3	N	-0-			-0-
09	2640 N	2520	-0-	-120	-0-	529	1	1991	3	N	-0-			-0-
10	3005 N	3005	-0-	-0-	-0-	524	1	2481	3	N	-0-			-0-
11	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	522	1	2406	3	N	-0-			-0-
*12	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	467	1	2154	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			32,897											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
 SHERMAN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 069224 COMPL. DATE 11/21/1976 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		1240 N	1112	-0-	-128	-0-		60	1	1052	3	N	-0-		-0-		
02		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-		69	1	1118	3	N	-0-		-0-		
03		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-		89	1	1250	3	N	-0-		-0-		
04		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-		90	1	1177	3	N	-0-		-0-		
05		1271 N	1256	-0-	-15	-0-		104	1	1152	3	N	-0-		-0-		
06		1290 N	1213	-0-	-77	-0-		116	1	1097	3	N	-0-		-0-		
07		1302 N	1293	-0-	-9	-0-		119	1	1174	3	N	-0-		-0-		
08		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-		113	1	1171	3	N	-0-		-0-		
09		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-		125	1	1120	3	N	-0-		-0-		
10		1302 N	1295	-0-	-7	-0-		116	1	1179	3	N	-0-		-0-		
11		1230 N	1209	-0-	-21	-0-		104	1	1105	3	N	-0-		-0-		
12		1302 N	1150	-0-	-152	-0-		104	1	1046	3	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			14,850													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SHERMAN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 071554 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2952 - 3178

01		1116 N	999	-0-	-117	-0-		54	1	945	3	N	-0-		-0-		
02		986 N	973	-0-	-13	-0-		56	1	917	3	N	-0-		-0-		
03		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-		70	1	990	3	N	-0-		-0-		
04		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-		72	1	946	3	N	-0-		-0-		
05		1054 N	913	-0-	-141	-0-		76	1	837	3	N	-0-		-0-		
06		1020 N	912	-0-	-108	-0-		87	1	825	3	N	-0-		-0-		
07		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-		98	1	973	3	N	-0-		-0-		
08		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-		97	1	1006	3	N	-0-		-0-		
09		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-		108	1	970	3	N	-0-		-0-		
10		1085 N	1054	-0-	-31	-0-		95	1	959	3	N	-0-		-0-		
11		1080 N	982	-0-	-98	-0-		84	1	898	3	N	-0-		-0-		
12		1116 N	525	-0-	-591	-0-		48	1	477	3	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			11,688													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LANIER, S. S. WELL #: 8 RRCID -> 171483 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2912 - 3001

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555									
LANIER, S. S.		WELL #:		10	RRCID ->	181613	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	3103	PERF.	2950 - 2966	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LANIER, S. S.		WELL #:		11	RRCID ->	216229	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	3144	PERF.	2960 - 3020	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2945 X	2260	-0-	-685	-0-	122	1	2138	3	N	-0-		-0-
02	2494 X	2144	-0-	-350	-0-	124	1	2020	3	N	-0-		-0-
03	2449 X	2274	-0-	-175	-0-	151	1	2123	3	N	-0-		-0-
04	2190 N	2157	-0-	-33	-0-	153	1	2004	3	N	-0-		-0-
05	2294 N	2051	-0-	-243	-0-	170	1	1881	3	N	-0-		-0-
06	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	212	1	1997	3	N	-0-		-0-
07	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	210	1	2080	3	N	-0-		-0-
08	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	199	1	2073	3	N	-0-		-0-
09	2220 N	2098	-0-	-122	-0-	211	1	1887	3	N	-0-		-0-
10	2294 N	2124	-0-	-170	-0-	191	1	1933	3	N	-0-		-0-
11	2190 N	1969	-0-	-221	-0-	169	1	1800	3	N	-0-		-0-
12	2170 N	1980	-0-	-190	-0-	179	1	1801	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		25,828				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HERRERA		WELL #:		6	RRCID ->	247981	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	3454	PERF.	3212 - 3215	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	651 N	543	-0-	-108	-0-	144	1	399	3	N	-0-		-0-
02	551 N	405	-0-	-146	-0-	131	1	274	3	N	-0-		-0-
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-		-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-		-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		948				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//	75146 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO		
UPHAM OIL & GAS COMPANY			878925					
BORCHERS-WILBAR		WELL #:	1	RRCID -> 129451	COMPL. DATE 11/29/1988	TOTAL DEPTH 3968	PERF. 3141	- 3183
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

REID-MCLENNAN (MISS.)			75728 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS		
DELTA OIL & GAS LTD.			213703					
EVERETT		WELL #:	1	RRCID -> 241791	COMPL. DATE 09/02/2008	TOTAL DEPTH 4389	PERF. 4369	- 4379
01	1395 #	1102	-0-	-293	-0-	1102 3	N	-0-
02	1189 #	1094	-0-	-95	-0-	1094 3	N	-0-
03	1271 #	1140	-0-	-131	-0-	1140 3	N	-0-
04	1230 #	1086	-0-	-144	-0-	1086 3	N	-0-
05	1178 #	829	-0-	-349	-0-	829 3	N	-0-
06	1140 #	651	-0-	-489	-0-	651 3	N	-0-
07	1178 #	845	-0-	-333	-0-	845 3	N	-0-
08	1147 #	873	-0-	-274	-0-	873 3	N	-0-
09	1080 #	941	-0-	-139	-0-	941 3	N	-0-
10	1006 R	1006	-0-	-0-	-0-	1006 3	N	-0-
11	1061 R	1061	-0-	-0-	-0-	1061 3	N	-0-
*12	2172 R	2172	-0-	-0-	-0-	2172 3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			12,800	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

ALLAR			WELL #:	2	RRCID -> 249649	COMPL. DATE 06/15/2009	TOTAL DEPTH 4395	PERF. 4365	- 4371
01	4681 #	3895	-0-	-786	-0-	3895 3	N	-0-	
02	3799 #	3751	-0-	-48	-0-	3751 3	N	-0-	
03	4061 #	3876	-0-	-185	-0-	3876 3	N	-0-	
04	3840 #	3681	-0-	-159	-0-	3681 3	N	-0-	
05	3999 #	3668	-0-	-331	-0-	3668 3	N	-0-	
06	3870 #	2680	-0-	-1190	-0-	2680 3	N	-0-	
07	3999 #	3740	-0-	-259	-0-	3740 3	N	-0-	
08	3989 R	3989	-0-	-0-	-0-	3989 3	N	-0-	
09	4096 R	4096	-0-	-0-	-0-	4096 3	N	-0-	
10	4353 R	4353	-0-	-0-	-0-	4353 3	N	-0-	
11	4071 R	4071	-0-	-0-	-0-	4071 3	N	-0-	
*12	6335	6335	-0-	-0-	-0-	6335 3	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:			48,135	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

REID-MCLENNAN (MISS.)		//CONT.//		75728 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
JM ENERGY, INC.				433084								
SAYRE		WELL #:		1	RRCID ->	200255	COMPL. DATE	10/03/1982	TOTAL DEPTH	4595	PERF.	4461 - 4514
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2	N	-0-			-0-	
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2	N	-0-			-0-	
03	279 N	250	-0-	-29	-0-	250 2	N	-0-			-0-	
04	240 N	235	-0-	-5	-0-	235 2	N	-0-			-0-	
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2	N	-0-			-0-	
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2	N	-0-			-0-	
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2	N	-0-			-0-	
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2	N	-0-			-0-	
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2	N	-0-			-0-	
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2	N	-0-			-0-	
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	236 2	N	-0-			-0-	
*12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,913		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REILLY RANCH (CONGL.)				75760 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
AMERICAN WEST RESOURCES, INC				019739								
HART THELMA		WELL #:			RRCID ->	068728	COMPL. DATE	09/20/1976	TOTAL DEPTH	4430	PERF.	N/A
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			4	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			4	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			4	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			4	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			4	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			4	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			4	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			4	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			4	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			4	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			4	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			4	
PLUGGED AND ABANDONED		_____		12/15/2003								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694				CNTY: PALO PINTO				
REILLY, T. W.		WELL #:			RRCID ->	091305	COMPL. DATE	11/09/1980	TOTAL DEPTH	4688	PERF.	4574 - 4581
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			86	
PLUGGED AND ABANDONED		_____		09/05/2012								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

RENO (CONGL.)		75961 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523										
FELLERS, R.		WELL #: 1		RRCID -> 092713		COMPL. DATE 11/19/1980		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5293 - 5305				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3		N	-0-		-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-		-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-		-0-
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-		-0-
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-		-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-		-0-
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-		-0-
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-		-0-
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-		-0-
10	310 N	209	-0-	-101	-0-	209	3		N	-0-		-0-
*11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,277		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SANDERS-LUEDTKE UNIT		75961 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
WELL #: 1		RRCID -> 127619		COMPL. DATE 06/18/1988		TOTAL DEPTH 6637 PERF. 5894 - 5904						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3		N	-0-		289
02	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3		N	-0-		289
03	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3		N	-0-		289
04	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3		N	-0-		289
05	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3		N	-0-		289
06	1620 N	983	-0-	-637	-0-	983	3		N	-0-		289
07	2294 N	857	-0-	-1437	-0-	857	3		N	-0-		289
08	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3		N	-0-		289
09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3		N	-0-		289
10	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3		N	-0-		289
*11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3		N	-0-		289
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		289
TOTAL GAS PROD:		13,551		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRG LONE STAR LTD.		090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
WELL #: 1		RRCID -> 074929		COMPL. DATE 12/30/1977		TOTAL DEPTH 6026 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1225	3	13 9	N	12		59
02	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1190	3	7 9	N	6		65
03	1333 N	1235	-0-	-98	-0-	1232	3	3 9	N	3		68
04	1200 N	1191	-0-	-9	-0-	1187	3	4 9	N	4		72
05	1271 N	1246	-0-	-25	-0-	1239	2	7 9	N	6		78
06	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3		N	-0-		78
07	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1271	3	4 9	N	4		82
08	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1240	3	2 9	N	2		84
09	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1232	3	13 9	N	12		96
10	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1305	3	11 9	N	10		106
11	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3		N	-0-		106
*12	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1198	3	8 9	N	7		113
TOTAL GAS PROD:		14,866		TOTAL CONDENSATE PROD:		66						

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870									
SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	077598	COMPL. DATE	03/09/1978	TOTAL DEPTH	6125	PERF. 4128 - 5110		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1034	3	1 9	N	1			153
02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3		N	-0-			153
03	1116 N	1070	-0-	-46	-0-	1070	3		N	-0-			153
04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3		N	-0-			153
05	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3		N	-0-			153
06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3		N	-0-			153
07	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3		N	-0-			153
08	1209 N	979	-0-	-230	-0-	979	3		N	-0-			153
09	1110 N	1042	-0-	-68	-0-	1042	3		N	-0-			153
10	1147 N	586	-0-	-561	-0-	586	3		N	-0-			153
11	960 N	445	-0-	-515	-0-	445	3		N	-0-			153
12	930 N	580	-0-	-350	-0-	580	3		N	-0-			153
TOTAL GAS PROD:		11,293		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

COOMER		WELL #:		1	RRCID ->	077674	COMPL. DATE	07/13/1978	TOTAL DEPTH	6055	PERF. 5725 - 5755		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-			42
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			42
03	558 N	548	-0-	-10	-0-	548	3		N	-0-			42
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-			42
05	558 N	532	-0-	-26	-0-	532	3		N	-0-			42
06	540 N	491	-0-	-49	-0-	491	3		N	-0-			42
07	558 N	508	-0-	-50	-0-	508	3		N	-0-			42
08	527 N	487	-0-	-40	-0-	487	3		N	-0-			42
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-			42
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			42
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-			42
*12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-			42
TOTAL GAS PROD:		6,176		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DIKES, W.R.		WELL #:		2	RRCID ->	086422	COMPL. DATE	06/13/1991	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5328 - 5476		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3		N	-0-			9
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3		N	-0-			9
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-			9
04	690 N	656	-0-	-34	-0-	656	3		N	-0-			9
05	744 N	489	-0-	-255	-0-	489	3		N	-0-			9
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3		N	-0-			9
07	682 N	618	-0-	-64	-0-	618	3		N	-0-			9
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-			9
09	630 N	546	-0-	-84	-0-	546	3		N	-0-			9
10	620 N	236	-0-	-384	-0-	236	3		N	-0-			9
11	630 N	268	-0-	-362	-0-	268	3		N	-0-			9
*12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			9
TOTAL GAS PROD:		6,727		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870							
CLARK UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	117621	COMPL. DATE	07/09/1985	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5182 - 5708
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-		-0-
02		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3	N	-0-		-0-
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-		-0-
04		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3	N	-0-		-0-
05		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3	N	-0-		-0-
06		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-		-0-
07		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3	N	-0-		-0-
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3	N	-0-		-0-
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-		-0-
10		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3	N	-0-		-0-
11		30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3	N	-0-		-0-
*12		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			367	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HUTCHESON, A. J.		WELL #:		3	RRCID ->	139544	COMPL. DATE	08/26/1991	TOTAL DEPTH	5515	PERF. 5320 - 5330
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 3	N	-0-		89
02		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 3	N	-0-		89
03		1054 N	952	-0-	-102	-0-	952 3	N	-0-		89
04		990 N	972	-0-	-18	-0-	972 3	N	-0-		89
05		1023 N	982	-0-	-41	-0-	982 3	N	-0-		89
06		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 3	N	-0-		89
07		992 N	917	-0-	-75	-0-	916 3	1 9 N	1		90
08		992 N	841	-0-	-151	-0-	840 3	1 9 N	1		91
09		930 N	828	-0-	-102	-0-	828 3	N	-0-		91
10		930 N	852	-0-	-78	-0-	852 3	N	-0-		91
11		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 3	N	-0-		91
*12		856 N	856	-0-	-0-	-0-	853 3	3 9 N	3		94
TOTAL GAS PROD:			10,984	TOTAL CONDENSATE PROD:			5				

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		WELL #:		1	RRCID ->	078517	COMPL. DATE	07/20/1978	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 4300 - 4494
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		589 N	509	-0-	-80	-0-	23 1	486 3 Y	-0-		-0-
02		522 N	497	-0-	-25	-0-	22 1	475 3 Y	-0-		-0-
03		589 N	547	-0-	-42	-0-	28 1	519 3 Y	-0-		-0-
04		607 N	607	-0-	-0-	-0-	28 1	579 3 Y	-0-		-0-
05		618 N	618	-0-	-0-	-0-	29 1	589 3 Y	-0-		-0-
06		559 N	559	-0-	-0-	-0-	28 1	531 3 Y	-0-		-0-
07		548 N	548	-0-	-0-	-0-	25 1	523 3 Y	-0-		-0-
08		589 N	589	-0-	-0-	-0-	30 1	559 3 Y	-0-		-0-
09		578 N	578	-0-	-0-	-0-	28 1	550 3 Y	-0-		-0-
10		583 N	583	-0-	-0-	-0-	4 1	579 3 Y	-0-		-0-
11		557 N	557	-0-	-0-	-0-	4 1	553 3 Y	-0-		-0-
12		589 N	538	-0-	-51	-0-	4 1	534 3 Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,730	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
YOUNG, MARY M.		WELL #:		1	RRCID ->	084194	COMPL. DATE	08/07/1979	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5838 - 5865		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	1042	-0-	-74	-0-	36	1	1004	3	Y	2		21
02	1247 N	1105	-0-	-142	-0-	2	9						
03	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	38	1	1067	3	Y	-0-		21
04	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	44	1	1318	3	Y	-0-		21
05	1178 N	984	-0-	-194	-0-	35	1	1038	3	Y	-0-		21
06	1320 N	470	-0-	-850	-0-	35	1	949	3	Y	-0-		21
07	1116 N	526	-0-	-590	-0-	17	1	453	3	Y	-0-		21
08	992 N	837	-0-	-155	-0-	20	1	506	3	Y	-0-		21
09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	31	1	806	3	Y	-0-		21
10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	35	1	904	3	Y	-0-		21
11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	4	1	789	3	Y	-0-		21
12	961 N	610	-0-	-351	-0-	5	1	951	3	Y	-0-		21
						3	1	607	3	Y	-0-		21
TOTAL GAS PROD:		10,697											
						TOTAL CONDENSATE PROD:					2		

JACKSON, GLADYS		WELL #:		2	RRCID ->	084560	COMPL. DATE	10/12/1979	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 4170 - 4460		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	147	1	417	3	N	-0-		-0-
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	137	1	392	3	N	-0-		-0-
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	145	1	411	3	N	-0-		-0-
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	140	1	397	3	N	-0-		-0-
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	143	1	409	3	N	-0-		-0-
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	138	1	392	3	N	-0-		-0-
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	143	1	394	3	N	-0-		-0-
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	143	1	390	3	N	-0-		-0-
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	138	1	378	3	N	-0-		-0-
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	127	1	405	3	N	-0-		-0-
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	123	1	389	3	N	-0-		-0-
*12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	127	1	386	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,411											
						TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

EARP, M.L. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	095231	COMPL. DATE	07/21/1981	TOTAL DEPTH	6070	PERF. 3496 - 5864		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	3	N	-0-		-0-
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	36	1	750	3	N	-0-		-0-
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	22	1	432	3	N	-0-		-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	3	N	-0-		-0-
05	837 N	287	-0-	-550	-0-	13	1	274	3	N	-0-		-0-
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	23	1	516	3	N	-0-		-0-
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	24	1	447	3	N	-0-		-0-
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	19	1	374	3	N	-0-		-0-
09	540 N	408	-0-	-132	-0-	18	1	390	3	N	-0-		-0-
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	3	1	526	3	N	-0-		-0-
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	3	1	502	3	N	-0-		-0-
12	434 N	306	-0-	-128	-0-	2	1	304	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,177											
						TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378									
JACKSON, GLADYS		WELL #:		3	RRCID ->	114213	COMPL. DATE	09/11/1984	TOTAL DEPTH	5976	PERF. 5506 - 5508
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1271 N	1153	-0-	-118	-0-	54 1	1099 3	Y	-0-		-0-
02	1160 N	1057	-0-	-103	-0-	51 1	1006 3	Y	-0-		-0-
03	1209 N	1171	-0-	-38	-0-	56 1	1115 3	Y	-0-		-0-
04	1110 N	1083	-0-	-27	-0-	53 1	1030 3	Y	-0-		-0-
05	1116 N	1105	-0-	-11	-0-	52 1	1053 3	Y	-0-		-0-
06	1140 N	1044	-0-	-96	-0-	50 1	994 3	Y	-0-		-0-
07	1116 N	1077	-0-	-39	-0-	54 1	1023 3	Y	-0-		-0-
08	1116 N	1061	-0-	-55	-0-	53 1	1008 3	Y	-0-		-0-
09	1050 N	1029	-0-	-21	-0-	47 1	982 3	Y	-0-		-0-
10	1085 N	1066	-0-	-19	-0-	7 1	1059 3	Y	-0-		-0-
11	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	7 1	1027 3	Y	-0-		-0-
12	1054 N	1017	-0-	-37	-0-	7 1	1010 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,897		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FULLSPIKE ENERGY LLC		289935		RRCID ->		092554	COMPL. DATE	02/26/1981	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5512 - 5518
SPRINGTIME GAS UNIT		WELL #:		1							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KEC ENTERPRISES, INC.		448461		RRCID ->		114441	COMPL. DATE	12/08/1984	TOTAL DEPTH	5997	PERF. 5764 - 5769
BURKHALTER- "RENO UNIT"		WELL #:		1							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED		10/21/2016		- P/A		10/21/2016					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
LINDSEY, MAURICE				501402										
BROWDER, E.		WELL #:		1	RRCID ->	081714	COMPL. DATE	03/17/1979	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	5256 - 5266		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OXXN				630579								
CAVNESS, C.L. UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	078699	COMPL. DATE	09/08/1978	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5381 - 5388
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
341 N	205 N	248 N	213 N	217 N	240 N	272 N	208 N	233 N	279 N	210 N	0 N	NO RPT
166	205	248	213	131	182	272	208	233	222	116		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-175				-86	-58				-57	-94		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
166 2	205 2	248 2	213 2	131 2	182 2	272 2	208 2	233 2	222 2	116 2		
N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	NO RPT
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
TOTAL GAS PROD:		2,196				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

COOPER "B"		WELL #:		1 T	RRCID ->	083881	COMPL. DATE	05/02/1979	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5210 - 5402
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
T. A.	T. A.	T. A.	T. A.	T. A.	T. A.	T. A.	T. A.	T. A.	T. A.	T. A.	T. A.	NO RPT
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
OXXN		//CONT.//		630579							
CAVNESS, C.L. UNIT "C"		WELL #:		1	RRCID ->	090990	COMPL. DATE	11/20/1980	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5264 - 6189
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		361 N	361	-0-	-0-	361 2		N	-0-		-0-
02		323 N	323	-0-	-0-	323 2		N	-0-		-0-
03		414 N	414	-0-	-0-	414 2		N	-0-		-0-
04		410 N	410	-0-	-0-	410 2		N	-0-		-0-
05		361 N	361	-0-	-0-	361 2		N	-0-		-0-
06		376 N	376	-0-	-0-	376 2		N	-0-		-0-
07		314 N	314	-0-	-0-	314 2		N	-0-		-0-
08		297 N	297	-0-	-0-	297 2		N	-0-		-0-
09		337 N	337	-0-	-0-	337 2		N	-0-		-0-
10		466 N	466	-0-	-0-	466 2		N	-0-		-0-
*11		344 N	344	-0-	-0-	344 2		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,003		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CAVNESS, C.L. UNIT "D"		WELL #:		1	RRCID ->	099029	COMPL. DATE	03/17/1982	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5128 - 5136
01		124 N	12	-0-	-112	12 2		N	-0-		19
02		137 N	137	-0-	-0-	137 2		N	-0-		19
03		139 N	139	-0-	-0-	139 2		N	-0-		19
04		114 N	114	-0-	-0-	114 2		N	-0-		19
05		155 N	97	-0-	-58	97 2		N	-0-		19
06		120 N	101	-0-	-19	101 2		N	-0-		19
07		124 N	97	-0-	-27	97 2		N	-0-		19
08		93 N	89	-0-	-4	89 2		N	-0-		19
09		111 N	111	-0-	-0-	111 2		N	-0-		19
10		162 N	162	-0-	-0-	162 2		N	-0-		19
*11		124 N	124	-0-	-0-	124 2		N	-0-		19
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		19
TOTAL GAS PROD:		1,183		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PRIMEXX OPERATING CORPORATION		677852		RRCID ->		120861	COMPL. DATE	03/31/1986	TOTAL DEPTH	6090	PERF. 5316 - 5322
BYERS GAS UNIT		WELL #:		3							
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER		
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930						
HARMS, W. C.		WELL #:		2 L	RRCID -> 078810	COMPL. DATE 06/20/1978	TOTAL DEPTH 6120	PERF. 5871	- 5881	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 2		N	-0-	43
02	1450 N	1195	-0-	-255	-0-	1195 2		N	-0-	43
03	1581 N	1433	-0-	-148	-0-	1433 2		N	-0-	43
04	1620 N	1362	-0-	-258	-0-	1362 2		N	-0-	43
05	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2		N	-0-	43
06	1380 N	585	-0-	-795	-0-	585 2		N	-0-	43
07	1395 N	739	-0-	-656	-0-	739 2		N	-0-	43
08	1271 N	640	-0-	-631	-0-	640 2		N	-0-	43
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 2		N	-0-	43
10	744 N	627	-0-	-117	-0-	627 2		N	-0-	43
11	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718 2		N	-0-	43
12	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT	43
TOTAL GAS PROD:		12,221		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MARTIN, MARY		WELL #:		1	RRCID -> 081712	COMPL. DATE 03/15/1979	TOTAL DEPTH 6191	PERF. 5230	- 5884	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-	-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-	-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-	-0-
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-	-0-
05	93 N	59	-0-	-34	-0-	59 2		N	-0-	-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2		N	-0-	-0-
07	62 N	19	-0-	-43	-0-	19 2		N	-0-	-0-
08	62 N	21	-0-	-41	-0-	21 2		N	-0-	-0-
09	60 N	17	-0-	-43	-0-	17 2		N	-0-	-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-	-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-	-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		455		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CAHOON-WHITWORTH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 084664	COMPL. DATE 09/21/1978	TOTAL DEPTH 6245	PERF. 5348	- 5355	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-	-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-	-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-	-0-
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-	-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-	-0-
12	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		113		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER		
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		809930						
HUGHES GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 086426	COMPL. DATE 12/17/1979	TOTAL DEPTH 6127	PERF. 5702	- 5714	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2790 X	2264	-0-	-526	-0-	2264 2			30
02		2523 X	2362	-0-	-161	-0-	2362 2			30
03		2573 N	2461	-0-	-112	-0-	2461 2			30
04		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	1 1	2475 2		30
05		2511 N	2353	-0-	-158	-0-	2353 2			30
06		2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	1 1	2618 2		30
07		2573 N	2220	-0-	-353	-0-	2220 2			30
08		2356 N	2285	-0-	-71	-0-	2285 2			30
09		2610 N	2166	-0-	-444	-0-	2166 2			30
10		2232 N	2180	-0-	-52	-0-	2180 2			30
11		2220 N	100	-0-	-2120	-0-	100 2			30
12		2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-			NO RPT	30
TOTAL GAS PROD:			23,486				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

HUTCHESON		WELL #:		1 C	RRCID -> 090702	COMPL. DATE 08/21/1980	TOTAL DEPTH 6316	PERF. 5290	- 5296	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		961 N	744	-0-	-217	-0-	744 2			36
02		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2			36
03		1240 N	965	-0-	-275	-0-	965 2			36
04		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2			36
05		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2			36
06		930 N	826	-0-	-104	-0-	826 2			36
07		992 N	57	-0-	-935	-0-	57 2			36
08		1054 N	65	-0-	-989	-0-	65 2			36
09		840 N	72	-0-	-768	-0-	72 2			36
10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2			36
11		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2			36
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			NO RPT	36
TOTAL GAS PROD:			6,348				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

RENO (CONGL. UPPER)		75961 675		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523								
THOMAS		WELL #:		1	RRCID -> 070412	COMPL. DATE 03/03/1977	TOTAL DEPTH 5700	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RENO (CONGL. UPPER)		//CONT.//		75961 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600							
NEWSOM		WELL #:		2	RRCID ->	073612	COMPL. DATE	10/26/1977	TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		248 N	244	-0-	-4	-0-	244 2	N	-0-		-0-
02		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2	N	-0-		-0-
03		279 N	199	-0-	-80	-0-	199 2	N	-0-		-0-
04		240 N	187	-0-	-53	-0-	187 2	N	-0-		-0-
05		248 N	105	-0-	-143	-0-	105 2	N	-0-		-0-
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-		-0-
07		186 N	184	-0-	-2	-0-	184 2	N	-0-		-0-
08		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-		-0-
09		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-		-0-
10		186 N	164	-0-	-22	-0-	164 2	N	-0-		-0-
*11		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-		-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,832		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRG LONE STAR LTD.				090870							
SMITH, E.B. "A"											
		WELL #:		1	RRCID ->	077470	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4502 - 4670		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3	N	-0-		16
02		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3	N	-0-		16
03		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3	N	-0-		16
04		660 N	640	-0-	-20	-0-	640 3	N	-0-		16
05		682 N	657	-0-	-25	-0-	657 3	N	-0-		16
06		660 N	635	-0-	-25	-0-	635 3	N	-0-		16
07		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3	N	-0-		16
08		651 N	646	-0-	-5	-0-	646 3	N	-0-		16
09		630 N	620	-0-	-10	-0-	620 3	N	-0-		16
10		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3	N	-0-		16
11		630 N	628	-0-	-2	-0-	628 3	N	-0-		16
*12		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3	N	-0-		16
TOTAL GAS PROD:		7,784		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SMITH, E.B. "A"											
		WELL #:		3	RRCID ->	126923	COMPL. DATE	03/09/1988	TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4477 - 4567		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 3	N	-0-		7
02		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 3	N	-0-		7
03		1395 N	1382	-0-	-13	-0-	1382 3	N	-0-		7
04		1440 N	1342	-0-	-98	-0-	1342 3	N	-0-		7
05		1457 N	1392	-0-	-65	-0-	1392 3	N	-0-		7
06		1350 N	1251	-0-	-99	-0-	1251 3	N	-0-		7
07		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 3	N	-0-		7
08		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 3	N	-0-		7
09		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 3	N	-0-		7
10		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 3	N	-0-		7
11		1440 N	1386	-0-	-54	-0-	1386 3	N	-0-		7
12		1395 N	1293	-0-	-102	-0-	1293 3	N	-0-		7
TOTAL GAS PROD:		16,676		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RENO (CONGL. UPPER) BRG LONE STAR LTD. NEWSOM		//CONT.// 75961 675 //CONT.// 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
		WELL #: 2		RRCID -> 204447		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4166 - 4196					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-			-0-
02		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 3		N	-0-			-0-
03		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-			-0-
04		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-			-0-
05		961 N	353	-0-	-608	-0-	353 3		N	-0-			-0-
06		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-			-0-
07		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-			-0-
08		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-			-0-
09		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-			-0-
10		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-			-0-
11		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-			-0-
*12		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,716		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. LOWREY, MARK		216378		RRCID -> 110803		COMPL. DATE 04/30/1984		TOTAL DEPTH 6207 PERF. 3430 - 4731					
		WELL #: 2											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		952 N	952	-0-	-0-	-0-	166 1	786 3	Y	-0-			10
02		911 N	911	-0-	-0-	-0-	152 1	759 3	Y	-0-			10
03		943 N	943	-0-	-0-	-0-	160 1	783 3	Y	-0-			10
04		914 N	914	-0-	-0-	-0-	154 1	760 3	Y	-0-			10
05		933 N	933	-0-	-0-	-0-	159 1	774 3	Y	-0-			10
06		917 N	917	-0-	-0-	-0-	154 1	763 3	Y	-0-			10
07		947 N	947	-0-	-0-	-0-	161 1	786 3	Y	-0-			10
08		911 N	911	-0-	-0-	-0-	160 1	751 3	Y	-0-			10
09		840 N	826	-0-	-14	-0-	150 1	676 3	Y	-0-			10
10		870 N	870	-0-	-0-	-0-	129 1	741 3	Y	-0-			10
11		879 N	879	-0-	-0-	-0-	125 1	754 3	Y	-0-			10
*12		904 N	904	-0-	-0-	-0-	129 1	775 3	Y	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		10,907		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PRIMEXX OPERATING CORPORATION COOMER		677852		RRCID -> 135147		COMPL. DATE 06/01/1990		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4383 - 4431					
		WELL #: 2											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

RENO (CONGL. UPPER)		//CONT.//		75961 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629									
RITCHIEY, MARGARET, H.		WELL #:		1	RRCID ->	100928	COMPL. DATE	04/30/1982	TOTAL DEPTH	5325	PERF.	4658 -	4672
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
02	58 N	51	-0-	-7	-0-	51	2		N	-0-			-0-
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-			-0-
05	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-			-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2		N	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2		N	-0-			-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		365		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930		WELL #:		1	RRCID ->	135886	COMPL. DATE	02/13/1992	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4566 -	5289
STROUD															
01	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2		N	-0-					24
02	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2		N	-0-					24
03	1581 N	1535	-0-	-46	-0-	1535	2		N	-0-					24
04	1590 N	1352	-0-	-238	-0-	1352	2		N	-0-					24
05	1643 N	1400	-0-	-243	-0-	1400	2		N	-0-					24
06	1500 N	1223	-0-	-277	-0-	1223	2		N	-0-					24
07	1395 N	828	-0-	-567	-0-	828	2		N	-0-					24
08	1395 N	869	-0-	-526	-0-	869	2		N	-0-					24
09	1230 N	857	-0-	-373	-0-	857	2		N	-0-					24
10	837 N	746	-0-	-91	-0-	746	2		N	-0-					24
11	840 N	718	-0-	-122	-0-	718	2		N	-0-					24
12	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT					24
TOTAL GAS PROD:		12,701		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ROSE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	136997	COMPL. DATE	10/02/1990	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	3998 -	4098
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2		N	-0-			9
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-			9
03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-			9
04	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-			9
05	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2		N	-0-			9
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-			9
07	806 N	100	-0-	-706	-0-	100	2		N	-0-			9
08	837 N	120	-0-	-717	-0-	120	2		N	-0-			9
09	780 N	97	-0-	-683	-0-	97	2		N	-0-			9
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-			9
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			9
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:		5,434		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

REYNOLDS, P. (STRAWN 2100)		76139 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563									
JUSTICE		WELL #: 1		RRCID -> 103203		COMPL. DATE 11/10/1982		TOTAL DEPTH 4167		PERF. 2100 - 2104	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	434 N	394	-0-	-40	-0-	394 2	N	-0-			-0-
02	406 N	382	-0-	-24	-0-	382 2	N	-0-			-0-
03	434 N	419	-0-	-15	-0-	419 2	N	-0-			-0-
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2	N	-0-			-0-
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2	N	-0-			-0-
06	420 N	370	-0-	-50	-0-	370 2	N	-0-			-0-
07	434 N	394	-0-	-40	-0-	394 2	N	-0-			-0-
08	434 N	406	-0-	-28	-0-	406 2	N	-0-			-0-
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2	N	-0-			-0-
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2	N	-0-			-0-
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2	N	-0-			-0-
12	434 N	301	-0-	-133	-0-	301 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,735		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RHODES (STRAWN 1700)		76231 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
BOX HILL OPERATING, INC.		084427									
BARTON R. M. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 063762		COMPL. DATE 09/18/1978		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 1734 - 1740	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 3	N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 3	N	-0-			-0-
04	60 N	40	-0-	-20 B	-0-	40 3	N	-0-			-0-
05	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 3	N	-0-			-0-
06	60 N	20	-0-	-40 B	-0-	20 3	N	-0-			-0-
07	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 3	N	-0-			-0-
08	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3	N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		368		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TOWER RESOURCES INC		862857		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
FINCH, M M		084427									
WELL #: 1		RRCID -> 079915		COMPL. DATE 11/20/1978		TOTAL DEPTH 1800		PERF. 1694 - 1702			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3	N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	62 N	12	-0-	-50 B	-0-	12 3	N	-0-			-0-
04	60 N	10	-0-	-50 B	-0-	10 3	N	-0-			-0-
05	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10 3	N	-0-			-0-
06	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 3	N	-0-			-0-
07	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 3	N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3	N	-0-			-0-
10	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 3	N	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 3	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		512		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RHODES (STRAWN 1700)		//CONT.//		76231 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO						
TOWER RESOURCES INC		//CONT.//		862857									
FINCH, M.M. -A-		WELL #:		2	RRCID ->	090220	COMPL. DATE	09/07/1980	TOTAL DEPTH	1734	PERF.	1662 - 1672	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3		N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	12	-0-	-50 B	-0-	12	3		N	-0-			-0-
04	60 N	10	-0-	-50 B	-0-	10	3		N	-0-			-0-
05	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10	3		N	-0-			-0-
06	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3		N	-0-			-0-
07	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3		N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3		N	-0-			-0-
10	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3		N	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		512				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RHONDA (MARBLE FALLS-A-)		76260 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO							
QUEST PETROLEUM COMPANY		684629											
H.R.M		WELL #:		1	RRCID ->	081512	COMPL. DATE	01/02/1979	TOTAL DEPTH	4914	PERF.	3232 - 3246	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2		N	-0-			-0-
02	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2		N	-0-			-0-
03	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2		N	-0-			-0-
04	330 N	123	-0-	-207 B	-0-	123	2		N	-0-			-0-
05	341 N	337	-0-	-4 B	-0-	337	2		N	-0-			-0-
06	180 N	139	-0-	-41 B	-0-	139	2		N	-0-			-0-
07	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2		N	-0-			-0-
08	341 N	328	-0-	-13 B	-0-	328	2		N	-0-			-0-
09	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2		N	-0-			-0-
10	310 N	279	-0-	-31 B	-0-	279	2		N	-0-			-0-
11	330 N	198	-0-	-132 B	-0-	198	2		N	-0-			-0-
*12	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,092				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RHONE RANCH (MORRIS)		76265 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN							
ARCADIAN MINERAL DEVELOPMENT,LLC		028757											
TAYLOR, TED		WELL #:		2	RRCID ->	114939	COMPL. DATE	01/23/1985	TOTAL DEPTH	2403	PERF.	2368 - 2370	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	65	-0-	-121 B	-0-	65	2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		65				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RHONE RANCH (MORRIS)		//CONT.//		76265 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN								
J.W.S.				427277											
TAYLOR, TED				WELL #: 1	RRCID -> 111760	COMPL. DATE 07/02/1984	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2362	- 2368						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SUBSURFACE PRODUCTION, INC.				828317			CNTY: COLEMAN								
RHONE, DON				WELL #: 1	RRCID -> 103818	COMPL. DATE 01/12/1983	TOTAL DEPTH 2953	PERF. 2349	- 2355						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RHONE, DON "A"				1 A	RRCID -> 109286	COMPL. DATE 02/01/1984	TOTAL DEPTH 3002	PERF. 2358	- 2362						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

RICHARDS (FRY) 76433 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
 RICHARDS, TOT OIL CO. 707430
 RICHARDS, FRED & MARIAN WELL #: 1 RRCID -> 113057 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 677 PERF. 577 - 581

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

RICHARDSON (MARBLE FALLS) 76473 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 HARRELSON WELL #: 1 RRCID -> 200950 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 3967 PERF. 3280 - 3296

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12							
401	421	413	447	384	414	478	375	411	315	366	362	N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
												N	47					109
												N	37					146
												N	38	163	1			21
												N	32					53
												N	41					94
												N	36					130
												N	38					168
												N	22	166	1			24
												N	35					59
												N	27					86
												N	40					126
												N	35					161
TOTAL GAS PROD:			4,787	TOTAL CONDENSATE PROD:					428									

RICHARDSON (4050) 76473 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 CULEBRA OIL & GAS, LLC 192452
 GREEN "X" WELL #: 1X RRCID -> 120148 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4083 - 4089

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12							
496	464	489	459	496	488	520	465	617	555	496	510	N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
												N	-0-					-0-
												N	-0-					-0-
												N	-0-					-0-
												N	-0-					-0-
												N	-0-					-0-
												N	-0-					-0-
												N	-0-					-0-
												N	-0-					-0-
												N	-0-					-0-
												N	-0-					-0-
												N	-0-					-0-
												N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			5,955	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-									

RICHARDSON (4050)		//CONT.//		76473 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO									
DYNAMIC PRODUCTION, INC.				237926												
SLEMMONS "28"		WELL #:		1	RRCID -> 121859	COMPL. DATE 07/21/1986	TOTAL DEPTH 4160	PERF. 3836	-	3846						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	10 1	31 2	N	N	-0-					14
02		58 N	40	-0-	-18	-0-	10 1	30 2	N	N	-0-					14
03		62 N	45	-0-	-17	-0-	10 1	35 2	N	N	-0-					14
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	10 1	31 2	N	N	-0-					14
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	10 1	145 2	N	N	-0-					14
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	10 1	5 2	N	N	-0-					14
07		31 N	13	-0-	-18	-0-	10 1	3 2	N	N	-0-					14
08		155 N	16	-0-	-139	-0-	10 1	6 2	N	N	-0-					14
09		30 N	17	-0-	-13	-0-	10 1	7 2	N	N	-0-					14
10		13 N	7	-0-	-6	-0-	7 2		N	N	-0-					14
11		30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2		N	N	-0-					14
12		31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		N	N	-0-					14
TOTAL GAS PROD:			405	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

RICHEY (DUFFER)				76490 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND									
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC				388445												
HILL (LAKE SAND) SWD		WELL #:		2	RRCID -> 234284	COMPL. DATE 09/27/2007	TOTAL DEPTH 2450	PERF. 2257	-	2352						
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

NT MINERALS, LLC				615872	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND									
WILLIAMS, T. C.				8	RRCID -> 222994	COMPL. DATE 10/06/2006	TOTAL DEPTH 4022	PERF. 3918	-	3934						
01	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353 2			N	N	-0-					7
02	2320 N	1459	-0-	-861	-0-	1459 2			N	N	-0-					7
03	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624 2			N	N	-0-					7
04	2280 N	1381	-0-	-899	-0-	1381 2			N	N	-0-					7
05	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 2			N	N	-0-					7
06	2400 N	1684	-0-	-716	-0-	1684 2			N	N	-0-					7
07	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 2			N	N	-0-					7
08	1922 N	1749	-0-	-173	-0-	1749 2			N	N	-0-					7
09	1680 N	1225	-0-	-455	-0-	1225 2			N	N	-0-					7
10	1519 N	906	-0-	-613	-0-	906 2			N	N	-0-					7
11	1680 N	822	-0-	-858	-0-	822 2			N	N	-0-					7
12	1271 N	742	-0-	-529	-0-	742 2			N	N	-0-					7
TOTAL GAS PROD:			18,386	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

RICHEY (DUFFER)		//CONT.//		76490 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694										
ENSERCH-MCCONNELL		WELL #:		2	RRCID -> 138394	COMPL. DATE 04/10/1991	TOTAL DEPTH 3998	PERF. 3815	-	3823				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ENSERCH-MCCONNELL		WELL #:		1	RRCID -> 155917	COMPL. DATE 03/21/1991	TOTAL DEPTH 4051	PERF. 3870	-	3890				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		WELL #:		1	RRCID -> 116913	COMPL. DATE 05/13/1985	TOTAL DEPTH 3985	PERF. 3854	-	3885		
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-		483 3			N	-0-			82
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-		463 3			N	-0-	65	1	17
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-		562 3			N	-0-			17
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-		538 3			N	-0-			17
05	616 N	616	-0-	-0-	-0-		616 3			N	-0-			17
06	540 N	313	-0-	-227	-0-		313 3			N	-0-			17
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-		580 3			N	-0-			17
08	620 N	602	-0-	-18	-0-		602 3			N	-0-			17
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-		589 3			N	-0-			17
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-		602 3	1 9		N	1			18
11	570 N	563	-0-	-7	-0-		559 3	4 9		N	4			22
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			22
TOTAL GAS PROD:		5,912				TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

OIL AND GAS DIVISION

RICHEY (DUFFER) //CONT.// 76490 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
 AGNELL, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 119721 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3836 - 3846

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		620 N	470	-0-	-150	-0-	-0-	451	3	19	9	N	17			87	
02		551 N	395	-0-	-156	-0-	-0-	385	3	10	9	N	9			96	
03		639 N	639	-0-	-0-	-0-	-0-	625	3	14	9	N	13			109	
04		540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	536	3	4	9	N	4			113	
05		576 N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	566	3	10	9	N	9	103	1	19	
06		630 N	412	-0-	-218	-0-	-0-	404	3	8	9	N	7			26	
07		558 N	513	-0-	-45	-0-	-0-	506	3	7	9	N	6			32	
08		589 N	513	-0-	-76	-0-	-0-	505	3	8	9	N	7			39	
09		503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	497	3	6	9	N	5			44	
10		578 N	578	-0-	-0-	-0-	-0-	570	3	8	9	N	7			51	
11		536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	524	3	12	9	N	11			62	
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	-0-					N	NO RPT			62	
TOTAL GAS PROD:			5,675													TOTAL CONDENSATE PROD:	95

O'CONNOR, V.C. WELL #: 1 RRCID -> 120500 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3864 - 3882

01		279 N	32	-0-	-247	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-	
02		377 N	26	-0-	-351	-0-	-0-	26	3			N	-0-			-0-	
03		320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-			-0-	
04		381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-			-0-	
05		202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-			-0-	
06		300 N	128	-0-	-172	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-	
07		403 N	180	-0-	-223	-0-	-0-	180	3			N	-0-			-0-	
08		217 N	211	-0-	-6	-0-	-0-	211	3			N	-0-			-0-	
09		165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			-0-	
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,645													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GRAY, J.D. ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 122316 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3784 - 3800

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73	
TOTAL GAS PROD:			-0-													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

RICHEY (DUFFER) //CONT.// 76490 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
 GROVE, W.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 122317 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 3993 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		372 N	368	-0-	-4	-0-	366	3	2	9	N	2		54	
02		348 N	339	-0-	-9	-0-	339	3			N	-0-		54	
03		372 N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-		54	
04		390 N	299	-0-	-91	-0-	299	3			N	-0-		54	
05		372 N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-		54	
06		330 N	187	-0-	-143	-0-	187	3			N	-0-		54	
07		310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-		54	
08		341 N	289	-0-	-52	-0-	289	3			N	-0-		54	
09		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-		54	
10		279 N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-		54	
11		270 N	224	-0-	-46	-0-	224	3			N	-0-		54	
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT		54	
TOTAL GAS PROD:			3,147											TOTAL CONDENSATE PROD:	2

KIPP-BROOKINGS WELL #: 1 RRCID -> 122318 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3712 - 3732

01		726 N	726	-0-	-0-	-0-	720	3	6	9	N	5		37	
02		667 N	614	-0-	-53	-0-	613	3	1	9	N	1		38	
03		682 N	670	-0-	-12	-0-	670	3			N	-0-		38	
04		690 N	585	-0-	-105	-0-	585	3			N	-0-		38	
05		651 N	639	-0-	-12	-0-	639	3			N	-0-		38	
06		660 N	582	-0-	-78	-0-	582	3			N	-0-		38	
07		620 N	484	-0-	-136	-0-	484	3			N	-0-		38	
08		651 N	552	-0-	-99	-0-	552	3			N	-0-		38	
09		570 N	510	-0-	-60	-0-	510	3			N	-0-		38	
10		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-		38	
11		597 N	597	-0-	-0-	-0-	590	3	7	9	N	6		44	
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT		44	
TOTAL GAS PROD:			6,650											TOTAL CONDENSATE PROD:	12

ENSERCH-GROVE WELL #: 1 RRCID -> 127460 COMPL. DATE 05/31/1988 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3758 - 3816

01		558 N	532	-0-	-26	-0-	525	3	7	9	N	6		90	
02		493 N	454	-0-	-39	-0-	448	3	6	9	N	5		95	
03		558 N	513	-0-	-45	-0-	509	3	4	9	N	4		99	
04		510 N	449	-0-	-61	-0-	446	3	3	9	N	3		102	
05		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-	78 1	13	
06		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-		13	
07		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-		13	
08		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-		13	
09		553 N	553	-0-	-0-	-0-	551	3	2	9	N	2		15	
10		734 N	734	-0-	-0-	-0-	733	3	1	9	N	1		16	
11		672 N	672	-0-	-0-	-0-	670	3	2	9	N	2		18	
12		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT		18	
TOTAL GAS PROD:			6,215											TOTAL CONDENSATE PROD:	23

OIL AND GAS DIVISION

RICHEY (DUFFER) //CONT.// 76490 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
 WRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 127755 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3758 - 3782

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		713 N	660	-0-	-53	-0-	653	3	7	9	N	6		38
02		609 N	600	-0-	-9	-0-	600	3			N	-0-		38
03		651 N	562	-0-	-89	-0-	562	3			N	-0-		38
04		630 N	546	-0-	-84	-0-	546	3			N	-0-		38
05		651 N	612	-0-	-39	-0-	612	3			N	-0-		38
06		540 N	331	-0-	-209	-0-	331	3			N	-0-		38
07		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-		38
08		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-		38
09		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-		38
10		823 N	823	-0-	-0-	-0-	822	3	1	9	N	1		39
11		810 N	629	-0-	-181	-0-	629	3			N	-0-		39
12		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT		39
TOTAL GAS PROD:			7,046											TOTAL CONDENSATE PROD: 7

RICKEYS (CONGLOMERATE) 76529 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 BRECK OPERATING CORP. 089974
 MCCLUSKEY WELL #: G 2 RRCID -> 042889 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 4168 PERF. N/A

01		332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-		-0-
02		203 #	88	-0-	-115	-0-	88	3			N	-0-		-0-
03		217 #	55	-0-	-162	-0-	55	3			N	-0-		-0-
04		330 #	37	-0-	-293	-0-	37	3			N	-0-		-0-
05		341 #	128	-0-	-213	-0-	128	3			N	-0-		-0-
06		330 #	56	-0-	-274	-0-	56	3			N	-0-		-0-
07		247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-		-0-
08		432 R	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-		-0-
09		248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-		-0-
10		248 #	191	-0-	-57	-0-	191	3			N	-0-		-0-
11		420 #	218	-0-	-202	-0-	218	3			N	-0-		-0-
12		434 #	125	-0-	-309	-0-	125	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,157											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEROKEE OPERATING 147433
 KENNEDY WELL #: RRCID -> 127186 COMPL. DATE 03/20/1988 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3984 - 3990

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		146
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		146
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		146
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		146
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		146
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		146
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		146
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		146
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		146
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		146
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		146
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		146
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/16/2007

RICKELS (CONGLOMERATE)		//CONT.//		76529 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS				
PETEX				659782							
MILAM, E. B.				WELL #: 8	RRCID -> 130993	COMPL. DATE 10/26/1981	TOTAL DEPTH 4608	PERF. 4094	- 4099		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1333 #	1239	-0-	-94	-0-	1239 2	N	-0-		-0-
02		1247 #	1165	-0-	-82	-0-	1165 2	N	-0-		-0-
03		1271 #	1228	-0-	-43	-0-	1228 2	N	-0-		-0-
04		1200 #	1180	-0-	-20	-0-	1180 2	N	-0-		-0-
05		1240 #	1231	-0-	-9	-0-	1231 2	N	-0-		-0-
06		1200 #	1172	-0-	-28	-0-	1172 2	N	-0-		-0-
07		1346 R	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2	N	-0-		-0-
08		1240 #	103	-0-	-1137	-0-	103 2	N	-0-		-0-
09		1200 #	52	-0-	-1148	-0-	52 2	N	-0-		-0-
10		2152 R	2152	-0-	-0-	-0-	2152 2	N	-0-		-0-
11		1609 R	1609	-0-	-0-	-0-	1609 2	N	-0-		-0-
*12		1435 R	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,912		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SKY RESOURCES, INC.				786408			CNTY: STEPHENS				
CORBETT				WELL #: 2	RRCID -> 100251	COMPL. DATE 10/23/1980	TOTAL DEPTH 4235	PERF. 4004	- 4014		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		141 R	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-		-0-
02		145 #	119	-0-	-26	-0-	119 3	N	-0-		-0-
03		155 #	138	-0-	-17	-0-	138 3	N	-0-		-0-
04		150 #	134	-0-	-16	-0-	134 3	N	-0-		-0-
05		155 #	140	-0-	-15	-0-	140 3	N	-0-		-0-
06		150 #	147	-0-	-3	-0-	147 3	N	-0-		-0-
07		147 R	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-		-0-
08		155 #	140	-0-	-15	-0-	140 3	N	-0-		-0-
09		150 #	134	-0-	-16	-0-	134 3	N	-0-		-0-
10		165 R	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-		-0-
11		150 #	134	-0-	-16	-0-	134 3	N	-0-		-0-
12		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,539		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HINSON, ED				WELL #: 7	RRCID -> 114940	COMPL. DATE 07/01/2007	TOTAL DEPTH 4591	PERF. 4067	- 4170		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		78
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RICKELS (CONGLOMERATE)		//CONT.// 76529 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS								
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.// 786408														
HINSON, ED		WELL #: 9		RRCID -> 114941		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4152 - 4176						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HUGHES		WELL #: 2		RRCID -> 129383		COMPL. DATE 03/05/1985		TOTAL DEPTH 4214 PERF. 4102 - 4110								
01	806 #	517	-0-	-289	-0-	517	3			N	-0-					-0-
02	116 #	56	-0-	-60	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	1222 R	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
04	886 R	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
05	915 R	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
06	1170 #	748	-0-	-422	-0-	748	3			N	-0-					-0-
07	1209 #	758	-0-	-451	-0-	758	3			N	-0-					-0-
08	1209 #	750	-0-	-459	-0-	750	3			N	-0-					-0-
09	900 #	698	-0-	-202	-0-	698	3			N	-0-					-0-
10	930 #	738	-0-	-192	-0-	738	3			N	-0-					-0-
11	750 #	701	-0-	-49	-0-	701	3			N	-0-					-0-
12	744 #	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,989		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HUGHES		WELL #: 1		RRCID -> 129384		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3997 - 4058								
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

RICKELS (CONGLOMERATE)		//CONT.// 76529 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS					
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.// 786408											
HINSON, ED		WELL #: 8		RRCID -> 146329		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4154 - 4168			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
02	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	12 #	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
05	12 #	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
06	12 #	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
07	9 #	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		21		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILL-RICKELS		WELL #: 1		RRCID -> 146795		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4097 - 4107					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 151342		COMPL. DATE 08/25/1994		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3982 - 3990					
01	1519 #	1190	-0-	-329	-0-	1190	3		N	-0-			-0-
02	1421 #	847	-0-	-574	-0-	847	3		N	-0-			-0-
03	1457 #	1361	-0-	-96	-0-	1361	3		N	-0-			-0-
04	1471 R	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3		N	-0-			-0-
05	1633 R	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3		N	-0-			-0-
06	1320 #	1248	-0-	-72	-0-	1248	3		N	-0-			-0-
07	1784 R	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3		N	-0-			-0-
08	1643 #	1209	-0-	-434	-0-	1209	3		N	-0-			-0-
09	1590 #	1472	-0-	-118	-0-	1472	3		N	-0-			-0-
10	1798 #	1736	-0-	-62	-0-	1736	3		N	-0-			-0-
11	1740 #	1031	-0-	-709	-0-	1031	3		N	-0-			-0-
12	1798 #	NO RPT	-0-	-1798	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,982		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

RICKELS (CONGLOMERATE)		//CONT.// 76529 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS					
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.// 786408											
HILL-WELDON "383"		WELL #: 1		RRCID -> 158148		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL DEPTH 4310		PERF. 4004 - 4020			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581 #	961	-0-	-620	-0-	961	3		N	-0-			-0-
02	928 #	637	-0-	-291	-0-	637	3		N	-0-			-0-
03	837 #	255	-0-	-582	-0-	255	3		N	-0-			-0-
04	930 #	489	-0-	-441	-0-	489	3		N	-0-			-0-
05	961 #	579	-0-	-382	-0-	579	3		N	-0-			-0-
06	930 #	21	-0-	-909	-0-	21	3		N	-0-			-0-
07	682 #	371	-0-	-311	-0-	371	3		N	-0-			-0-
08	861 R	861	-0-	-0-	-0-	861	3		N	-0-			-0-
09	664 R	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-			-0-
10	589 #	530	-0-	-59	-0-	530	3		N	-0-			-0-
*11	596 R	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-			-0-
12	868 #	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,964		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN		WELL #: 2		RRCID -> 172044		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 4313		PERF. 3986 - 4066			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
02	290 #	184	-0-	-106	-0-	184	3		N	-0-			-0-
03	310 #	265	-0-	-45	-0-	265	3		N	-0-			-0-
04	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
05	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
06	270 #	58	-0-	-212	-0-	58	3		N	-0-			-0-
07	310 #	54	-0-	-256	-0-	54	3		N	-0-			-0-
08	310 #	265	-0-	-45	-0-	265	3		N	-0-			-0-
09	300 #	241	-0-	-59	-0-	241	3		N	-0-			-0-
10	267 R	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-
*11	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
12	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,143		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

YOUNG, FANNIE		WELL #: 2 A		RRCID -> 188240		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 4365		PERF. 3974 - 3978			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4324 R	4324	-0-	-0-	-0-	4324	3		N	-0-			28
02	1972 #	1874	-0-	-98	-0-	1874	3		N	-0-			28
03	3597 R	3597	-0-	-0-	-0-	3597	3		N	-0-			28
04	4241 R	4241	-0-	-0-	-0-	4241	3		N	-0-			28
05	3691 R	3691	-0-	-0-	-0-	3691	3		N	-0-			28
06	3382 R	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3		N	-0-			28
07	3932 R	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3		N	-0-			28
08	3852 R	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3		N	-0-			28
09	3202 R	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3		N	-0-			28
10	4113 R	4113	-0-	-0-	-0-	4113	3		N	-0-			28
*11	3781 R	3781	-0-	-0-	-0-	3781	3		N	-0-			28
12	2108 #	NO RPT	-0-	-2108	-0-				N	NO RPT			28
TOTAL GAS PROD:		39,989		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RICKELS (CONGLOMERATE)		//CONT.// 76529 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS								
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.// 786408														
HINSON-HESTER		WELL #: 1		RRCID -> 236274		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4056 - 4066						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BURGESS		WELL #: 1		RRCID -> 260863		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 4190		PERF. 4041 - 4056						
01	527 #	432	-0-	-95	-0-	428	3	4	9	N	4	156	1			45
02	638 #	524	-0-	-114	-0-	481	3	43	9	N	39	2	8			82
03	744 #	707	-0-	-37	-0-	661	3	46	9	N	42	14	8			110
04	720 #	637	-0-	-83	-0-	637	3			N	-0-					110
05	713 #	549	-0-	-164	-0-	548	3	1	9	N	1					111
06	690 #	557	-0-	-133	-0-	556	3	1	9	N	1					112
07	713 #	250	-0-	-463	-0-	250	3			N	-0-					112
08	713 #	54	-0-	-659	-0-	47	3	7	9	N	6					118
09	630 #	330	-0-	-300	-0-	306	3	24	9	N	22					140
10	589 #	503	-0-	-86	-0-	448	3	55	9	N	50	161	1	10	8	19
11	570 #	508	-0-	-62	-0-	449	3	59	9	N	54	3	8			70
12	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					70
TOTAL GAS PROD:		5,051				TOTAL CONDENSATE PROD:		219								

WOODSON OIL CO.		939420		RRCID -> 018131		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
CORBETT, A. J.		WELL #: 2														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

RICKELS (CONGLOMERATE 2ND)		76529 332		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
SKY RESOURCES, INC.		786408												
FORD, ED		WELL #: 1		RRCID -> 112557		COMPL. DATE 09/28/1982		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4124 - 4145				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		167 N	167	-0-	-0-		167 3			N	-0-			-0-
02		257 N	257	-0-	-0-		257 3			N	-0-			-0-
03		217 N	131	-0-	-86		131 3			N	-0-			-0-
04		242 N	242	-0-	-0-		242 3			N	-0-			-0-
05		279 N	193	-0-	-86		193 3			N	-0-			-0-
06		120 N	65	-0-	-55		65 3			N	-0-			-0-
07		248 N	65	-0-	-183		65 3			N	-0-			-0-
08		192 N	192	-0-	-0-		192 3			N	-0-			-0-
09		210 N	210	-0-	-0-		210 3			N	-0-			-0-
10		177 N	177	-0-	-0-		177 3			N	-0-			-0-
*11		181 N	181	-0-	-0-		181 3			N	-0-			-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,880				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.)		76529 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PETEX		659782												
HOLMAN		WELL #: 1		RRCID -> 146861		COMPL. DATE 09/28/1993		TOTAL DEPTH 4217		PERF. 4007 - 4007				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		713 N	617	-0-	-96		617 2			N	-0-			-0-
02		638 N	609	-0-	-29		609 2			N	-0-			-0-
03		651 N	613	-0-	-38		613 2			N	-0-			-0-
04		644 N	644	-0-	-0-		644 2			N	-0-			-0-
05		651 N	649	-0-	-2		649 2			N	-0-			-0-
06		618 N	618	-0-	-0-		618 2			N	-0-			-0-
07		651 N	576	-0-	-75		576 2			N	-0-			-0-
08		651 N	49	-0-	-602		49 2			N	-0-			-0-
09		630 N	20	-0-	-610		20 2			N	-0-			-0-
10		638 N	638	-0-	-0-		638 2			N	-0-			-0-
11		517 N	517	-0-	-0-		517 2			N	-0-			-0-
*12		525 N	525	-0-	-0-		525 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,075				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DOLLAR "1077"		76529 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
HOLMAN		659782												
WELL #: 1		RRCID -> 149635		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 4179		PERF. 4026 - 4027						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		682 N	659	-0-	-23		659 2			N	-0-			-0-
02		638 N	629	-0-	-9		629 2			N	-0-			-0-
03		651 N	594	-0-	-57		594 2			N	-0-			-0-
04		637 N	637	-0-	-0-		637 2			N	-0-			-0-
05		682 N	506	-0-	-176		506 2			N	-0-			-0-
06		618 N	618	-0-	-0-		618 2			N	-0-			-0-
07		664 N	664	-0-	-0-		664 2			N	-0-			-0-
08		496 N	484	-0-	-12		484 2			N	-0-			-0-
09		630 N	493	-0-	-137		493 2			N	-0-			-0-
10		651 N	598	-0-	-53		598 2			N	-0-			-0-
11		480 N	474	-0-	-6		474 2			N	-0-			-0-
*12		610 N	610	-0-	-0-		610 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,966				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.) //CONT.// 76529 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STEPHENS			
PETEX //CONT.// 659782													
RICKELS "1074" WELL #: 1 RRCID -> 152256 COMPL. DATE 12/06/1994										TOTAL DEPTH	4231	PERF.	3998 - 4002
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067 2		N	-0-			-0-
02		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633 2		N	-0-			-0-
03		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792 2		N	-0-			-0-
04		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905 2		N	-0-			-0-
05		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934 2		N	-0-			-0-
06		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364 2		N	-0-			-0-
07		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276 2		N	-0-			-0-
08		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500 2		N	-0-			-0-
09		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000 2		N	-0-			-0-
10		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751 2		N	-0-			-0-
11		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444 2		N	-0-			-0-
*12		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			41,928			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ALLAR "1034" WELL #: 1 RRCID -> 155457 COMPL. DATE 08/21/1995										TOTAL DEPTH	4169	PERF.	4110 - 4116
01		2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2789 2		N	-0-			1
02		2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2714 2		N	-0-			1
03		2604 N	2423	-0-	-181	-0-	2423 2		N	-0-			1
04		2700 N	2509	-0-	-191	-0-	2509 2		N	-0-			1
05		3100 N	3144	-0-	44	44	2992 2	152 9	N	138			139
06		2340 N	1287	-0-	-1053	-0-	1287 2		N	-0-			139
07		3100 N	3264	-0-	164	164	3264 2		N	-0-			139
08		3141 X	2977	-0-	-164	-0-	2977 2		N	-0-			139
09		3000 X	2860	-0-	-140	-0-	2860 2		N	-0-			139
10		3100 X	3096	-0-	-4	-0-	3084 2	12 9	N	11			150
11		3000 X	1811	-0-	-1189	-0-	1811 2		N	-0-			150
12		3100 X	2442	-0-	-658	-0-	2422 2	20 9	N	18	156 1		12
TOTAL GAS PROD:			31,316			TOTAL CONDENSATE PROD:			167				

HOLMAN WELL #: 3 RRCID -> 173852 COMPL. DATE 06/24/1999										TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3998 - 3999
01		527 N	513	-0-	-14	-0-	492 2	21 9	N	19			51
02		493 N	482	-0-	-11	-0-	465 2	17 9	N	15			66
03		509 N	509	-0-	-0-	-0-	495 2	14 9	N	13			79
04		510 N	497	-0-	-13	-0-	480 2	17 9	N	15			94
05		527 N	508	-0-	-19	-0-	497 2	11 9	N	10			104
06		488 N	488	-0-	-0-	-0-	477 2	11 9	N	10			114
07		527 N	498	-0-	-29	-0-	486 2	12 9	N	11			125
08		496 N	363	-0-	-133	-0-	350 2	13 9	N	12			137
09		480 N	402	-0-	-78	-0-	389 2	13 9	N	12			149
10		496 N	467	-0-	-29	-0-	454 2	13 9	N	12			161
11		428 N	428	-0-	-0-	-0-	416 2	12 9	N	11			172
12		403 N	284	-0-	-119	-0-	275 2	9 9	N	8			180
TOTAL GAS PROD:			5,439			TOTAL CONDENSATE PROD:			148				

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.)										CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX																	
CRETSINGER																	
WELL #: 1										RRCID -> 206861		COMPL. DATE 07/13/2005		TOTAL DEPTH 4320		PERF. 4166 - 4170	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE					
01		1953 N	1838	-0-	-115	-0-	1826 2	12 9	N	11			160				
02		1943 N	1670	-0-	-273	-0-	1666 2	4 9	N	4			164				
03		2015 N	1689	-0-	-326	-0-	1689 2		N	-0-			164				
04		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2052 2	1 9	N	1			165				
05		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2039 2	91 9	N	83	157 1		91				
06		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960 2		N	-0-			91				
07		2108 N	1604	-0-	-504	-0-	1604 2		N	-0-			91				
08		2139 N	1145	-0-	-994	-0-	1145 2		N	-0-			91				
09		1950 N	117	-0-	-1833	-0-	117 2		N	-0-			91				
10		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358 2		N	-0-			91				
11		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115 2		N	-0-			91				
*12		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2		N	-0-			91				
TOTAL GAS PROD:			19,911			TOTAL CONDENSATE PROD:			99								

BURGESS "1100"										TOTAL DEPTH 4252		PERF. 3968 - 3972			
WELL #: 1										RRCID -> 206862		COMPL. DATE 06/24/2005			
01		1457 N	971	-0-	-486	-0-	971 2		N	-0-			89		
02		1189 N	1115	-0-	-74	-0-	1115 2		N	-0-			89		
03		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2		N	-0-			89		
04		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2		N	-0-			89		
05		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2		N	-0-			89		
06		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2		N	-0-			89		
07		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 2		N	-0-			89		
08		1209 N	283	-0-	-926	-0-	283 2		N	-0-			89		
09		1200 N	557	-0-	-643	-0-	557 2		N	-0-			89		
10		1488 N	1271	-0-	-217	-0-	1271 2		N	-0-			89		
11		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2		N	-0-			89		
*12		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2		N	-0-			89		
TOTAL GAS PROD:			12,796			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BROWN-CORBETT "1071"										TOTAL DEPTH 4220		PERF. 3930 - 3946			
WELL #: 1										RRCID -> 206864		COMPL. DATE 07/11/2005			
01		3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3591 2	61 9	N	55			179		
02		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3151 2	19 9	N	17			196		
03		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3721 2	22 9	N	20	167 1		49		
04		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3454 2	24 9	N	22			71		
05		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3434 2	17 9	N	15			86		
06		2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950 2		N	-0-			86		
07		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704 2		N	-0-			86		
08		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568 2		N	-0-			86		
09		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3352 2	53 9	N	48			134		
10		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3525 2	15 9	N	14			148		
11		3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3388 2	15 9	N	14			162		
*12		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3250 2	21 9	N	19			181		
TOTAL GAS PROD:			41,335			TOTAL CONDENSATE PROD:			224						

OIL AND GAS DIVISION

RICKELS (MISS.) SKY RESOURCES, INC. MAC		76529 830 786408		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS						
WELL #:		1	RRCID ->	106906	COMPL. DATE	06/05/1982	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4070 - 4086		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		902 N	902	-0-	-0-	902 3		N	-0-			-0-
02		1006 N	1006	-0-	-0-	1006 3		N	-0-			-0-
03		1144 N	1144	-0-	-0-	1144 3		N	-0-			-0-
04		870 N	252	-0-	-618	252 3		N	-0-			-0-
05		1085 N	561	-0-	-524	561 3		N	-0-			-0-
06		1294 N	1294	-0-	-0-	1294 3		N	-0-			-0-
07		739 N	739	-0-	-0-	739 3		N	-0-			-0-
08		1470 N	1470	-0-	-0-	1470 3		N	-0-			-0-
09		1316 N	1316	-0-	-0-	1316 3		N	-0-			-0-
10		1190 N	1190	-0-	-0-	1190 3		N	-0-			-0-
*11		648 N	648	-0-	-0-	648 3		N	-0-			-0-
12		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,522		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RICKELS, SOUTH (CONGL., LOWER) SKY RESOURCES, INC. TODD		76534 500 786408		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS						
WELL #:		4	RRCID ->	211790	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	4128 - 4134		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
124 #		119	-0-	-5	-0-	119 3		N	-0-			-0-
116 #		110	-0-	-6	-0-	110 3		N	-0-			-0-
124 #		118	-0-	-6	-0-	118 3		N	-0-			-0-
120 #		114	-0-	-6	-0-	114 3		N	-0-			-0-
124 #		117	-0-	-7	-0-	117 3		N	-0-			-0-
120 #		103	-0-	-17	-0-	103 3		N	-0-			-0-
124 #		120	-0-	-4	-0-	120 3		N	-0-			-0-
124 #		116	-0-	-8	-0-	116 3		N	-0-			-0-
120 #		110	-0-	-10	-0-	110 3		N	-0-			-0-
124 #		112	-0-	-12	-0-	112 3		N	-0-			-0-
120 #		107	-0-	-13	-0-	107 3		N	-0-			-0-
124 #		NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,246		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RIEBE (ATOKA CONGL) HUNTER ENERGY, INC. LANGFORD "C"		76635 200 418929		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO						
WELL #:		9	RRCID ->	131982	COMPL. DATE	07/12/1989	TOTAL DEPTH	4176	PERF.	3710 - 3716		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

RIFE (CONGL. 3900) KEATING ENERGY, INC. RAGLE J.B.		76655 500 453142		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 056674		COMPL. DATE 07/27/1973				TOTAL DEPTH 4410			PERF. 3935 - 3945			
01	2976 X	2765	-0-	-211	-0-	2757	3	8	9	N	7					79
02	2784 X	2658	-0-	-126	-0-	2652	3	6	9	N	5					84
03	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2989	3	8	9	N	7					91
04	2880 X	2865	-0-	-15	-0-	2859	3	6	9	N	5					96
05	2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	2988	2	4	9	N	4					100
06	2880 N	2600	-0-	-280	-0-	2600	2			N	-0-					100
07	2976 N	2760	-0-	-216	-0-	2760	2			N	-0-					100
08	2976 N	2915	-0-	-61	-0-	2915	2			N	-0-					100
09	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					100
10	2759 N	2309	-0-	-450	-0-	2307	2	2	9	N	2					102
11	2820 N	2800	-0-	-20	-0-	2799	2	1	9	N	1					103
*12	3035 N	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					103
TOTAL GAS PROD:		33,569				TOTAL CONDENSATE PROD:				31						

GREEN, WILEY T.		76655 500 453142		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 073039		COMPL. DATE 05/23/1977				TOTAL DEPTH 4200			PERF. N/A			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. MCMURREY, M. H.		631388		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 12		RRCID -> 043334		COMPL. DATE 09/20/1967				TOTAL DEPTH 4128			PERF. N/A			
01	992 N	986	-0-	-6	-0-	986	2			N	-0-					13
02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					13
03	992 N	930	-0-	-62	-0-	930	2			N	-0-					13
04	960 N	852	-0-	-108	-0-	852	2			N	-0-					13
05	992 N	272	-0-	-720	-0-	272	2			N	-0-					13
06	900 N	239	-0-	-661	-0-	219	2	20	9	N	18					31
07	868 N	344	-0-	-524	-0-	344	2			N	-0-					31
08	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					31
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					31
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					31
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					31
*12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					31
TOTAL GAS PROD:		8,485				TOTAL CONDENSATE PROD:				18						

OIL AND GAS DIVISION

RIFE (CONGL. 3900) PITCOCK, INC. FLOW DON L.		//CONT.//	76655 500 665870	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 068487 COMPL. DATE 06/12/1976 TOTAL DEPTH 4160 PERF. N/A												
01		281 N	281	-0-	-0-	28	1	253	2	N	-0-	-0-
02		290 N	272	-0-	-18	272	2			N	-0-	-0-
03		296 N	296	-0-	-0-	296	2			N	-0-	-0-
04		283 N	283	-0-	-0-	283	2			N	-0-	-0-
05		321 N	321	-0-	-0-	321	2			N	-0-	-0-
06		300 N	288	-0-	-12	288	2			N	-0-	-0-
07		279 N	260	-0-	-19	260	2			N	-0-	-0-
08		310 N	293	-0-	-17	293	2			N	-0-	-0-
09		300 N	281	-0-	-19	281	2			N	-0-	-0-
10		285 N	285	-0-	-0-	285	2			N	-0-	-0-
11		270 N	265	-0-	-5	265	2			N	-0-	-0-
*12		286 N	286	-0-	-0-	286	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,411	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JOHNSON, HELEN A		WELL #:	4	RRCID ->	068878	COMPL. DATE	09/10/1976	TOTAL DEPTH	4252	PERF.	N/A	
01		124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2		N	-0-	64
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-				N	-0-	64
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	64
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	64
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	64
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	64
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	64
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	64
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	64
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	64
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	64
*12		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-	64
TOTAL GAS PROD:			88	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JOHNSON, HELEN -A-		WELL #:	5	RRCID ->	074924	COMPL. DATE	10/05/1977	TOTAL DEPTH	4375	PERF.	N/A	
01		496 N	3	-0-	-493	-0-	3	2		N	-0-	1
02		348 N	-0-	-0-	-348	-0-				N	-0-	1
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-	1
04		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-	1
05		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-	1
06		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-	1
07		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-	1
08		682 N	389	-0-	-293	-0-	389	2		N	-0-	1
09		540 N	407	-0-	-133	-0-	407	2		N	-0-	1
10		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-	1
11		390 N	351	-0-	-39	-0-	351	2		N	-0-	1
12		434 N	379	-0-	-55	-0-	379	2		N	-0-	1
TOTAL GAS PROD:			3,510	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RIFE (CONGL. 3900) RAINWATER, JOHN RITCHIE		//CONT.//	76655 500 689110	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 203469	COMPL. DATE 05/27/2004	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4131 - 4215				
01	899 N	838	-0-	-61	-0-	837 2	1 9	N	1		54
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	730 2	1 9	N	1		55
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	805 2	28 9	N	25		80
04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	793 2	6 9	N	5		85
05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	802 2	6 9	N	5		90
06	810 N	799	-0-	-11	-0-	795 2	4 9	N	4		94
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	715 2	2 9	N	2		96
08	806 N	787	-0-	-19	-0-	786 2	1 9	N	1		97
09	810 N	616	-0-	-194	-0-	502 2	114 9	N	104	181 1	20
10	713 N	415	-0-	-298	-0-	414 2	1 9	N	1		21
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	167 2	6 9	N	5		26
12	651 N	553	-0-	-98	-0-	476 2	77 9	N	70		96
TOTAL GAS PROD:		8,069		TOTAL CONDENSATE PROD:		224					

SENDERO ENERGY INC. GREEN, FLORENCE		766971	WELL #: 2	RRCID -> 097831	COMPL. DATE 09/30/1978	TOTAL DEPTH 4170	PERF. 4072 - 4080	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	166
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	166
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	166
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	166
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	166
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	166
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	166
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	166
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	166
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	166
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	166
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	166
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

GREEN, FLORENCE		WELL #: 25	RRCID -> 121072	COMPL. DATE 03/20/1986	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3794 - 3800		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

RIFE (CONGL. 3900)		//CONT.//		76655 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
SKY RESOURCES, INC.				786408							
MCCLURE J.M. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	061482	COMPL. DATE	03/13/1975	TOTAL DEPTH 4235 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		228 N	228	-0-	-0-	228 3		N	-0-		-0-
02		95 N	95	-0-	-0-	95 3		N	-0-		-0-
03		248 N	147	-0-	-101	147 3		N	-0-		-0-
04		289 N	289	-0-	-0-	289 3		N	-0-		-0-
05		124 N	124	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-
06		150 N	75	-0-	-75	75 3		N	-0-		-0-
07		310 N	160	-0-	-150	160 3		N	-0-		-0-
08		124 N	78	-0-	-46	78 3		N	-0-		-0-
09		138 N	138	-0-	-0-	138 3		N	-0-		-0-
10		155 N	90	-0-	-65	90 3		N	-0-		-0-
*11		80 N	80	-0-	-0-	80 3		N	-0-		-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,504		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TARPON OIL & GAS CO.				836178	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
RHODES RANCH											
		WELL #:		1	RRCID ->	233613	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH 4963 PERF. 3906 - 4589		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3100 N	2080	-0-	-1020	2915	2080 3	N	-0-		-0-
02		2900 N	1730	-0-	-1170	1745	1730 3	N	-0-		-0-
03		3100 N	1718	-0-	-1382	363	1718 3	N	-0-		-0-
04		2245 N	1882	-0-	-363	-0-	1882 3	N	-0-		-0-
05		1860 N	1362	-0-	-498	-0-	1362 3	N	-0-		-0-
06		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819 3	N	-0-		-0-
07		1953 N	1842	-0-	-111	-0-	1842 3	N	-0-		-0-
08		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 3	N	-0-		-0-
09		1830 N	1755	-0-	-75	-0-	1755 3	N	-0-		-0-
10		1829 N	1807	-0-	-22	-0-	1807 3	N	-0-		-0-
11		1740 N	1694	-0-	-46	-0-	1694 3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		19,492		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RIFE (CONGL 4000)				76655 600	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388							
MCMURREY, M. H. D		WELL #:		62D	RRCID ->	104321	COMPL. DATE	05/03/1980	TOTAL DEPTH 4112 PERF. 4039 - 4068		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		744 N	650	-0-	-94	-0-	650 2	N	-0-		38
02		667 N	653	-0-	-14	-0-	653 2	N	-0-		38
03		682 N	672	-0-	-10	-0-	672 2	N	-0-		38
04		630 N	591	-0-	-39	-0-	591 2	N	-0-		38
05		713 N	561	-0-	-152	-0-	561 2	N	-0-		38
06		660 N	464	-0-	-196	-0-	464 2	N	-0-		38
07		620 N	442	-0-	-178	-0-	442 2	N	-0-		38
08		558 N	425	-0-	-133	-0-	425 2	N	-0-		38
09		450 N	360	-0-	-90	-0-	360 2	N	-0-		38
10		434 N	369	-0-	-65	-0-	369 2	N	-0-		38
11		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2	N	-0-		38
12		372 N	352	-0-	-20	-0-	352 2	N	-0-		38
TOTAL GAS PROD:		5,883		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

RIFE (CONGL 4000) //CONT.// 76655 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
 MCMURREY, M. H. D WELL #: 66D RRCID -> 104712 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4165 - 4175

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		248 N	243	-0-	-5	-0-	243 2	N	-0-			-0-
02		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2	N	-0-			-0-
03		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2	N	-0-			-0-
04		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2	N	-0-			-0-
05		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2	N	-0-			-0-
06		240 N	233	-0-	-7	-0-	233 2	N	-0-			-0-
07		279 N	212	-0-	-67	-0-	212 2	N	-0-			-0-
08		248 N	236	-0-	-12	-0-	236 2	N	-0-			-0-
09		240 N	206	-0-	-34	-0-	206 2	N	-0-			-0-
10		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2	N	-0-			-0-
11		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2	N	-0-			-0-
*12		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, M. H. C WELL #: 11C RRCID -> 119110 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 4084 PERF. 4030 - 4038

01		744 N	547	-0-	-197	-0-	547 2	N	-0-			50
02		638 N	510	-0-	-128	-0-	510 2	N	-0-			50
03		589 N	509	-0-	-80	-0-	509 2	N	-0-			50
04		540 N	508	-0-	-32	-0-	508 2	N	-0-			50
05		558 N	474	-0-	-84	-0-	474 2	N	-0-			50
06		480 N	206	-0-	-274	-0-	206 2	N	-0-			50
07		527 N	195	-0-	-332	-0-	195 2	N	-0-			50
08		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2	N	-0-			50
09		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2	N	-0-			50
10		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2	N	-0-			50
11		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2	N	-0-			50
12		434 N	362	-0-	-72	-0-	362 2	N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: 5,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIFE (CONGL. 4150) 76655 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 HITEX RESOURCES, LP 390521
 DICKERSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 115172 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4628 PERF. 913 - 928

01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIFE (CONGL. 4150) //CONT.// 76655 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
 MCMURREY, M. H. WELL #: 1 RRCID -> 044194 COMPL. DATE 05/07/1968 TOTAL DEPTH 4136 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			20
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			20
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			20
04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			20
05		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			20
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			20
07		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			20
08		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			20
09		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			20
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			20
11		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			20
*12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:			401				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 39 RRCID -> 128298 COMPL. DATE 04/13/1987 TOTAL DEPTH 4277 PERF. 4012 - 4043

01		744 N	566	-0-	-178	-0-	566	2		N	-0-			57
02		551 N	533	-0-	-18	-0-	533	2		N	-0-			57
03		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2	25	9	N	23		80
04		681 N	681	-0-	-0-	-0-	677	2	4	9	N	4		84
05		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-			84
06		690 N	537	-0-	-153	-0-	537	2		N	-0-			84
07		713 N	551	-0-	-162	-0-	551	2		N	-0-			84
08		682 N	612	-0-	-70	-0-	612	2		N	-0-			84
09		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-			84
10		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			84
11		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-			84
12		589 N	514	-0-	-75	-0-	514	2		N	-0-			84
TOTAL GAS PROD:			7,081				TOTAL CONDENSATE PROD:			27				

MCMURREY, M. H. WELL #: 629 RRCID -> 198064 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 4223 PERF. 4034 - 4044

01		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			6
02		319 N	272	-0-	-47	-0-	272	2		N	-0-			6
03		414 N	414	-0-	-0-	-0-	399	2	15	9	N	14	20 1	-0-
04		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-			-0-
05		279 N	252	-0-	-27	-0-	252	2		N	-0-			-0-
06		390 N	219	-0-	-171	-0-	219	2		N	-0-			-0-
07		403 N	212	-0-	-191	-0-	212	2		N	-0-			-0-
08		248 N	203	-0-	-45	-0-	203	2		N	-0-			-0-
09		210 N	183	-0-	-27	-0-	183	2		N	-0-			-0-
10		217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2		N	-0-			-0-
11		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-
12		186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,208				TOTAL CONDENSATE PROD:			14				

OIL AND GAS DIVISION

RIFE (1600)		76655 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388												
MCMURREY, M.H.		WELL #: 28		RRCID -> 106720		COMPL. DATE 06/16/1983		TOTAL DEPTH 1670		PERF. 1621 - 1629				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		62 N	28	-0-	-34	-0-	28 2			N	-0-			-0-
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2			N	-0-			-0-
03		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2			N	-0-			-0-
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-			-0-
05		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2			N	-0-			-0-
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2			N	-0-			-0-
07		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2			N	-0-			-0-
08		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2			N	-0-			-0-
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2			N	-0-			-0-
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2			N	-0-			-0-
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			N	-0-			-0-
*12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		366		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RINGO (CONGL.)		76800 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC		191683												
M. C. KAY		WELL #: 3		RRCID -> 253888		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 3755		PERF. 3561 - 3664				
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DALLAS PRODUCTION, INC.		197690		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
CRAWFORD "B"		191683												
WELL #: 3		RRCID -> 136956		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 3720		PERF. 3364 - 3370						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RINGO (CONGL.)		//CONT.//		76800 300	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.				911808									
PIERCE R.N.				WELL #:	2	RRCID -> 058811	COMPL. DATE 06/01/1974	TOTAL DEPTH 3487	PERF. 3370	-	3380		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-
02	319 N	260	-0-	-59	-0-	260	3		N	-0-			-0-
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
06	390 N	302	-0-	-88	-0-	302	3		N	-0-			-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
08	372 N	326	-0-	-46	-0-	326	3		N	-0-			-0-
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-			-0-
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-			-0-
11	330 N	278	-0-	-52	-0-	278	3		N	-0-			-0-
12	496 N	92	-0-	-404	-0-	92	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,751				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RINGO (CONG.UPPER)				76800 302	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO						
D.J. & T. ENERGY				196227									
CRAIN				WELL #:	1	RRCID -> 199570	COMPL. DATE 01/02/2004	TOTAL DEPTH 3475	PERF. 3247	-	3252		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RINGO (STRAWN)				76800 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO						
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC				191683									
RINGO				WELL #:	1	RRCID -> 073360	COMPL. DATE 10/06/1977	TOTAL DEPTH 4100	PERF. N/A				
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RINGO (STRAWN)																	
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC //CONT.// 76800 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO																	
ROYE //CONT.// 191683																	
WELL #: 1 RRCID -> 075898 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 3696 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

ROYE																	
WELL #: 2 RRCID -> 076748 COMPL. DATE 04/24/1978 TOTAL DEPTH 1960 PERF. N/A																	

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

ROYE																	
WELL #: 4 RRCID -> 078891 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 1667 - 1678																	

01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

RINGO (STRAWN) //CONT.// 76800 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC //CONT.// 191683
ROYE WELL #: 5 RRCID -> 083882 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1836 - 2423

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

ENSERCH - KAY WELL #: 1 RRCID -> 117625 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1755 - 1923

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

ENSERCH - KAY WELL #: 2 RRCID -> 118122 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1755 - 1800

01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

RINGO (STRAWN)		//CONT.//		76800 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC		//CONT.//		191683						
ENSERCH - ROYE		WELL #:		1	RRCID -> 118500	COMPL. DATE 08/15/1985	TOTAL DEPTH 2600	PERF. 1704	- 1826	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RINGO (3557-3565)		//CONT.//		76800 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
PETEX		//CONT.//		659782						
ROYE D.S.J.		WELL #:		3	RRCID -> 065335	COMPL. DATE 11/08/1975	TOTAL DEPTH 3670	PERF. 3388	- 0	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2	N	-0-		-0-
02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2	N	-0-		-0-
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2	N	-0-		-0-
04	870 N	848	-0-	-22	-0-	848 2	N	-0-		-0-
05	930 N	767	-0-	-163	-0-	767 2	N	-0-		-0-
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2	N	-0-		-0-
07	868 N	858	-0-	-10	-0-	858 2	N	-0-		-0-
08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2	N	-0-		-0-
09	870 N	669	-0-	-201	-0-	669 2	N	-0-		-0-
10	868 N	714	-0-	-154	-0-	714 2	N	-0-		-0-
11	840 N	583	-0-	-257	-0-	583 2	N	-0-		-0-
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,845		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ROYE, D. S. J.		//CONT.//		76800 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
WELL #:		//CONT.//		659782						
3		RRCID -> 073049		COMPL. DATE 11/19/1987	TOTAL DEPTH 3780	PERF. 3370	- 3384			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	868 N	604	-0-	-264	-0-	604 2	N	-0-		-0-
02	812 N	419	-0-	-393	-0-	419 2	N	-0-		-0-
03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2	N	-0-		-0-
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2	N	-0-		-0-
05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2	N	-0-		-0-
06	780 N	766	-0-	-14	-0-	766 2	N	-0-		-0-
07	775 N	628	-0-	-147	-0-	628 2	N	-0-		-0-
08	806 N	757	-0-	-49	-0-	757 2	N	-0-		-0-
09	780 N	768	-0-	-12	-0-	768 2	N	-0-		-0-
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2	N	-0-		-0-
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2	N	-0-		-0-
12	806 N	173	-0-	-633	-0-	173 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,119		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

RISTER (BEND CONGL.)		76928 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC		713291											
STEPHENSON, H.M.		WELL #: 173		RRCID -> 093730		COMPL. DATE 02/05/1981		TOTAL DEPTH 4078		PERF. 3682 - 3690			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	-0-	1784	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	-0-	1324	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	-0-	1214	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	-0-	1400	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	-0-	1274	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	-0-	1484	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	-0-	1341	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	-0-	1369	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	-0-	1624	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	-0-	1515	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	-0-	1448	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	-0-	861	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		16,638		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROCKING R (MISS)		77164 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
TARPON OIL & GAS CO.		836178											
ROCKING R RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 254114		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 3970		PERF. 3790 - 3810			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROBBIE DAVIS (CONGL.)		77226 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX		659782											
GRAHAM "1034"		WELL #: 1		RRCID -> 183410		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4082 - 4088			
01	1519 N	408	-0-	-1111	-0-	-0-	408	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	-0-	1485	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	1302 N	262	-0-	-1040	-0-	-0-	262	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	-0-	1121	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	1581 N	1425	-0-	-156	-0-	-0-	1425	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	459	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	-0-	1633	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	-0-	1577	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	-0-	1675	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	-0-	1763	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	1530 N	942	-0-	-588	-0-	-0-	942	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1736 N	1414	-0-	-322	-0-	-0-	1414	2	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		14,164		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

ROBBIE DAVIS (CONGL.)		//CONT.// 77226 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782									
DAVIS, ROBBIE "1046"		WELL #: 1		RRCID -> 236446		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4082 - 4083			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2	N	-0-		12
02	T. A.	3478	-0-	3478	3478	3478	2	N	-0-		12
03	T. A.	3356	-0-	3356	6834	3356	2	N	-0-		12
04	10142 X	3308	-0-	-6834	-0-	3308	2	N	-0-		12
05	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3627	2	N	4	9	16
06	3750 X	3623	-0-	-127	-0-	3623	2	N	-0-		16
07	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2	N	-0-		16
08	3627 X	3401	-0-	-226	-0-	3401	2	N	-0-		16
09	3630 X	3458	-0-	-172	-0-	3458	2	N	-0-		16
10	3751 X	2754	-0-	-997	-0-	2754	2	N	-0-		16
11	3630 X	3269	-0-	-361	-0-	3269	2	N	-0-		16
12	3751 X	3561	-0-	-190	-0-	3561	2	N	-0-		16
TOTAL GAS PROD:		41,496		TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

WALKER "1302"		WELL #: 1		RRCID -> 237917		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4086 - 4100			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1011	2	N	43		160
02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	988	2	N	7		167
03	1178 N	1024	-0-	-154	-0-	1015	2	N	8	9	175
04	1020 N	584	-0-	-436	-0-	584	2	N	-0-		175
05	1054 N	344	-0-	-710	-0-	344	2	N	-0-		175
06	990 N	149	-0-	-841	-0-	149	2	N	-0-		175
07	589 N	395	-0-	-194	-0-	395	2	N	-0-		175
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-		175
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	731	2	N	2		177
10	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1088	2	N	3	170 1	10
11	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1112	2	N	167		177
*12	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2	N	-0-		177
TOTAL GAS PROD:		9,243		TOTAL CONDENSATE PROD:		230					

ROBERSON (CADD)		77258 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER			
HESS, JERRY OPERATING CO.		381740									
WOLFENBERGER		WELL #: 1		RRCID -> 113045		COMPL. DATE 06/27/1984		TOTAL DEPTH 5672 PERF. 3400 - 3408			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROBERTSON (MARBLE FALLS ZONE 5)													77308 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
SHAIDA, JOHN H.													768650						
GRIFFIN, J.M.													WELL #: 6	RRCID -> 117626	COMPL. DATE 07/11/1984	TOTAL DEPTH 3620	PERF. 3396	- 3416	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE					
01	248 N	92	-0-	-156	-0-	5	1	87	2	N	-0-			77					
02	232 N	170	-0-	-62	-0-	9	1	157	2	N	4			81					
						4	9												
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	14	1	230	2	N	1			82					
						1	9												
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	222	2	N	1			83					
						1	9												
05	186 N	181	-0-	-5	-0-	10	1	169	2	N	2			85					
						2	9												
06	240 N	159	-0-	-81	-0-	9	1	147	2	N	3			88					
						3	9												
07	248 N	195	-0-	-53	-0-	11	1	184	2	N	-0-			88					
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	192	2	N	2			90					
						2	9												
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	N	2			92					
						2	9												
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	N	1			93					
						1	9												
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	N	2			95					
						2	9												
*12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	N	1			96					
						1	9												
TOTAL GAS PROD:		2,303				TOTAL CONDENSATE PROD:		19											

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.													817555			CNTY: EASTLAND			
ROBERTSON CSL													WELL #: 7	RRCID -> 091432	COMPL. DATE 10/24/1980	TOTAL DEPTH 3565	PERF. 3371	- 3404	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

ROBERTSON (MARBLE FALLS ZONE 5) //CONT.// 77308 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555														
ROBERTSON CSL WELL #: 9 U RRCID -> 091896 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 3696 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	868 N	668	-0-	-200	-0-	91	1	574	3	N	3			139
						3	9							
02	754 N	653	-0-	-101	-0-	75	1	576	3	N	2			141
						2	9							
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	94	1	745	3	N	4			145
						4	9							
04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	96	1	820	3	N	3			148
						3	9							
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	210	1	812	3	N	4			152
						4	9							
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	198	1	627	3	N	4			156
						4	9							
07	961 N	866	-0-	-95	-0-	215	1	647	3	N	4			160
						4	9							
08	1023 N	621	-0-	-402	-0-	83	1	537	3	N	1			161
						1	9							
09	840 N	556	-0-	-284	-0-	72	1	483	3	N	1			162
						1	9							
10	868 N	611	-0-	-257	-0-	75	1	533	3	N	3	152 1		13
						3	9							
11	600 N	518	-0-	-82	-0-	55	1	463	3	N	-0-			13
12	589 N	575	-0-	-14	-0-	127	1	441	3	N	6			19
						7	9							
TOTAL GAS PROD:		8,685		TOTAL CONDENSATE PROD:		35								

ROBERTSON CSL WELL #: 12 RRCID -> 237572 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2482 - 3422														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROBINETT (MISS) 77403 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COMANCHE														
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012														
ROBINETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254197 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2880 - 2896														
01	6386 #	5776	-0-	-610	-0-	5776	2			N	-0-			-0-
02	5887 #	5555	-0-	-332	-0-	5555	2			N	-0-			-0-
03	6200 #	5643	-0-	-557	-0-	5643	2			N	-0-			-0-
04	6000 #	5601	-0-	-399	-0-	5601	2			N	-0-			-0-
05	5962 R	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2			N	-0-			-0-
06	5872 R	5872	-0-	-0-	-0-	5872	2			N	-0-			-0-
07	5952 #	5714	-0-	-238	-0-	5714	2			N	-0-			-0-
08	5952 #	5772	-0-	-180	-0-	5772	2			N	-0-			-0-
09	5880 #	5573	-0-	-307	-0-	5573	2			N	-0-			-0-
10	6076 #	5193	-0-	-883	-0-	5193	2			N	-0-			-0-
11	5880 X	4823	-0-	-1057	-0-	4823	2			N	-0-			-0-
12	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		61,484		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

ROBINETT (MISS)		//CONT.// 77403 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE				
ARNOT OIL COMPANY, LLC		//CONT.// 033012										
BARRICK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280651		COMPL. DATE 07/09/2016		TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2949 - 2954				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
07	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	4964	2	136	9	N	124	124
08	5983	5174	-0-	-809	-0-	5049	2	125	9	N	114	61
09	5790	5149	-0-	-641	-0-	5036	2	113	9	N	103	164
10	5983	5242	-0-	-741	-0-	5130	2	112	9	N	102	90
11	5790 X	5103	-0-	-687	-0-	4991	2	112	9	N	102	192
12	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT	192
TOTAL GAS PROD:		25,768				TOTAL CONDENSATE PROD:		545				

GOLDEN		WELL #: 1		RRCID -> 281214		COMPL. DATE 09/22/2016		TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2905 - 2944				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	1223	-0-	1223	1223	1223	2		N	-0-		-0-
10	0 W	2097	-0-	2097	3320	2097	2		N	-0-		-0-
11	0 W	2358	-0-	2358	5678	2358	2		N	-0-		-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	5678				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,678				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ROBINSON CREEK (STRAWN 3300)		77418 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD				
REBEL ENERGY, LTD.		696211										
MILLINGTON, SETH		WELL #: 9		RRCID -> 127698		COMPL. DATE 01/11/1988		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2511 - 3913				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD				
ALDENHOVEN, CARL		WELL #: 2A		RRCID -> 139191		COMPL. DATE 03/12/1991		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3704 - 3754				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

ROBL (CONGLOMERATE)		77450 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
TRACER OPERATING, INC.		863965									
ROBERSON		WELL #: 1		RRCID -> 116916		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 4059 PERF. 3982 - 3996			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	279	N	1	-0-	-278	-0-	1 2	N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147 2	N	-0-		-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472 2	N	-0-		-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604 2	N	-0-		-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332 2	N	-0-		-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713 2	N	-0-		-0-
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737 2	N	-0-		-0-
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621 2	N	-0-		-0-
10	713	N	597	-0-	-116	-0-	597 2	N	-0-		-0-
11	720	N	498	-0-	-222	-0-	498 2	N	-0-		-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,722		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROBERSON		WELL #: 2		RRCID -> 120144		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3892 - 3898			
01	279	N	1	-0-	-278	-0-	1 2	N	-0-		56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147 2	N	-0-		56
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	471 2	33 9	N	30	86
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		N	-0-	86
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	332 2	46 9	N	42	128
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	713 2	20 9	N	18	146
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	737 2	18 9	N	16	162
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	621 2	12 9	N	11	173
10	744	N	604	-0-	-140	-0-	597 2	7 9	N	6	24
11	720	N	513	-0-	-207	-0-	498 2	15 9	N	14	38
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT	38
TOTAL GAS PROD:		4,872		TOTAL CONDENSATE PROD:		137					

ROCK CASTLE (CONGL. 4150)		77571 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925									
CRAWFORD-DUNAWAY		WELL #: 1		RRCID -> 099528		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4142 - 4150			
*01	341	N	314	-0-	-27	-0-	64 1	250 3	Y	-0-	-0-
*02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	72 1	279 3	Y	-0-	-0-
*03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	101 1	250 3	Y	-0-	-0-
*04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	124 1	237 3	Y	-0-	-0-
*05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	122 1	250 3	Y	-0-	-0-
*06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	141 1	215 3	Y	-0-	-0-
*07	372	N	354	-0-	-18	-0-	139 1	215 3	Y	-0-	-0-
*08	DLQ G-10		365	-0-	365	-0-	133 1	232 3	Y	-0-	-0-
*09	T. A.		299	-0-	299	-0-	107 1	192 3	Y	-0-	-0-
*10	T. A.		365	-0-	365	-0-	1029	123 1	242 3	Y	-0-
*11	358		358	-0-	-0-	-0-	116 1	242 3	Y	-0-	-0-
*12	434		329	-0-	-105	-0-	924	103 1	226 3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,175		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
ROCKWELL, E. (CONGL.)																
VAN OPERATING, LTD.																
SOUTH GREEN "68B"																
				77754 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD									
				881442												
				WELL #: 2	RRCID -> 133760	COMPL. DATE 12/14/1982	TOTAL DEPTH 4810	PERF. 4560	-	4563						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
ROCKWELL (CADD0)																
VAN OPERATING, LTD.																
WALKER-BUCKLER "78"																
				77757 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD									
				881442												
				WELL #: 2	RRCID -> 153906	COMPL. DATE 03/25/1995	TOTAL DEPTH 4805	PERF. 4250	-	4254						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	771					Y	-0-					85
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	771					Y	-0-					85
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	771					Y	-0-					85
04	522	-0-	-0-	-522	249					Y	-0-					85
05	249 R	-0-	-0-	-249	-0-					Y	-0-					85
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
ROCKWELL (CONGL UPPER)																
BASIN OPERATING INC.																
GREEN, W.H.																
				77757 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHACKELFORD									
				054545												
				WELL #: 1	RRCID -> 103141	COMPL. DATE 09/07/1982	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 4609	-	4628						
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					43
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					43
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					43
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					43
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					43
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					43
07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					43
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					43
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					43
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					43
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					43
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					43
TOTAL GAS PROD:		6,048				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

ROCKWELL (CONGL UPPER)		//CONT.//		77757 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD			
TABOR CREEK OIL COMPANY				834335								
WALKER-BUCKLER "72"				WELL #: 1	RRCID -> 124866	COMPL. DATE 07/16/1987	TOTAL DEPTH 5050	PERF. 4748	- 4797			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1333 N	976	-0-	-357	-0-	957 2	19 9	Y	17		179
02		1160 N	1100	-0-	-60	-0-	1097 2	3 9	Y	3		182
03		1178 N	760	-0-	-418	-0-	754 2	6 9	Y	5		187
04		930 N	675	-0-	-255	-0-	666 2	9 9	Y	8		195
05		1178 N	109	-0-	-1069	-0-	108 2	1 9	Y	1		196
06		750 N	-0-	-0-	-750	-0-			Y	1		197
07		713 N	363	-0-	-350	-0-	362 2	1 9	Y	1		198
08		124 N	29	-0-	-95	-0-	28 2	1 9	Y	1		199
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		200
10		372 N	196	-0-	-176	-0-	194 2	2 9	Y	2		202
*11		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1658 2	17 9	Y	15		217
*12		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1452 2	28 9	Y	25		242
TOTAL GAS PROD:		7,363		TOTAL CONDENSATE PROD:		80						

ROCKWELL (GARDNER)				77757 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD			
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750								
WALKER-BUCKLER				WELL #: 2A	RRCID -> 102463	COMPL. DATE 10/08/1982	TOTAL DEPTH 4992	PERF. 3884	- 3890			
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	10		106
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	10		116
03		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-		116
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		116
05		51 N	51	-0-	-0-	-0-	39 2	12 9	N	11		127
06		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-		127
07		59 N	59	-0-	-0-	-0-	47 2	12 9	N	11		138
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	11		149
09		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-		149
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		149
11		209 N	209	-0-	-0-	-0-	119 2	90 9	N	82		231
*12		263 N	263	-0-	-0-	-0-	168 2	95 9	N	86	182 1	135
TOTAL GAS PROD:		701		TOTAL CONDENSATE PROD:		221						

WALKER-BUCKLER				WELL #: A 3	RRCID -> 103286	COMPL. DATE 11/16/1982	TOTAL DEPTH 4987	PERF. 3580	- 3590			
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

ROCKWELL (GARDNER) //CONT.// 77757 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
WALKER BUCKLER 78 WELL #: 1 RRCID -> 131948 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3741 - 3743

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3		Y	-0-			-0-
02		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 3		Y	-0-			-0-
03		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 3		Y	-0-			-0-
04		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 3		Y	-0-			-0-
05		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 3		Y	-0-			-0-
06		1170 N	1167	-0-	-3	-0-	1167 3		Y	-0-			-0-
07		1178 N	1081	-0-	-97	-0-	1081 3		Y	-0-			-0-
08		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 3		Y	-0-			-0-
09		1170 N	1014	-0-	-156	-0-	1014 3		Y	-0-			-0-
10		1085 N	1030	-0-	-55	-0-	1030 3		Y	-0-			-0-
11		1050 N	1017	-0-	-33	-0-	1017 3		Y	-0-			-0-
12		1054 N	1001	-0-	-53	-0-	1001 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,035				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ROCKY MOUNTAIN (COMYN) 77786 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
BALKUM-GINCO "B" WELL #: 3 RRCID -> 106632 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 3404 - 3414

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							15	145
02		0 W	55	-0-	55	55	53 2	2 9					2	147
03		0 W	-0-	-0-	-0-	55							-0-	147
04		55 N	-0-	-0-	-55	-0-							3	150
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						132 1	-0-	18
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							3	21
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							1	22
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							1	23
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							2	25
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							2	27
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	27
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							1	28
TOTAL GAS PROD:			55				TOTAL CONDENSATE PROD:			30				

BALKUM-GINCO "B" WELL #: 4 RRCID -> 106633 COMPL. DATE 05/21/1983 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 3398 - 3424

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12			
01		0 W	465	-0-	465	465	465 2						-0-	-0-
02		0 W	537	-0-	537	1002	537 2						-0-	-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	1002							-0-	-0-
04		1362 N	360	-0-	-1002	-0-	360 2						-0-	-0-
05		589 N	381	-0-	-208	-0-	381 2						-0-	-0-
06		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2						-0-	-0-
07		372 N	299	-0-	-73	-0-	299 2						-0-	-0-
08		372 N	295	-0-	-77	-0-	295 2						-0-	-0-
09		420 N	327	-0-	-93	-0-	327 2						-0-	-0-
10		310 N	267	-0-	-43	-0-	267 2						-0-	-0-
11		300 N	295	-0-	-5	-0-	295 2						-0-	-0-
*12		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2						-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,248				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

ROCKY MOUNTAIN (COMYN)		//CONT.//		77786 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
BALKUM-GINGO "B"		WELL #:		2	RRCID ->	106814	COMPL. DATE	05/06/1983	TOTAL DEPTH	3460	PERF.	3368 - 3372
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 W	53	-0-	53	53	2	N	-0-			-0-
03		0 W	429	-0-	429	429	2	N	-0-			-0-
04		482 N	-0-	-0-	-482			N	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62			N	-0-			-0-
06		240 N	-0-	-0-	-240			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			482	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SWINNEY, BARBARA GARRETT				833560					CNTY: STEPHENS			
GARRETT, G.				238196								
		WELL #:		1	RRCID ->	108114	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3434 - 3440
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		659 N	659	-0-	-0-	659	2	N	-0-			-0-
02		618 N	618	-0-	-0-	618	2	N	-0-			-0-
03		675 N	675	-0-	-0-	675	2	N	-0-			-0-
04		619 N	619	-0-	-0-	619	2	N	-0-			-0-
05		698 N	698	-0-	-0-	698	2	N	-0-			-0-
06		749 N	749	-0-	-0-	749	2	N	-0-			-0-
07		738 N	738	-0-	-0-	738	2	N	-0-			-0-
08		768 N	768	-0-	-0-	768	2	N	-0-			-0-
09		750 N	NO RPT	-0-	-750			N	NO RPT			-0-
10		744 N	656	-0-	-88	656	2	N	-0-			-0-
11		750 N	539	-0-	-211	539	2	N	-0-			-0-
*12		593 N	593	-0-	-0-	593	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,312	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ROCKY RIDGE (MARBLE FALLS)				77787 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196								
HARRIS "D"		WELL #:		1	RRCID ->	087288	COMPL. DATE	02/20/1980	TOTAL DEPTH	4520	PERF.	4148 - 4154
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		890 N	890	-0-	-0-	890	2	N	-0-			-0-
02		783 N	699	-0-	-84	699	2	N	-0-			-0-
03		841 N	841	-0-	-0-	841	2	N	-0-			-0-
04		870 N	719	-0-	-151	719	2	N	-0-			-0-
05		769 N	769	-0-	-0-	769	2	N	-0-			-0-
06		826 N	826	-0-	-0-	826	2	N	-0-			-0-
07		826 N	826	-0-	-0-	826	2	N	-0-			-0-
08		817 N	817	-0-	-0-	817	2	N	-0-			-0-
09		939 N	939	-0-	-0-	939	2	N	-0-			-0-
10		837 N	812	-0-	-25	812	2	N	-0-			-0-
11		780 N	732	-0-	-48	732	2	N	-0-			-0-
12		961 N	NO RPT	-0-	-961			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,870	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ROGERS RANCH (CONGL.) 77932 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703
 ROGERS, R. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 069880 COMPL. DATE 11/11/1976 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	341 N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					-0-
02	319 N	222	-0-	-97	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	341 N	231	-0-	-110	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	300 N	259	-0-	-41	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*12	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, R.M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 070621 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 4030 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	907	-0-	-116	-0-	907	3			N	-0-					-0-
02	928 N	663	-0-	-265	-0-	663	3			N	-0-					-0-
03	1054 N	693	-0-	-361	-0-	693	3			N	-0-					-0-
04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	778	3	211	9	N	192		173	1		19
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	791	3	8	9	N	7					26
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	736	3	3	9	N	3					29
07	1023 N	731	-0-	-292	-0-	731	3			N	-0-					29
08	841 N	841	-0-	-0-	-0-	833	3	8	9	N	7					36
09	838 N	838	-0-	-0-	-0-	836	3	2	9	N	2					38
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	848	3	10	9	N	9					47
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	842	3	6	9	N	5					52
*12	868 N	843	-0-	-25	-0-	830	3	13	9	N	12					64

TOTAL GAS PROD: 9,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

RICHARDSON, R.N. WELL #: 1U RRCID -> 148426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3842 - 3850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS RANCH (CONGL.)		//CONT.//		77932 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703								
WRIGHT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	260693	COMPL. DATE	07/20/2011	TOTAL DEPTH	4570	PERF.	3898 - 3909
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4743 #	4707	-0-	-36	-0-	4681 3	26 9	N	24		159
02		4437 #	4351	-0-	-86	-0-	4328 3	23 9	N	21		180
03		4743 #	4720	-0-	-23	-0-	4689 3	31 9	N	28		208
04		4590 #	4399	-0-	-191	-0-	4391 3	8 9	N	7	177 1	38
05		4712 #	4459	-0-	-253	-0-	4453 3	6 9	N	5		43
06		4560 #	4137	-0-	-423	-0-	4135 3	2 9	N	2		45
07		4712 #	4282	-0-	-430	-0-	4275 3	7 9	N	6		51
08		4712 #	4331	-0-	-381	-0-	4307 3	24 9	N	22		73
09		4410 #	4329	-0-	-81	-0-	4310 3	19 9	N	17		90
10		4555 R	4555	-0-	-0-	-0-	4529 3	26 9	N	24		114
11		4530 R	4530	-0-	-0-	-0-	4519 3	11 9	N	10	69 1	55
*12		4691 R	4691	-0-	-0-	-0-	4672 3	19 9	N	17		72
TOTAL GAS PROD:			53,491			TOTAL CONDENSATE PROD:			183			

ROGERS RANCH (CONGL. 3900)		//CONT.//		77932 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703								
RICHARDSON, R.N.		WELL #:		1L	RRCID ->	070497	COMPL. DATE	12/03/2004	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3842 - 3922
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	129			N	-0-		-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	129			N	-0-		-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	129			N	-0-		-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	129			N	-0-		-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	129			N	-0-		-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	129			N	-0-		-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	129			N	-0-		-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	129			N	-0-		-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	129			N	-0-		-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	129			N	-0-		-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	129			N	-0-		-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	129			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ROYALL (ELLENBURGER)		//CONT.//		78805 400	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD			
PETEX		//CONT.//		659782								
COTTLE		WELL #:		1	RRCID ->	124297	COMPL. DATE	02/08/1985	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	3863 - 3878
01		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2482 2	3 9	N	3		75
02		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1730 2	2 9	N	2		77
03		1581 N	1474	-0-	-107	-0-	1472 2	2 9	N	2		79
04		2400 N	1350	-0-	-1050	-0-	1346 2	4 9	N	4		83
05		1860 N	1356	-0-	-504	-0-	1354 2	2 9	N	2		85
06		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 2		N	-0-		85
07		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2		N	-0-		85
08		1364 N	1195	-0-	-169	-0-	1195 2		N	-0-		85
09		1440 N	1128	-0-	-312	-0-	1128 2		N	-0-		85
10		1581 N	1288	-0-	-293	-0-	1288 2		N	-0-		85
11		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2		N	-0-		85
*12		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2		N	-0-		85
TOTAL GAS PROD:			17,471			TOTAL CONDENSATE PROD:			13			

ROYALL (ELLENBURGER)		//CONT.// 78805 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
PETEX		//CONT.// 659782												
ROYALL		WELL #: 2		RRCID -> 134393		COMPL. DATE 04/05/1983		TOTAL DEPTH 4053		PERF. 3710 - 3724				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RAYMOND, LES		WELL #: 1		RRCID -> 137083		COMPL. DATE 04/08/1983		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 4072 - 4074				
01	3502	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2	N	-0-		27			
02	3570	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2	N	-0-		27			
03	3829	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2	N	-0-		27			
04	3339	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2	N	-0-		27			
05	3073	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2	N	-0-		27			
06	2940	2665	-0-	-275	-0-	2665	2	N	-0-		27			
07	3038	2162	-0-	-876	-0-	2162	2	N	-0-		27			
08	3038	2682	-0-	-356	-0-	2682	2	N	-0-		27			
09	3240	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2	N	-0-		27			
10	3038	2769	-0-	-269	-0-	2769	2	N	-0-		27			
11	4564	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2	N	-0-		27			
*12	4484	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2	N	-0-		27			
TOTAL GAS PROD:		39,879				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RAYMOND, LES		WELL #: 3		RRCID -> 137085		COMPL. DATE 08/10/1983		TOTAL DEPTH 4052		PERF. 4035 - 4052				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

ROYALL (ELLENBURGER)		//CONT.// 78805 400		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD						
PETEX		//CONT.// 659782										
ROGERS		WELL #: 2		RRCID -> 152221	COMPL. DATE 09/11/1983	TOTAL DEPTH 4072	PERF. 4050	- 4072				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3373	3373	-0-	-0-	-0-	3373 2		N	-0-			-0-
02	3271	3271	-0-	-0-	-0-	3271 2		N	-0-			-0-
03	3707	3707	-0-	-0-	-0-	3707 2		N	-0-			-0-
04	3191	3191	-0-	-0-	-0-	3191 2		N	-0-			-0-
05	3729	3729	-0-	-0-	-0-	3729 2		N	-0-			-0-
06	3426	3426	-0-	-0-	-0-	3426 2		N	-0-			-0-
07	3714	3714	-0-	-0-	-0-	3714 2		N	-0-			-0-
08	3668	3668	-0-	-0-	-0-	3668 2		N	-0-			-0-
09	3136	3136	-0-	-0-	-0-	3136 2		N	-0-			-0-
10	3426	3426	-0-	-0-	-0-	3426 2		N	-0-			-0-
11	3433	3433	-0-	-0-	-0-	3433 2		N	-0-			-0-
*12	3370	3370	-0-	-0-	-0-	3370 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		41,444		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROGERS		WELL #: 5		RRCID -> 190180	COMPL. DATE 07/27/1989	TOTAL DEPTH 4063	PERF. 3715	- 3724				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RUSSELL (DUFFER)		78995 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS						
PETEX		659782										
MCKELVAIN		WELL #: 1		RRCID -> 098302	COMPL. DATE 01/20/1982	TOTAL DEPTH 4160	PERF. 3864	- 3874				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RUSSELL (DUFFER) //CONT.// 78995 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 MCKELVAIN WELL #: 2 RRCID -> 105493 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3872 - 3912

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR WELL #: 1 RRCID -> 120290 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 4306 PERF. 3792 - 3798

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR "A" WELL #: 1 RRCID -> 120504 COMPL. DATE 01/27/1986 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3931 - 3940

01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		N	-0-			-0-
02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		N	-0-			-0-
03	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2		N	-0-			-0-
04	1080 N	963	-0-	-117	-0-	963	2		N	-0-			-0-
05	1085 N	951	-0-	-134	-0-	951	2		N	-0-			-0-
06	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2		N	-0-			-0-
07	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2		N	-0-			-0-
08	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2		N	-0-			-0-
09	1140 N	900	-0-	-240	-0-	900	2		N	-0-			-0-
10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		N	-0-			-0-
11	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2		N	-0-			-0-
*12	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 12,579													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL (DUFFER) //CONT.// 78995 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 O'CONNOR "A" WELL #: 3 RRCID -> 120505 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3938 - 3965

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

RYAN (BEND CONGLOMERATE) 79145 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 MAYO, EDDIE 536900
 YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 135962 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 4432 PERF. 3950 - 4058

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2013 - P/A 11/01/2013																
TOTAL GAS PROD:		-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

RYAN (CONGL. 4365) 79145 350 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
 WILLINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 085662 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 4365 - 4373

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

RYAN (CONGL. 4365) BRIGADIER OPERATING, LLC WILLINGHAM		//CONT.// //CONT.//	79145 350 092592	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		

WELL #: 2 RRCID -> 086865 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4380 - 4386																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		

TOTAL GAS PROD:		-0-													TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

WILLINGHAM				WELL #:	7	RRCID ->	091003	COMPL. DATE	12/05/1980	TOTAL DEPTH	4408	PERF.	4245	-	4250			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		

TOTAL GAS PROD:		-0-													TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

WILLINGHAM				WELL #:	3	RRCID ->	149388	COMPL. DATE	11/30/1980	TOTAL DEPTH	4187	PERF.	N/A					
01	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-		1155	2	15	9	N	14	1 8	46				
02	1015 N	970	-0-	-45	-0-		968	2	2	9	N	2		48				
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-		728	2	3	9	N	3		51				
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-		126	2			N	-0-		51				
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-						N	-0-		51				
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-						N	-0-		51				
07	124 N	73	-0-	-51	-0-		73	2			N	-0-		51				
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-		216	2			N	-0-		51				
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-		208	2			N	-0-		51				
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-		227	2			N	-0-		51				
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-						N	-0-		51				
12	217 N	201	-0-	-16	-0-		201	2			N	-0-		51				

TOTAL GAS PROD:		3,922													TOTAL CONDENSATE PROD:		19	

RYAN (CONGL. 4365)		//CONT.//		79145 350	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO		
MCDERMETT OIL				546834					
STRINGER		WELL #:		RRCID -> 098041	COMPL. DATE 07/22/1981	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 4280	-	4285
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE		
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	5
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	5
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	5
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	5
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	5
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	5
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	5
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	5
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	5
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	5
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	5
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	5
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/1992									

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SDC (GARDNER, LOWER)				79222 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD			
REVARD PETROLEUM, L.L.C.				703609						
SNYDER "66"		WELL #:		2	RRCID -> 153933	COMPL. DATE 02/04/1995	TOTAL DEPTH 4278	PERF. 3000	-	3038
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S.E.C. (MARBLE FALLS)				79225 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BROWN			
CREEK ENERGY, INC.				188579						
MCFARLANE		WELL #:		1	RRCID -> 082680	COMPL. DATE 09/27/1978	TOTAL DEPTH 3240	PERF. 2804	-	2808
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SABANA (MARBLE FALLS)		79348 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563														
WILSON, CLAYTON		WELL #: 1		RRCID -> 125628		COMPL. DATE 01/09/1985		TOTAL DEPTH 3494		PERF. 3027 - 3120						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		480 N	480	-0-	-0-	-0-	440 2	40 9		N	36					82
02		493 N	486	-0-	-7	-0-	461 2	25 9		N	23					105
03		558 N	482	-0-	-76	-0-	461 2	21 9		N	19					124
04		498 N	498	-0-	-0-	-0-	487 2	11 9		N	10					134
05		527 N	510	-0-	-17	-0-	499 2	11 9		N	10					144
06		500 N	500	-0-	-0-	-0-	489 2	11 9		N	10					154
07		527 N	472	-0-	-55	-0-	464 2	8 9		N	7					161
08		539 N	539	-0-	-0-	-0-	526 2	13 9		N	12					173
09		510 N	442	-0-	-68	-0-	435 2	7 9		N	6	156	1			23
10		497 N	497	-0-	-0-	-0-	486 2	11 9		N	10					33
11		510 N	408	-0-	-102	-0-	400 2	8 9		N	7					40
12		465 N	368	-0-	-97	-0-	366 2	2 9		N	2					42
TOTAL GAS PROD:		5,682				TOTAL CONDENSATE PROD:		152								

BUSHNELL, H.		WELL #: 1		RRCID -> 131712		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 3570		PERF. 3027 - 3121						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EMMA KENT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 138690		COMPL. DATE 02/19/1977		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3007 - 3173						
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SABANA (MARBLE FALLS) //CONT.// 79348 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 LONG, TONY WELL #: 1 RRCID -> 143762 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3014 - 3098

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		496 N	492	-0-	-4	-0-	492 2		N	-0-			-0-
02		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-			-0-
03		558 N	429	-0-	-129	-0-	429 2		N	-0-			-0-
04		480 N	415	-0-	-65	-0-	415 2		N	-0-			-0-
05		465 N	432	-0-	-33	-0-	432 2		N	-0-			-0-
06		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-			-0-
07		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-			-0-
08		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2		N	-0-			-0-
09		450 N	424	-0-	-26	-0-	424 2		N	-0-			-0-
10		434 N	397	-0-	-37	-0-	397 2		N	-0-			-0-
11		480 N	454	-0-	-26	-0-	454 2		N	-0-			-0-
*12		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,315				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KENT HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143798 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 3106

01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			2
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			2
03		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-			2
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			2
05		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			2
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			2
07		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-			2
08		155 N	2	-0-	-153	-0-	2 2		N	-0-			2
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			2
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			2
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:			709				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BUSHNELL, HUGH WELL #: 1 RRCID -> 167182 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2565 - 3121

01		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-			52
02		261 N	254	-0-	-7	-0-	254 2		N	-0-			52
03		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-			52
04		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-			52
05		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-			52
06		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-			52
07		279 N	167	-0-	-112	-0-	167 2		N	-0-			52
08		310 N	227	-0-	-83	-0-	227 2		N	-0-			52
09		270 N	267	-0-	-3	-0-	267 2		N	-0-			52
10		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-			52
11		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-			52
12		279 N	229	-0-	-50	-0-	229 2		N	-0-			52
TOTAL GAS PROD:			3,001				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SABANA (MARBLE FALLS) //CONT.// 79348 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 HUNT, J. B. WELL #: 1 A RRCID -> 217130 COMPL. DATE 11/29/1985 TOTAL DEPTH 3554 PERF. 3066 - 3178

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2		N	-0-			13	
02		203 N	184	-0-	-19	-0-	184	2		N	-0-			13	
03		217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2		N	-0-			13	
04		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			13	
05		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			13	
06		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			13	
07		217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2		N	-0-			13	
08		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			13	
09		240 N	112	-0-	-128	-0-	112	2		N	-0-			13	
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			13	
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			13	
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			13	
TOTAL GAS PROD:			1,812											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SABANA (STRAWN) 79348 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 BUSHNELL, H. WELL #: 1A RRCID -> 120146 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1852 - 1858

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SALESVILLE, S.(CONGL.,LOWER) 79788 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
 HEARN, C.T. WELL #: 1 RRCID -> 093482 COMPL. DATE 02/01/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4627 - 4642

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

OIL AND GAS DIVISION

SALESVILLE, WEST (CONGL)		79790 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012											
DOW, W. S.		WELL #: 1 T		RRCID -> 056387		COMPL. DATE 02/20/1973		TOTAL DEPTH 4793 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	454	-0-	-73	-0-	454	2		N	-0-			20
02	464 N	360	-0-	-104	-0-	360	2		N	-0-			20
03	434 N	374	-0-	-60	-0-	374	2		N	-0-			20
04	450 N	447	-0-	-3	-0-	447	2		N	-0-			20
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			20
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-			20
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			20
08	527 N	514	-0-	-13	-0-	514	2		N	-0-			20
09	480 N	459	-0-	-21	-0-	459	2		N	-0-			20
10	527 N	470	-0-	-57	-0-	470	2		N	-0-			20
11	510 N	460	-0-	-50	-0-	460	2		N	-0-			20
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:		5,078		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLER MAUDIE		WELL #: 1		RRCID -> 061215		COMPL. DATE 02/26/1975		TOTAL DEPTH 4884 PERF. 4305 - 4312					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	389	-0-	-45	-0-	389	2		N	-0-			-0-
02	406 N	309	-0-	-97	-0-	309	2		N	-0-			-0-
03	372 N	321	-0-	-51	-0-	321	2		N	-0-			-0-
04	390 N	383	-0-	-7	-0-	383	2		N	-0-			-0-
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			-0-
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			-0-
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-			-0-
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			-0-
09	420 N	393	-0-	-27	-0-	393	2		N	-0-			-0-
10	465 N	403	-0-	-62	-0-	403	2		N	-0-			-0-
11	420 N	394	-0-	-26	-0-	394	2		N	-0-			-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,353		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RAMSEY C.E.		WELL #: 1		RRCID -> 062917		COMPL. DATE 06/06/1975		TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4138 - 4143					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2		N	-0-			119
02	87 N	77	-0-	-10	-0-	77	2		N	-0-			119
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-			119
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			119
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			119
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			119
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			119
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-			119
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			119
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-			119
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2		N	-0-			119
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			119
TOTAL GAS PROD:		1,087		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SALESVILLE, WEST (CONGL)		//CONT.//		79790 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
ARNOT OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		033012						
HOLLAND JANET W-D-		WELL #:		1 D	RRCID -> 063242	COMPL. DATE 06/03/1975	TOTAL DEPTH 4770	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		310 N	268	-0-	-42	-0-	268 2	N	-0-	-0-
02		261 N	212	-0-	-49	-0-	212 2	N	-0-	-0-
03		248 N	220	-0-	-28	-0-	220 2	N	-0-	-0-
04		270 N	264	-0-	-6	-0-	264 2	N	-0-	-0-
05		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2	N	-0-	-0-
06		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2	N	-0-	-0-
07		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2	N	-0-	-0-
08		310 N	303	-0-	-7	-0-	303 2	N	-0-	-0-
09		300 N	270	-0-	-30	-0-	270 2	N	-0-	-0-
10		310 N	277	-0-	-33	-0-	277 2	N	-0-	-0-
11		300 N	271	-0-	-29	-0-	271 2	N	-0-	-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,993		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SALT CREEK (MARBLE FALLS)				79886 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN		
EDDIE'S ROYALTIES, INC.				241728						
ROBERTS, W. B.		WELL #:		1	RRCID -> 018147	COMPL. DATE 05/09/1942	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1647 - 1863		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-	-0-
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		60 N	10	-0-	-50	-0-	10 2	N	-0-	-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-	-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	-0-
08		10 N	5	-0-	-5	-0-	5 2	N	-0-	-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	-0-
*11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	-0-
12		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		170		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STEELE, OLIVER				WELL #:	1	RRCID -> 018148	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1665 - 1859
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-	-0-
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		60 N	10	-0-	-50	-0-	10 2	N	-0-	-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	-0-
*11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	-0-
12		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		185		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SALT CREEK (MARBLE FALLS)		//CONT.// 79886 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
EDDIE'S ROYALTIES, INC.		//CONT.// 241728										
ROBERTS (A)		WELL #: 1		RRCID -> 112978		COMPL. DATE 09/03/1984		TOTAL DEPTH 1975		PERF. 1764 - 1914		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-			-0-
02		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		60 N	10	-0-	-50	-0-	10 2	N	-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			-0-
*11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			-0-
12		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			153	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RICE DRILLING COMPANY		706685		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN				
HESTER, ELMER		WELL #: 1		RRCID -> 018146		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1650 - 1786		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1		N	NO RPT			-0-
10	1 X	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2016 - P/A 12/07/2016												
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAM ELROD (CONGL.)		80030 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
QUIDNET ENERGY INC.		WELL #: 1A		RRCID -> 160546		COMPL. DATE 10/12/1996		TOTAL DEPTH 3124		PERF. 3062 - 3068		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SANTA ANNA (BRENEKE)		//CONT.//		80827 125	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN								
RICE DRILLING COMPANY		//CONT.//		706685											
EUBANKS, OZRO		WELL #:		3	RRCID -> 018153	COMPL. DATE 01/05/1954	TOTAL DEPTH 1950	PERF. 1623	- 1631						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED					12/07/2016	- P/A	12/07/16								

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCROGGINS F. O.		WELL #:		2	RRCID -> 060833	COMPL. DATE 08/20/1974	TOTAL DEPTH 1907	PERF. N/A							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED					12/07/2016	- P/A	12/07/16								

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSELEY, C. M.		WELL #:		1	RRCID -> 074009	COMPL. DATE 03/20/1977	TOTAL DEPTH 1835	PERF. N/A							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (BRENEKE)		//CONT.//		80827 125	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN				
TUCKER, BILL				872298							
EUBANKS, OZRO		WELL #:		1A	RRCID -> 018152	COMPL. DATE 01/03/1954	TOTAL DEPTH 1949	PERF. 1824	-	1835	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

WJH ENERGY, INC.				888225			CNTY: COLEMAN				
RUSSELL, S.M.											
		WELL #:		1	RRCID -> 086060	COMPL. DATE 12/28/1979	TOTAL DEPTH 1589	PERF. 1504	-	1512	
01	15 N	14	-0-	-1	-0-	14 2				-0-	
02	29 N	8	-0-	-21	-0-	8 2				-0-	
03	15 N	4	-0-	-11	-0-	4 2				-0-	
04	15 N	6	-0-	-9	-0-	6 2				-0-	
05	8 N	4	-0-	-4	-0-	4 2				-0-	
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2				-0-	
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2				-0-	
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2				-0-	
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2				-0-	
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2				-0-	
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2				-0-	
*12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2				-0-	
TOTAL GAS PROD:			109	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

SANTA ANNA (CROSS CUT)				80827 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN				
DMV PIPELINE LLC				221580							
HOSCH		WELL #:		3	RRCID -> 101967	COMPL. DATE 03/29/1982	TOTAL DEPTH 1375	PERF. 1336	-	1340	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED		_____		04/12/2016 - PLUGGED		04/12/16					
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

OIL AND GAS DIVISION

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
FERGUSON, H. C. & GIESECKE WELL #: 1 RRCID -> 018166 COMPL. DATE 02/15/1943 TOTAL DEPTH 2263 PERF. 2214 - 2265

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		Y	-0-			-0-
02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		Y	-0-			-0-
03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		Y	-0-			-0-
04		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		Y	-0-			-0-
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		Y	-0-			-0-
06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		Y	-0-			-0-
07		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		Y	-0-			-0-
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		Y	-0-			-0-
09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		Y	-0-			-0-
10		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		Y	-0-			-0-
*11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		Y	-0-			-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,009				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MUERY, ELLA G. WELL #: 1 RRCID -> 018233 COMPL. DATE 02/19/1950 TOTAL DEPTH 2246 PERF. 2165 - 2205

01		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		Y	-0-			-0-
02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		Y	-0-			-0-
03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		Y	-0-			-0-
04		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		Y	-0-			-0-
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		Y	-0-			-0-
06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		Y	-0-			-0-
07		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		Y	-0-			-0-
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		Y	-0-			-0-
09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		Y	-0-			-0-
10		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		Y	-0-			-0-
*11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		Y	-0-			-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,009				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RIORDAN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 018241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2221 - 2255

01		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		Y	-0-			-0-
02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		Y	-0-			-0-
03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		Y	-0-			-0-
04		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		Y	-0-			-0-
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		Y	-0-			-0-
06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		Y	-0-			-0-
07		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		Y	-0-			-0-
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		Y	-0-			-0-
09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		Y	-0-			-0-
10		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		Y	-0-			-0-
*11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		Y	-0-			-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,009				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
 WATSON, T. C. WELL #: 4 RRCID -> 018199 COMPL. DATE 03/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2307 - 2354

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	4		N	-0-			152	
02		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	4		N	-0-			152	
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	4		N	-0-			152	
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			152	
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			152	
06		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			152	
07		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			152	
08		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			152	
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			152	
10		93 N	14	-0-	-79	-0-	14	2		N	-0-			152	
11		60 N	11	-0-	-49	-0-	11	2		N	-0-			152	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			152	
TOTAL GAS PROD:			584											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HOLT, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 018253 COMPL. DATE 07/02/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2133 - 2228

01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	4		N	-0-			-0-	
02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	4		N	-0-			-0-	
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	4		N	-0-			-0-	
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-	
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-	
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-	
07		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-	
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-	
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-	
10		93 N	14	-0-	-79	-0-	14	2		N	-0-			-0-	
11		60 N	11	-0-	-49	-0-	11	2		N	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			578											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CREEK ENERGY, INC. 188579
 HAYNES, E.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 018169 COMPL. DATE 05/14/1948 TOTAL DEPTH 2141 PERF. 2087 - 2141

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			-0-	
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 CREEK ENERGY, INC. //CONT.// 188579
 HAYNES, E.S. "B" WELL #: 1 RRCID -> 018170 COMPL. DATE 05/29/1948 TOTAL DEPTH 2162 PERF. 2086 - 2162

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-				-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HAYNES, E. S. -A- WELL #: 2 RRCID -> 073106 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 2294 PERF. N/A

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-				-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HAYNES, E.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 089893 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 2099 - 2128

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-				-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 CREEK ENERGY, INC. //CONT.// 188579
 LINEBERRY, M.J. WELL #: B 1 RRCID -> 090374 COMPL. DATE 04/25/1980 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2108 - 2139

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EUBANK, CHARLES W. 255145
 NEWMAN, V. C. WELL #: 2 RRCID -> 169241 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 2321 PERF. 2284 - 2321

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803
 MCCARROLL, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 168665 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 2312 PERF. 2242 - 2252

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN											
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP //CONT.// 674803											
MCCARROLL, VERNON WELL #: 2 RRCID -> 187212 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2250 - 2300											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WJH ENERGY, INC. 888225											
BAKER, L. L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 018159 COMPL. DATE 10/27/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2256 - 2297											
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-		-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-		-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-		-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-		-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-		-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-		-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-		-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-		-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-		-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-		-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-		-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			508			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 018160 COMPL. DATE 08/15/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2105 - 2127											
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-		-0-
02	58	N	29	-0-	-29	-0-	29 2	N	-0-		-0-
03	62	N	13	-0-	-49	-0-	13 2	N	-0-		-0-
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	22 2	N	-0-		-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13 2	N	-0-		-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	N	-0-		-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	N	-0-		-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-		-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25 2	N	-0-		-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			389			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
CAMPBELL, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 018161 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2202 - 2245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2		N	-0-			-0-
04	60 N	39	-0-	-21	-0-	39 2		N	-0-			-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-			-0-
06	60 N	29	-0-	-31	-0-	29 2		N	-0-			-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			-0-
*12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		441		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIS, C. J. & LUCY R. WELL #: 1 RRCID -> 018163 COMPL. DATE 10/20/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2222 - 2306

01	155 N	82	-0-	-73	-0-	82 2		N	-0-			-0-
02	145 N	45	-0-	-100	-0-	45 2		N	-0-			-0-
03	93 N	25	-0-	-68	-0-	25 2		N	-0-			-0-
04	90 N	57	-0-	-33	-0-	57 2		N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 2		N	-0-			-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		619		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIS, LUCY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 018164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2241 - 2290

01	155 N	73	-0-	-82	-0-	73 2		N	-0-			-0-
02	145 N	40	-0-	-105	-0-	40 2		N	-0-			-0-
03	93 N	22	-0-	-71	-0-	22 2		N	-0-			-0-
04	90 N	51	-0-	-39	-0-	51 2		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-			-0-
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	40 2		N	-0-			-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		550		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225											
ERWIN		WELL #: 1		RRCID -> 018165		COMPL. DATE 01/04/1937		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2145 - 2203					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-			-0-
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2		N	-0-			-0-
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2		N	-0-			-0-
06	90 N	48	-0-	-42	-0-	48	2		N	-0-			-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
*12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		735		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GARRETT, G. W.		WELL #: 9		RRCID -> 018167		COMPL. DATE 06/29/1934		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2218 - 2285					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
02	29 N	16	-0-	-13	-0-	16	2		N	-0-			-0-
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-			-0-
04	60 N	13	-0-	-47	-0-	13	2		N	-0-			-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		220		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GOLSTON, ROY D. /CPC/		WELL #: 2		RRCID -> 018168		COMPL. DATE 11/14/1945		TOTAL DEPTH 2189 PERF. 2126 - 2189					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	19	2		N	-0-			-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
04	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2		N	-0-			-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
10	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2		N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		234		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
HOLT, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 018171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2240 - 2385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	15 N	13	-0-	-2	-0-	13 2		N	-0-			-0-
02	13 N	7	-0-	-6	-0-	7 2		N	-0-			-0-
03	13 N	3	-0-	-10	-0-	3 2		N	-0-			-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 2		N	-0-			-0-
05	7 N	3	-0-	-4	-0-	3 2		N	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
*12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		97			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HOLT, W. F., ET AL WELL #: 2 RRCID -> 018172 COMPL. DATE 02/12/1946 TOTAL DEPTH 2284 PERF. 2125 - 2182

01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
02	11 N	6	-0-	-5	-0-	6 2		N	-0-			-0-
03	11 N	3	-0-	-8	-0-	3 2		N	-0-			-0-
04	15 N	4	-0-	-11	-0-	4 2		N	-0-			-0-
05	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2		N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
*12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		77			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 018174 COMPL. DATE 11/14/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2185 - 2211

01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-
02	58 N	44	-0-	-14	-0-	44 2		N	-0-			-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2		N	-0-			-0-
05	62 N	29	-0-	-33	-0-	29 2		N	-0-			-0-
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	37 2		N	-0-			-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-			-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-			-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		558			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
KINGSBERY -B- WELL #: 1 RRCID -> 018175 COMPL. DATE 09/09/1945 TOTAL DEPTH 2214 PERF. 2179 - 2214

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-
02		58 N	39	-0-	-19	-0-	39	2		N	-0-			-0-
03		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
05		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
06		60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-			-0-
07		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
08		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
11		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
*12		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			670				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KINGSBERY -C- WELL #: 1 RRCID -> 018176 COMPL. DATE 11/13/1949 TOTAL DEPTH 2279 PERF. 2210 - 2279

01		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
02		58 N	49	-0-	-9	-0-	49	2		N	-0-			-0-
03		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
04		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
05		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-
06		90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2		N	-0-			-0-
07		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
09		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
10		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-
11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
*12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			836				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KINGSBERY -E- WELL #: 1 RRCID -> 018177 COMPL. DATE 05/06/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2205 - 2240

01		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-
02		58 N	39	-0-	-19	-0-	39	2		N	-0-			-0-
03		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
05		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
06		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-			-0-
07		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
08		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
11		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
*12		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			669				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
 LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 018178 COMPL. DATE 01/17/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2145 - 2196

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
05		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
09		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
10		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
12		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			773											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

LLOYD, H. J. WELL #: 2 RRCID -> 018179 COMPL. DATE 03/12/1945 TOTAL DEPTH 2164 PERF. 2115 - 2164

01		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
03		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
04		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
05		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-			-0-
06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
07		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
08		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
09		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
10		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			-0-
11		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
12		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			888											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

MCCLEURE, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 018180 COMPL. DATE 07/18/1956 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2352 - 2372

01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
02		29 N	14	-0-	-15	-0-	14	2		N	-0-			-0-
03		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
04		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-
05		14 N	11	-0-	-3	-0-	11	2		N	-0-			-0-
06		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
07		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
08		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
10		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
11		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			257											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225											
MOORE, E. W.		WELL #: 3		RRCID -> 018182		COMPL. DATE 10/21/1958		TOTAL DEPTH 2270		PERF. 2267 - 2296			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
02	58 N	22	-0-	-36	-0-	22	2		N	-0-			-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
12	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		384		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOORE, LEILA J.		WELL #: 1		RRCID -> 018183		COMPL. DATE 04/04/1958		TOTAL DEPTH 2328		PERF. 2309 - 2311			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
02	58 N	28	-0-	-30	-0-	28	2		N	-0-			-0-
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-
04	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2		N	-0-			-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		498		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NABOURS, J. C. MOLLIE		WELL #: 1		RRCID -> 018184		COMPL. DATE 10/04/1938		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2165 - 2225			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	18	2		N	-0-			-0-
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		238		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
REEVES, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 018188 COMPL. DATE 05/13/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2237 - 2280

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	65	-0-	-59	-0-	65	2		N	-0-			-0-
02		116 N	36	-0-	-80	-0-	36	2		N	-0-			-0-
03		62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2		N	-0-			-0-
04		60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2		N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
09		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
10		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
11		60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2		N	-0-			-0-
12		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			491											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

RENDELMAN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 018189 COMPL. DATE 00/00/1935 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2212 - 2260

01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
02		29 N	23	-0-	-6	-0-	23	2		N	-0-			-0-
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
04		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
05		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
06		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-
07		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
08		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
10		14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2		N	-0-			-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
12		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			290											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

RENDELMAN WELL #: 3 RRCID -> 018190 COMPL. DATE 08/30/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2155 - 2227

01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
02		29 N	28	-0-	-1	-0-	28	2		N	-0-			-0-
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
05		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
06		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
07		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
08		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
10		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
*12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			350											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN										
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225														
RENDELMAN, E. P.		WELL #: 9		RRCID -> 018191	COMPL. DATE 10/08/1959	TOTAL DEPTH 2270	PERF. 2210	-	2270							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RUSSELL /CPC/		WELL #: 3		RRCID -> 018192	COMPL. DATE 08/20/1929	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2241	-	2275						
01	15 N	13	-0-	-2	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	14 N	7	-0-	-7	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	14 N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		99				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RUSSELL /CPC/		WELL #: 4		RRCID -> 018193	COMPL. DATE 01/10/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2268	-	2323						
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	58 N	26	-0-	-32	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		341				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225												
SCHIRMACHER		WELL #: 1		RRCID -> 018194		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2140 - 2209		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STUART, MRS. R.C. / COURTNEY WELLS /		WELL #: 1		RRCID -> 018197		COMPL. DATE 04/28/1951		TOTAL DEPTH		2148 PERF. 2085 - 2147		
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-		-0-	
02	29 N	12	-0-	-17	-0-	12	2	N	-0-		-0-	
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-		-0-	
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2	N	-0-		-0-	
05	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2	N	-0-		-0-	
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2	N	-0-		-0-	
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		-0-	
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-	
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-	
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		-0-	
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-	
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		148				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

C. G. & O. CO. -WELLS-, J.		WELL #: 1		RRCID -> 018200		COMPL. DATE 01/11/1930		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2211 - 2275		
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-		-0-	
02	29 N	15	-0-	-14	-0-	15	2	N	-0-		-0-	
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-		-0-	
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2	N	-0-		-0-	
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-		-0-	
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-	
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-	
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-	
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-		-0-	
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-	
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-	
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		202				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
WHEELER, BUD WELL #: 1 RRCID -> 018201 COMPL. DATE 03/28/1946 TOTAL DEPTH 2183 PERF. 2125 - 2183

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-	
02		58 N	32	-0-	-26	-0-	32	2		N	-0-			-0-	
03		62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2		N	-0-			-0-	
04		60 N	25	-0-	-35	-0-	25	2		N	-0-			-0-	
05		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-	
06		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-	
07		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-	
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-	
09		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-	
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-	
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-	
12		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			429											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ADKISSON, ALBERT W. WELL #: 1 RRCID -> 018214 COMPL. DATE 09/08/1945 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2127 - 2195

01		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-	
02		29 N	16	-0-	-13	-0-	16	2		N	-0-			-0-	
03		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-	
04		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			-0-	
05		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-	
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			-0-	
07		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-	
08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-	
09		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			-0-	
10		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			-0-	
11		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			-0-	
12		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			192											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BAKER, L. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 018215 COMPL. DATE 09/26/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2238 - 2298

01		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-	
02		58 N	54	-0-	-4	-0-	54	2		N	-0-			-0-	
03		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-	
04		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-			-0-	
05		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-	
06		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-			-0-	
07		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-	
08		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-	
09		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-			-0-	
10		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-			-0-	
11		60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-			-0-	
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			642											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
BAKER, L. L. -B- WELL #: 2 RRCID -> 018216 COMPL. DATE 04/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2168 - 2238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2		N	-0-			-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,061		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COUNTY OF COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 018218 COMPL. DATE 04/07/1947 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2102 - 2145

01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		387		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAY-NORRIS WELL #: 1 RRCID -> 018219 COMPL. DATE 09/04/1944 TOTAL DEPTH 2233 PERF. 2157 - 2233

01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,158		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
DUGGINS-FRENCH WELL #: 1 RRCID -> 018220 COMPL. DATE 08/14/1944 TOTAL DEPTH 2179 PERF. 2110 - 2179

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-
02		58 N	54	-0-	-4	-0-	54	2		N	-0-			-0-
03		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
04		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-			-0-
05		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
06		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-			-0-
07		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
08		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
09		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-			-0-
10		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-			-0-
11		60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-			-0-
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			642											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

DUGGINS, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 018222 COMPL. DATE 10/07/1942 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2134 - 2196

01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
02		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
03		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
04		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
05		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
06		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
07		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
08		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
09		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
10		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-			-0-
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
12		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,140											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

DUGGINS, S. H. WELL #: 2 RRCID -> 018223 COMPL. DATE 04/10/1945 TOTAL DEPTH 2202 PERF. 2128 - 2202

01		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			-0-
02		58 N	50	-0-	-8	-0-	50	2		N	-0-			-0-
03		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-
04		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-			-0-
05		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-
06		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-
07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
09		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-			-0-
10		62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-			-0-
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-			-0-
12		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			597											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
ESTES, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 018224 COMPL. DATE 06/24/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2053 - 2073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-		-0-
02	29 N	23	-0-	-6	-0-	23 2		N	-0-		-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-		-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-		-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-		-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-		-0-
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-		-0-
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-		-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-		-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-		-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-		-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		275			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

GAY, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 018225 COMPL. DATE 12/31/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2209 - 2268

01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-		-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-		-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-		-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-		-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-		-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-		-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		773			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

GOLSTON, ROY D. WELL #: 1 RRCID -> 018226 COMPL. DATE 01/24/1945 TOTAL DEPTH 2247 PERF. 2190 - 2271

01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-		-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-		-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	104 2		N	-0-		-0-
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 2		N	-0-		-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-		-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-		-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-		-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2		N	-0-		-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-		-0-
*12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,227			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225											
HARGETT, HAYDEN		WELL #: 1		RRCID -> 018227		COMPL. DATE 01/25/1945		TOTAL DEPTH 2197		PERF. 2131 - 2195			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
02	29 N	22	-0-	-7	-0-	22	2		N	-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		257		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOLT, J. D.		WELL #: 1		RRCID -> 018229		COMPL. DATE 08/23/1940		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2196 - 2275			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
05	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2		N	-0-			-0-
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
10	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2		N	-0-			-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,670		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JONES-HUGHES		WELL #: 1		RRCID -> 018230		COMPL. DATE 01/02/1943		TOTAL DEPTH 2206		PERF. 2130 - 2206			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
LUCAS, F. L. WELL #: 1 RRCID -> 018231 COMPL. DATE 03/14/1950 TOTAL DEPTH 2197 PERF. 2116 - 2162

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
05		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
10		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			767			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

LUCAS, F. L. WELL #: 2 RRCID -> 018232 COMPL. DATE 05/04/1951 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2112 - 2149

01		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-
02		58 N	54	-0-	-4	-0-	54	2		N	-0-			-0-
03		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
04		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-			-0-
05		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
06		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-			-0-
07		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
08		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
09		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-			-0-
10		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-
11		60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-			-0-
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			643			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

NORRIS, H. O. WELL #: 3 RRCID -> 018236 COMPL. DATE 09/30/1948 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 2090 - 2148

01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
03		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
06		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
07		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
08		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
12		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			354			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
PENNY-DUGGINS WELL #: 1 RRCID -> 018237 COMPL. DATE 01/26/1945 TOTAL DEPTH 2203 PERF. 2132 - 2202

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2				N	-0-					-0-			
02		87 N	86	-0-	-1	-0-	86	2				N	-0-					-0-			
03		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2				N	-0-					-0-			
04		90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2				N	-0-					-0-			
05		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2				N	-0-					-0-			
06		90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2				N	-0-					-0-			
07		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2				N	-0-					-0-			
08		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2				N	-0-					-0-			
09		90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2				N	-0-					-0-			
10		93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2				N	-0-					-0-			
11		90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2				N	-0-					-0-			
12		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2				N	-0-					-0-			
TOTAL GAS PROD:			1,029															TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

RICHMOND, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 018239 COMPL. DATE 06/29/1945 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2256 - 2315

01		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2				N	-0-					-0-			
02		232 N	231	-0-	-1	-0-	231	2				N	-0-					-0-			
03		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2				N	-0-					-0-			
04		T. A.	238	-0-	238	238	238	2				N	-0-					-0-			
05		T. A.	241	-0-	241	479	241	2				N	-0-					-0-			
06		T. A.	221	-0-	221	700	221	2				N	-0-					-0-			
07		T. A.	244	-0-	244	944	244	2				N	-0-					-0-			
08		1185	241	-0-	-944	-0-	241	2				N	-0-					-0-			
09		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2				N	-0-					-0-			
10		248 N	211	-0-	-37	-0-	211	2				N	-0-					-0-			
11		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2				N	-0-					-0-			
12		248 N	222	-0-	-26	-0-	222	2				N	-0-					-0-			
TOTAL GAS PROD:			2,776															TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

RICHMOND, W. J. WELL #: 2 RRCID -> 018240 COMPL. DATE 10/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2246 - 2289

01		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2				N	-0-					-0-			
02		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2				N	-0-					-0-			
03		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2				N	-0-					-0-			
04		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2				N	-0-					-0-			
05		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2				N	-0-					-0-			
06		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2				N	-0-					-0-			
07		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2				N	-0-					-0-			
08		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2				N	-0-					-0-			
09		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2				N	-0-					-0-			
10		279 N	246	-0-	-33	-0-	246	2				N	-0-					-0-			
11		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2				N	-0-					-0-			
12		279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2				N	-0-					-0-			
TOTAL GAS PROD:			3,241															TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
RUSSELL, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 018242 COMPL. DATE 05/25/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2114 - 2177

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		522		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

RUSSELL, S. M. WELL #: 2 RRCID -> 018243 COMPL. DATE 04/07/1946 TOTAL DEPTH 2101 PERF. 2055 - 2101

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SMITH-HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 018245 COMPL. DATE 09/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2057 - 2179

01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		213		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
STRANGE, D. WELL #: 1 RRCID -> 018246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2114 - 2179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-		-0-
02	29 N	22	-0-	-7	-0-	22 2		N	-0-		-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-		-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-		-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-		-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		N	-0-		-0-
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-		-0-
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-		-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-		-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-		-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-		-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		257		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STRANGE, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 018247 COMPL. DATE 05/10/1945 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 2066 - 2150

01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-		-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-		-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		387		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TAYLOR, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 018248 COMPL. DATE 05/04/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2140 - 2166

01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-		-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-		-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		387		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WALLACE, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 018249 COMPL. DATE 03/05/1946 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 2054 - 2133

01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-		-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2016 - WELL PLUGGED											
TOTAL GAS PROD:		132		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
WALLACE, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 018250 COMPL. DATE 05/29/1952 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2044 - 2125

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
02		29 N	22	-0-	-7	-0-	22	2		N	-0-			-0-
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
05		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
06		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
07		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
08		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
09		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
10		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-
11		60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-			-0-
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			445											
											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

WELLS, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 018251 COMPL. DATE 07/14/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2214 - 2271

01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
04		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
05		124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-			-0-
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
10		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-			-0-
11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
*12		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,211											
											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

POWELL, GARLAND -A- WELL #: 1 RRCID -> 041190 COMPL. DATE 12/31/1951 TOTAL DEPTH 2366 PERF. N/A

01		124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2		N	-0-			-0-
02		116 N	113	-0-	-3	-0-	113	2		N	-0-			-0-
03		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
04		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
05		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-			-0-
06		120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2		N	-0-			-0-
07		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
08		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
09		120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2		N	-0-			-0-
10		124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2		N	-0-			-0-
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
12		124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,361											
											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
NORRIS, H. WELL #: 1 RRCID -> 071680 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 2610 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
02		29 N	20	-0-	-9	-0-	20	2		N	-0-			-0-
03		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
05		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
06		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-
07		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
08		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
10		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
12		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			233											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

NORRIS, H. WELL #: 2 RRCID -> 071681 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A

01		15 N	14	-0-	-1	-0-	14	2		N	-0-			-0-
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
04		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			-0-
05		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
09		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
10		13 N	11	-0-	-2	-0-	11	2		N	-0-			-0-
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
12		13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			154											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

PITTARD WELL #: 1 RRCID -> 073329 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 2686 PERF. N/A

01		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
02		232 N	199	-0-	-33	-0-	199	2		N	-0-			-0-
03		217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2		N	-0-			-0-
04		210 N	197	-0-	-13	-0-	197	2		N	-0-			-0-
05		217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2		N	-0-			-0-
06		210 N	6	-0-	-204	-0-	6	2		N	-0-			-0-
07		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
08		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			-0-
09		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
10		248 N	140	-0-	-108	-0-	140	2		N	-0-			-0-
11		240 N	105	-0-	-135	-0-	105	2		N	-0-			-0-
12		217 N	127	-0-	-90	-0-	127	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,063											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
PITTARD WELL #: 2 RRCID -> 073330 COMPL. DATE 07/21/1977 TOTAL DEPTH 2480 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
02		232 N	199	-0-	-33	-0-	199	2		N	-0-			-0-
03		217 N	20	-0-	-197	-0-	20	2		N	-0-			-0-
04		210 N	197	-0-	-13	-0-	197	2		N	-0-			-0-
05		217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2		N	-0-			-0-
06		30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2		N	-0-			-0-
07		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
08		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			-0-
09		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
10		248 N	140	-0-	-108	-0-	140	2		N	-0-			-0-
11		240 N	105	-0-	-135	-0-	105	2		N	-0-			-0-
12		217 N	127	-0-	-90	-0-	127	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,878											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

PITTARD, W. H. ESTATE A WELL #: 1A RRCID -> 075567 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 2576 PERF. N/A

01		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
02		87 N	85	-0-	-2	-0-	85	2		N	-0-			-0-
03		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			-0-
04		90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2		N	-0-			-0-
05		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-			-0-
06		90 N	3	-0-	-87	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
09		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
10		124 N	60	-0-	-64	-0-	60	2		N	-0-			-0-
11		90 N	30	-0-	-60	-0-	30	2		N	-0-			-0-
12		93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			870											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

PITTARD, W. H. ESTATE A WELL #: 2A RRCID -> 075568 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A

01		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
02		87 N	85	-0-	-2	-0-	85	2		N	-0-			-0-
03		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			-0-
04		90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2		N	-0-			-0-
05		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-			-0-
06		90 N	3	-0-	-87	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
09		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
10		124 N	60	-0-	-64	-0-	60	2		N	-0-			-0-
11		90 N	30	-0-	-60	-0-	30	2		N	-0-			-0-
12		93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			870											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225										
GARRETT, G. W.		WELL #: 10		RRCID -> 075618		COMPL. DATE 02/22/1978		TOTAL DEPTH 2450 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			-0-
02	58 N	26	-0-	-32	-0-	26 2		N	-0-			-0-
03	62 N	12	-0-	-50	-0-	12 2		N	-0-			-0-
04	60 N	20	-0-	-40	-0-	20 2		N	-0-			-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-			-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			-0-
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-			-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-			-0-
*12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		349		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KINGSBERRY, C.E. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 087287		COMPL. DATE 02/26/1980		TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2226 - 2246				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
02	29 N	23	-0-	-6	-0-	23 2		N	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-			-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-			-0-
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-			-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			-0-
*12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		390		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NORRIS, H. O.		WELL #: 4		RRCID -> 090776		COMPL. DATE 11/01/1980		TOTAL DEPTH 2251 PERF. 2125 - 2144				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-			-0-
02	29 N	24	-0-	-5	-0-	24 2		N	-0-			-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-			-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		N	-0-			-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-			-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-			-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-			-0-
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-			-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		N	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		N	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		289		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
WHEELER, BUD WELL #: 2 RRCID -> 091060 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2208 - 2216

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-	
02		58 N	27	-0-	-31	-0-	27	2		N	-0-			-0-	
03		62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2		N	-0-			-0-	
04		60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2		N	-0-			-0-	
05		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			-0-	
06		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-	
07		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-	
08		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-	
09		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-	
10		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-	
11		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-	
*12		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			363											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GOLSTON, ROY D. WELL #: 3 RRCID -> 091731 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2154 - 2162

01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-	
02		29 N	20	-0-	-9	-0-	20	2		N	-0-			-0-	
03		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-	
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-	
05		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			-0-	
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			-0-	
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-	
08		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-	
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-	
10		12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2		N	-0-			-0-	
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-	
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			248											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CAMPBELL, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 091740 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2181 - 2199

01		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-	
02		29 N	21	-0-	-8	-0-	21	2		N	-0-			-0-	
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-	
04		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-	
05		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-	
06		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-	
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-	
08		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-	
09		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-	
10		13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2		N	-0-			-0-	
11		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-	
12		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			267											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
RUSSELL, S.M. WELL #: 5 RRCID -> 095151 COMPL. DATE 08/19/1981 TOTAL DEPTH 2243 PERF. 2086 - 2134

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			-0-
02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-
05		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			-0-
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-
08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-
10		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-			-0-
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-
12		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			752				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WELLS, IRENE WELL #: 2 RRCID -> 095152 COMPL. DATE 07/10/1981 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2188 - 2237

01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			-0-
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			-0-
05		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			-0-
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-
09		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			-0-
10		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-			-0-
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			-0-
12		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			773				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BLANTON, SARA WELL #: 2 RRCID -> 095550 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 2336 PERF. 2104 - 2130

01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
02		29 N	21	-0-	-8	-0-	21	2	N	-0-			-0-
03		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2	N	-0-			-0-
04		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-			-0-
05		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-			-0-
06		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			-0-
07		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-
08		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			-0-
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
10		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-			-0-
11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-
*12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			280				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
GOLSTON, ROY D. WELL #: 5 RRCID -> 096836 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2230 - 2256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	802 N	77	-0-	-725	-0-	77	2		N	-0-			-0-
02	2697	72	-0-	-2625	-0-	72	2		N	-0-			-0-
03	2883	71	-0-	-2812	-0-	71	2		N	-0-			-0-
04	2790	73	-0-	-2717	-0-	73	2		N	-0-			-0-
05	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
06	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
07	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
*12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		855		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWMAN, VIRGIL C. WELL #: 4 RRCID -> 101039 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 2346 PERF. 2285 - 2302

01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			64
02	29 N	13	-0-	-16	-0-	13	2		N	-0-			64
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			64
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			64
05	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2		N	-0-			64
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			64
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			64
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			64
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			64
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			64
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			64
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			64
TOTAL GAS PROD:		221		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DUGGINS, S.H. WELL #: 3 RRCID -> 102647 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2126 - 2172

01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		794		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
SMITH-HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 102805 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2110 - 2151

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-		
02		29 N	26	-0-	-3	-0-	26	2		N	-0-			-0-		
03		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-		
04		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-		
05		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-		
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-		
07		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-		
08		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-		
09		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-		
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-		
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-		
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			305												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DUGGINS, S.H. WELL #: 4 RRCID -> 103476 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 2327 PERF. 2148 - 2202

01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-		
02		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-		
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-		
04		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-		
05		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-		
06		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-		
07		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-		
08		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-		
09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-		
10		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			-0-		
11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-		
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			793												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MOORE, LELIA J. WELL #: 4 RRCID -> 114701 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2225 - 2278

01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-		
02		58 N	30	-0-	-28	-0-	30	2		N	-0-			-0-		
03		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-		
04		39 X	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-		
05	T. A.		23	-0-	23		23	2		N	-0-			-0-		
06		61 X	38	-0-	-23	-0-	38	2		N	-0-			-0-		
07		40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-		
08	T. A.		48	-0-	48		48	2		N	-0-			-0-		
09	T. A.		64	-0-	64		64	2		N	-0-			-0-		
10		145 N	33	-0-	-112	-0-	33	2		N	-0-			-0-		
11		60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2		N	-0-			-0-		
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			538												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225												
ERWIN		WELL #: 2		RRCID -> 114702		COMPL. DATE 02/16/1984		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 2136 - 2283				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		131 N	131	-0-	-0-		131 2			N	-0-			-0-
02		116 N	83	-0-	-33		83 2			N	-0-			-0-
03		129 N	129	-0-	-0-		129 2			N	-0-			-0-
04		120 N	93	-0-	-27		93 2			N	-0-			-0-
05		93 N	56	-0-	-37		56 2			N	-0-			-0-
06		120 N	70	-0-	-50		70 2			N	-0-			-0-
07		50 N	50	-0-	-0-		50 2			N	-0-			-0-
08		82 N	82	-0-	-0-		82 2			N	-0-			-0-
09		106 N	106	-0-	-0-		106 2			N	-0-			-0-
10		62 N	47	-0-	-15		47 2			N	-0-			-0-
11		108 N	108	-0-	-0-		108 2			N	-0-			-0-
12		124 N	103	-0-	-21		103 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,058				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOLT, J.D.		WELL #: 2		RRCID -> 114704		COMPL. DATE 01/05/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2187 - 2254				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		50 N	50	-0-	-0-		50 2			N	-0-			-0-
02		46 N	46	-0-	-0-		46 2			N	-0-			-0-
03		62 N	45	-0-	-17		45 2			N	-0-			-0-
04		60 N	47	-0-	-13		47 2			N	-0-			-0-
05		62 N	48	-0-	-14		48 2			N	-0-			-0-
06		45 N	45	-0-	-0-		45 2			N	-0-			-0-
07		46 N	46	-0-	-0-		46 2			N	-0-			-0-
08		46 N	46	-0-	-0-		46 2			N	-0-			-0-
09		60 N	46	-0-	-14		46 2			N	-0-			-0-
10		38 N	38	-0-	-0-		38 2			N	-0-			-0-
11		47 N	47	-0-	-0-		47 2			N	-0-			-0-
12		62 N	43	-0-	-19		43 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		547				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STUART, MRS.R.C./COURTNEY WELLS		WELL #: 2		RRCID -> 127924		COMPL. DATE 07/18/1988		TOTAL DEPTH 2546		PERF. 2082 - 2092				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	23	-0-	-8		23 2			N	-0-			-0-
02		29 N	15	-0-	-14		15 2			N	-0-			-0-
03		31 N	23	-0-	-8		23 2			N	-0-			-0-
04		30 N	16	-0-	-14		16 2			N	-0-			-0-
05		31 N	10	-0-	-21		10 2			N	-0-			-0-
06		30 N	12	-0-	-18		12 2			N	-0-			-0-
07		9 N	9	-0-	-0-		9 2			N	-0-			-0-
08		15 N	15	-0-	-0-		15 2			N	-0-			-0-
09		19 N	19	-0-	-0-		19 2			N	-0-			-0-
10		9 N	8	-0-	-1		8 2			N	-0-			-0-
11		19 N	19	-0-	-0-		19 2			N	-0-			-0-
12		31 N	18	-0-	-13		18 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		187				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
POWELL, GARLAND WELL #: 3A RRCID -> 129317 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 2642 PERF. 2264 - 2340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-			-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2		N	-0-			-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-			-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,102			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JONES-HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 162590 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 2663 PERF. 2157 - 2294

01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			83
02	58 N	54	-0-	-4	-0-	54	2		N	-0-			83
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			83
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-			83
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			83
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-			83
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			83
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			83
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-			83
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-			83
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-			83
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			83
TOTAL GAS PROD:		642			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOLT, W. F. WELL #: 5 RRCID -> 163919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2491 PERF. 2310 - 2356

01	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2		N	-0-			-0-
02	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
MCCLURE, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 171988 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2280 - 2340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
02	29 N	7	-0-	-22	-0-	7 2		N	-0-			-0-
03	14 N	11	-0-	-3	-0-	11 2		N	-0-			-0-
04	15 N	9	-0-	-6	-0-	9 2		N	-0-			-0-
05	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 2		N	-0-			-0-
06	11 N	9	-0-	-2	-0-	9 2		N	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
10	9 N	7	-0-	-2	-0-	7 2		N	-0-			-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		122										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIMSON-WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 172024 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2114 - 2236

01	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2		N	-0-			-0-
02	145 N	89	-0-	-56	-0-	89 2		N	-0-			-0-
03	155 N	19	-0-	-136	-0-	19 2		N	-0-			-0-
04	180 N	17	-0-	-163	-0-	17 2		N	-0-			-0-
05	93 N	10	-0-	-83	-0-	10 2		N	-0-			-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-			-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-			-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2		N	-0-			-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-			-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-			-0-
*12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		939										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIMSON-KINGSBERRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 172025 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2153 - 2182

01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-			-0-
02	232 N	163	-0-	-69	-0-	163 2		N	-0-			-0-
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-			-0-
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-			-0-
05	186 N	152	-0-	-34	-0-	152 2		N	-0-			-0-
06	270 N	202	-0-	-68	-0-	202 2		N	-0-			-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			-0-
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-			-0-
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-			-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-			-0-
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-			-0-
*12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,786										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225											
CRIMSON-STUART		WELL #: 1		RRCID -> 172139		COMPL. DATE 12/28/1998		TOTAL DEPTH 2533		PERF. 2112 - 2254			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
02	58 N	38	-0-	-20	-0-	38	2		N	-0-			-0-
03	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2		N	-0-			-0-
04	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	2		N	-0-			-0-
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2		N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
09	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2		N	-0-			-0-
10	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2		N	-0-			-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
*12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		403		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REEVES, CARRIE		WELL #: 2		RRCID -> 276186		COMPL. DATE 07/30/1981		TOTAL DEPTH 2364		PERF. 2244 - 2266			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			-0-
02	29 N	4	-0-	-25	-0-	4	2		N	-0-			-0-
03	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2		N	-0-			-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
11	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2		N	-0-			-0-
12	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		60		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SANTA ANNA, E. (MARBLE FALLS)		80828 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP		674803											
POWELL, GARLAND		WELL #: 1		RRCID -> 118501		COMPL. DATE 03/15/1976		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 2256 - 2319			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SANTA ANNA, E. (MARBLE FALLS) //CONT.//		80828 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN	
WJH ENERGY, INC.		888225							
HERRING, V.		WELL #: 6		RRCID -> 253406		COMPL. DATE 06/20/1982		TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2145 - 2177	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-	-0-
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2	N	-0-	-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-	-0-
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2	N	-0-	-0-
05	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2	N	-0-	-0-
06	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2	N	-0-	-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-	-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-	-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		76			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

SANTO, S. (CONGL)		80961 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC		191683							
KING, EVELYN		WELL #: 2		RRCID -> 095565		COMPL. DATE 08/31/1981		TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3558 - 3576	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

KING- LANHAM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 098175		COMPL. DATE 12/23/1981		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3509 - 3532	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	662		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	662		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	662		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	662		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	662		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	662		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	662		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	662		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	662		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	662		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	662		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	662		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

SANTO, S. (MISS) 80961 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 PHILLIPS, BOB 662705
 BRANNON, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 070946 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3760 - 3764

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTO, S.E. (CONGL) 80962 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403
 ANDREATTA, J. WELL #: 2 RRCID -> 229093 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4032 - 4036

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	TOTAL GAS PROD:	TOTAL CONDENSATE PROD:
T. A.												87	-0-
T. A.	72				72								
T. A.	7				7								
105	4				-101								
155	4				-151								
13132 X		-0-			-13132								
4 N		-0-			-4								
T. A.		-0-			-0-								
T. A.		-0-			-0-								
T. A.		-0-			-0-								
T. A.		-0-			-0-								
T. A.		-0-			-0-								
T. A.		-0-			-0-								

TOTAL GAS PROD: 87 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHETAWEE (FLIPPEN LIME) 81431 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 SCOTT OPERATING, INC. 758502
 GAIL, WILLA WELL #: 4 RRCID -> 138742 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3477 PERF. 1616 - 1620

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	TOTAL GAS PROD:	TOTAL CONDENSATE PROD:
0 N												-0-	-0-
0 N													
0 N													
0 N													
0 N													
0 N													
0 N													
0 N													
0 N													
0 N													
0 N													
0 N													

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SCHOEN GANG (GRAY) 81543 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TAYLOR
 PATTON, E. N. OIL COMPANY, INC. 643525
 BLACKWOOD WELL #: B 1 RRCID -> 246815 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4585 - 4589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891 #	1785	-0-	-106	-0-	1785 3		N	-0-			-0-
02	1740 #	1642	-0-	-98	-0-	1642 3		N	-0-			-0-
03	1860 #	1742	-0-	-118	-0-	1742 3		N	-0-			-0-
04	1770 #	1673	-0-	-97	-0-	1673 3		N	-0-			-0-
05	1829 #	1720	-0-	-109	-0-	1720 3		N	-0-			-0-
06	1740 #	1653	-0-	-87	-0-	1653 3		N	-0-			-0-
07	1767 #	1696	-0-	-71	-0-	1696 3		N	-0-			-0-
08	1736 #	1692	-0-	-44	-0-	1692 3		N	-0-			-0-
09	1680 #	1630	-0-	-50	-0-	1630 3		N	-0-			-0-
10	1705 #	1654	-0-	-51	-0-	1654 3		N	-0-			-0-
11	1650 #	1630	-0-	-20	-0-	1630 3		N	-0-			-0-
12	1705 #	1643	-0-	-62	-0-	1643 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARTZ (4200) 81695 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 LAFFOON FARM 481009
 CASADOR -A- WELL #: 2AL RRCID -> 097604 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 3714 - 3738

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCRANTON,NW (DUFFER) 81808 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 EX-CEL RESOURCES, LLC 256790
 LEDBETTER WELL #: 1 RRCID -> 110319 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3852 - 3860

01	02	03	04	05	06	07	08	09	*10	*11	12	
155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2			N	-0-			-0-
134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2			N	-0-			-0-
156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2			N	-0-			-0-
151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2			N	-0-			-0-
174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2			N	-0-			-0-
150 N	146	-0-	-4	-0-	146 2			N	-0-			-0-
178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2			N	-0-			-0-
186 N	177	-0-	-9	-0-	177 2			N	-0-			-0-
174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2			N	-0-			-0-
195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2			N	-0-			-0-
181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2			N	-0-			-0-
0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAMAN (CONGL. UPPER) 81982 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
SEAMAN, L. E., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 018261 COMPL. DATE 01/01/1959 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3826 - 3840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	301	-0-	-133	-0-	301	2		N	-0-			-0-
02	348 N	322	-0-	-26	-0-	322	2		N	-0-			-0-
03	434 N	403	-0-	-31	-0-	403	2		N	-0-			-0-
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-
05	341 N	189	-0-	-152	-0-	189	2		N	-0-			-0-
06	390 N	127	-0-	-263	-0-	127	2		N	-0-			-0-
07	372 N	168	-0-	-204	-0-	168	2		N	-0-			-0-
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
09	120 N	1	-0-	-119	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	155 N	15	-0-	-140	-0-	15	2		N	-0-			-0-
11	240 N	21	-0-	-219	-0-	21	2		N	-0-			-0-
*12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,184											
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

SEAMAN (CONGL. 3800) 81982 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SET RANCH WELL #: 1 RRCID -> 074245 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 4411 PERF. N/A

01	372 N	202	-0-	-170	-0-	202	3		N	-0-			21
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			21
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			21
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			21
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			21
06	420 N	329	-0-	-91	-0-	329	3		N	-0-			21
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			21
08	465 N	333	-0-	-132	-0-	333	3		N	-0-			21
09	330 N	44	-0-	-286	-0-	44	3		N	-0-			21
10	434 N	306	-0-	-128	-0-	306	3		N	-0-			21
11	330 N	214	-0-	-116	-0-	214	3		N	-0-			21
*12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			21
TOTAL GAS PROD:		3,757											
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

SEAMAN (CONGL. 4000) 81982 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
SEAMAN, L. E., ESTATE -B- WELL #: 1 T RRCID -> 018260 COMPL. DATE 07/25/1960 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3824 - 3834

01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2		Y	-0-			116
02	DLQ G-10	508	-0-	508	508	508	2		Y	-0-			116
03	DLQ G-10	698	-0-	698	1206	698	2		Y	-0-			116
04	1784 N	578	-0-	-1206	-0-	578	2		Y	-0-			116
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		Y	-0-			116
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		Y	-0-			116
07	496 N	236	-0-	-260	-0-	236	2		Y	-0-			116
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		Y	-0-			116
09	480 N	236	-0-	-244	-0-	236	2		Y	-0-			116
10	248 N	23	-0-	-225	-0-	23	2		Y	-0-			116
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		Y	-0-			116
12	248 N	150	-0-	-98	-0-	150	2		Y	-0-			116
TOTAL GAS PROD:		4,355											
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SEAMAN (CONGL. 4000)		//CONT.//		81982 664	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741							
SEAMAN, L. E., ESTATE -C-		WELL #:		1	RRCID -> 039566	COMPL. DATE 07/19/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4015 - 4021		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		310 N	182	-0-	-128	-0-	182 2	Y	-0-		73
02	DLQ	G-10	140	-0-	140	140	2	Y	-0-		73
03	DLQ	G-10	150	-0-	150	290	2	Y	-0-		73
04		419 N	129	-0-	-290	-0-	129 2	Y	-0-		73
05		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	Y	-0-		73
06		150 N	143	-0-	-7	-0-	143 2	Y	-0-		73
07		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	Y	-0-		73
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	Y	-0-		73
09		150 N	121	-0-	-29	-0-	121 2	Y	-0-		73
10		124 N	68	-0-	-56	-0-	68 2	Y	-0-		73
11		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2	Y	-0-		73
*12		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2	Y	-0-		73
TOTAL GAS PROD:		1,682		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SEDWICK (BEND CONGL.)		82080 100		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD					
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543									
OWENS, W. C.		WELL #:		1 A	RRCID -> 114216	COMPL. DATE 01/09/1984	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3927 - 3933		
01		167 S	167	-0-	-0-	-0-	167 2	N	-0-		29
02		377 S	49	-0-	-328	-0-	49 2	N	-0-		29
03		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
04		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
05		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
06		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
07		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
08		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
09		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
10		0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		29
11		0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		29
12		0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		29
TOTAL GAS PROD:		216		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TABOR CREEK OIL COMPANY		834335		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD					
REEVES		WELL #:		2	RRCID -> 127911	COMPL. DATE 06/17/1988	TOTAL DEPTH	4291	PERF. 3960 - 3966		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SEDWICK (CADDO)		82080 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
TABOR CREEK OIL COMPANY		834335											
REEVES		WELL #: 1		RRCID -> 126050		COMPL. DATE 11/12/1987		TOTAL DEPTH 4272		PERF. 3628 - 3638			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SEDWICK, N.(CONGLOMERATE)		82082 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD					
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012											
MONTGOMERY		WELL #: 1A		RRCID -> 185429		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 4328		PERF. 3958 - 3978			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	533	-0-	-149	-0-	533	2		N	-0-			-0-
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-			-0-
03	620 N	452	-0-	-168	-0-	452	2		N	-0-			-0-
04	510 N	252	-0-	-258	-0-	252	2		N	-0-			-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			-0-
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-			-0-
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-			-0-
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-			-0-
10	558 N	1	-0-	-557	-0-	1	1		N	-0-			-0-
11	450 N	1	-0-	-449	-0-	1	1		N	-0-			-0-
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,095				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SOUTHERN EXPLORATION, INC.		803812		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD					
STEPHENS "21"		WELL #: 6		RRCID -> 203458		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 4312		PERF. 3950 - 3954			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860 N	1699	-0-	-161	-0-	1699	2		N	-0-			67
02	1537 N	1530	-0-	-7	-0-	1530	2		N	-0-			67
03	1674 N	1512	-0-	-162	-0-	1512	2		N	-0-			67
04	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2		N	-0-			67
05	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2		N	-0-			67
06	1470 N	1285	-0-	-185	-0-	1285	2		N	-0-			67
07	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2		N	-0-			67
08	1767 N	1752	-0-	-15	-0-	1752	2		N	-0-			67
09	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2		N	-0-			67
10	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2		N	-0-			67
11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2		N	-0-			67
12	1612 N	1357	-0-	-255	-0-	1357	2		N	-0-			67
TOTAL GAS PROD:		18,669				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SERGIO (STRAWN) BRAKA OPERATING, L.L.C. SWENSON		82270 400 088563		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO								
WELL #:		3		RRCID -> 257235		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 1755		PERF. 536 - 550						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2			N	-0-					-0-
02		58 N	50	-0-	-8	-0-	50 2			N	-0-					-0-
03		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2			N	-0-					-0-
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2			N	-0-					-0-
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2			N	-0-					-0-
06		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2			N	-0-					-0-
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2			N	-0-					-0-
08		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2			N	-0-					-0-
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2			N	-0-					-0-
10		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2			N	-0-					-0-
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2			N	-0-					-0-
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			600			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SERVICE (FRY, LO.) GRACE 7 PROPERTIES, LTD. KEMP		82289 200 319502		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN								
WELL #:		1301		RRCID -> 274957		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 3623		PERF. 2922 - 2936						
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12					
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	535	531	1			390
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	409	347	1			452
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	365	338	1			479
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	337	342	1			474
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	305	332	1			447
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	120	175	1			392
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	120	173	1			339
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	77	170	1			246
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	95					341
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	65					406
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	56	171	1			291
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					291
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,484							

SET RANCH (CONGL) CHOLLA PETROLEUM, INC. NEWMAN, GRAGG		82315 500 150683		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO								
WELL #:		3		RRCID -> 215288		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4006 - 4044						
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12					
01		2108 #	1757	-0-	-351	-0-	1757 2			N	-0-					20
02		1972 #	1543	-0-	-429	-0-	1543 2			N	-0-					20
03		1922 #	1701	-0-	-221	-0-	1701 2			N	-0-					20
04		3168 R	3168	-0-	-0-	-0-	3168 2			N	-0-					20
05		2915 R	2915	-0-	-0-	-0-	2915 2			N	-0-					20
06		2585 R	2585	-0-	-0-	-0-	2585 2			N	-0-					20
07		2662 R	2662	-0-	-0-	-0-	2662 2			N	-0-					20
08		2416 R	2416	-0-	-0-	-0-	2416 2			N	-0-					20
09		2210 R	2210	-0-	-0-	-0-	2210 2			N	-0-					20
10		2170 #	1722	-0-	-448	-0-	1722 2			N	-0-					20
11		2100 #	1501	-0-	-599	-0-	1501 2			N	-0-					20
12		2170 #	1815	-0-	-355	-0-	1784 2	31	9	N	28					48
TOTAL GAS PROD:			25,995			TOTAL CONDENSATE PROD:			28							

SET RANCH (CONGL) DALLAS PRODUCTION, INC. SET RANCH		//CONT.//	82315 500 197690	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984 #	1515	-0-	-469	-0-	62	1	1450	3	N	3		54
02	2059 #	1996	-0-	-63	-0-	58	1	1919	3	N	17		71
03	2201 #	2051	-0-	-150	-0-	62	1	1981	3	N	7		78
04	2130 #	2115	-0-	-15	-0-	60	1	2026	3	N	26		104
05	2164 R	2164	-0-	-0-	-0-	62	1	2090	3	N	11		115
06	2070 #	1755	-0-	-315	-0-	60	1	1672	3	N	21		136
07	2201 #	1997	-0-	-204	-0-	62	1	1926	3	N	8		144
08	2201 #	1781	-0-	-420	-0-	62	1	1701	3	N	16		160
09	2130 #	1845	-0-	-285	-0-	60	1	1770	3	N	14		174
10	2178 R	2178	-0-	-0-	-0-	62	1	2116	3	N	-0-		174
11	2112 R	2112	-0-	-0-	-0-	60	1	2033	3	N	17		191
12	1984 #	1217	-0-	-767	-0-	62	1	1130	3	N	23		214
TOTAL GAS PROD:		22,726			TOTAL CONDENSATE PROD:						163		

SET RANCH		WELL #:	40	RRCID ->	123188	COMPL. DATE	01/13/1987	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	4038 -	4048	
01	508 R	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-	45	
02	464 #	449	-0-	-15	-0-	449	3			N	-0-	45	
03	552 R	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-	45	
04	480 #	425	-0-	-55	-0-	425	3			N	-0-	45	
05	496 #	437	-0-	-59	-0-	437	3			N	-0-	45	
06	543 R	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-	45	
07	558 #	460	-0-	-98	-0-	454	3	6	9	N	5	50	
08	558 #	399	-0-	-159	-0-	399	3			N	-0-	50	
09	540 #	410	-0-	-130	-0-	410	3			N	-0-	50	
10	558 #	418	-0-	-140	-0-	418	3			N	-0-	50	
11	540 #	297	-0-	-243	-0-	297	3			N	-0-	50	
12	465 #	332	-0-	-133	-0-	332	3			N	-0-	50	
TOTAL GAS PROD:		5,230			TOTAL CONDENSATE PROD:						5		

EAGLE HYDROCARBONS INC. DABNEY		238730 WELL #:	1	RRCID ->	211444	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	4286	PERF.	4143 -	4167	
01	341 #	233	-0-	-108	-0-	233	2			N	-0-	60	
02	319 #	251	-0-	-68	-0-	251	2			N	-0-	60	
03	341 #	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-	60	
04	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-	60	
05	279 #	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-	60	
06	270 #	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-	60	
07	279 #	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-	60	
08	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-	60	
09	270 #	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-	60	
10	279 #	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-	60	
11	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	60	
12	279 #	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-	60	
TOTAL GAS PROD:		2,927			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

SET RANCH (CONGL)		//CONT.//		82315 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO						
EAGLE HYDROCARBONS INC.		//CONT.//		238730									
COLEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	214908	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	4108 - 4132	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KADANE CORPORATION		450038					TOTAL DEPTH			4130	PERF.	3951 - 3956
B.R.A.		WELL #:		2	RRCID ->	174645	COMPL. DATE	06/19/1999				
01	682 #	584	-0-	-98	-0-	3 1	581 2	N	-0-			31
02	580 #	503	-0-	-77	-0-	3 1	500 2	N	-0-			31
03	620 #	520	-0-	-100	-0-	3 1	517 2	N	-0-			31
04	600 #	428	-0-	-172	-0-	3 1	425 2	N	-0-			31
05	589 #	429	-0-	-160	-0-	3 1	426 2	N	-0-			31
06	608 R	608	-0-	-0-	-0-	3 1	605 2	N	-0-			31
07	563 R	563	-0-	-0-	-0-	3 1	560 2	N	-0-			31
08	527 #	512	-0-	-15	-0-	3 1	509 2	N	-0-			31
09	600 #	492	-0-	-108	-0-	3 1	489 2	N	-0-			31
10	629 R	629	-0-	-0-	-0-	3 1	626 2	N	-0-			31
11	600 #	420	-0-	-180	-0-	3 1	417 2	N	-0-			31
*12	562 R	562	-0-	-0-	-0-	3 1	559 2	N	-0-			31
TOTAL GAS PROD:		6,250				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

B.R.A.		WELL #:		6	RRCID ->	226457	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3742 - 4017
01	259 R	259	-0-	-0-	-0-	3 1	256 2	N	-0-			16
02	267 R	267	-0-	-0-	-0-	3 1	260 2	N	-0-			20
						4 9						
03	283 R	283	-0-	-0-	-0-	3 1	270 2	N	9			29
						10 9						
04	240 #	207	-0-	-33	-0-	3 1	191 2	N	12			41
						13 9						
05	279 #	199	-0-	-80	-0-	3 1	177 2	N	17			58
						19 9						
06	270 #	224	-0-	-46	-0-	3 1	221 2	N	-0-			58
07	284 R	284	-0-	-0-	-0-	3 1	280 2	N	1			59
						1 9						
08	312 R	312	-0-	-0-	-0-	3 1	308 2	N	1			60
						1 9						
09	263 R	263	-0-	-0-	-0-	3 1	254 2	N	5			65
						6 9						
10	355 R	355	-0-	-0-	-0-	3 1	348 2	N	4			69
						4 9						
11	300 #	158	-0-	-142	-0-	3 1	155 2	N	-0-			69
12	310 #	226	-0-	-84	-0-	3 1	222 2	N	1			70
						1 9						
TOTAL GAS PROD:		3,037				TOTAL CONDENSATE PROD:		54				

OIL AND GAS DIVISION

SEVEN-ELEVEN (STRAWN) 82343 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 OXXN 630579
 SELL WELL #: 2R RRCID -> 167598 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 2252 PERF. 1992 - 2092

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
 CHASTAIN, L.B. WELL #: 1 RRCID -> 133768 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 1962 - 2014

01	124	N	83	-0-	-41	-0-	31	1	52	3	N	-0-		-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	23	1	60	3	N	-0-		-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	22	1	51	3	N	-0-		-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	21	1	60	3	N	-0-		-0-
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	4	1	46	3	N	-0-		-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	2	1	33	3	N	-0-		-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD NE (LAKE SAND) 82518 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 WALKER BUCKLER 380 WELL #: 2 M RRCID -> 046062 COMPL. DATE 03/26/1969 TOTAL DEPTH 4716 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD NE(MISS) 82518 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
 KEATING ENERGY, INC. 453142
 WALKER-BUCKLER TRUST /TR. 21/ WELL #: 3 RRCID -> 050587 COMPL. DATE 03/27/1971 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-BUCKLER TRUST TR. 21 WELL #: 1 RRCID -> 055910 COMPL. DATE 10/25/1989 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4435 - 4500

01	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	3				N	-0-			-0-
02	290 #	271	-0-	-19	-0-	271	3				N	-0-			-0-
03	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	3				N	-0-			-0-
04	300 #	260	-0-	-40	-0-	260	3				N	-0-			-0-
05	310 #	234	-0-	-76	-0-	234	2				N	-0-			-0-
06	300 #	252	-0-	-48	-0-	252	2				N	-0-			-0-
07	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	2				N	-0-			-0-
08	310 #	105	-0-	-205	-0-	105	2				N	-0-			-0-
09	270 #	186	-0-	-84	-0-	186	2				N	-0-			-0-
10	310 #	194	-0-	-116	-0-	194	2				N	-0-			-0-
11	300 #	151	-0-	-149	-0-	151	2				N	-0-			-0-
12	310 #	193	-0-	-117	-0-	193	2				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-BUCKLER TRUST (TR-15) WELL #: 9 RRCID -> 131323 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4400 - 4430

01	682 #	593	-0-	-89	-0-	593	3				N	-0-			-0-
02	638 #	366	-0-	-272	-0-	366	3				N	-0-			-0-
03	682 #	406	-0-	-276	-0-	406	3				N	-0-			-0-
04	630 #	373	-0-	-257	-0-	373	3				N	-0-			-0-
05	651 #	491	-0-	-160	-0-	491	2				N	-0-			-0-
06	570 #	478	-0-	-92	-0-	478	2				N	-0-			-0-
07	567 R	567	-0-	-0-	-0-	567	2				N	-0-			-0-
08	515 R	515	-0-	-0-	-0-	515	2				N	-0-			-0-
09	496 R	496	-0-	-0-	-0-	496	2				N	-0-			-0-
10	655 R	655	-0-	-0-	-0-	655	2				N	-0-			-0-
11	880 R	880	-0-	-0-	-0-	880	2				N	-0-			-0-
*12	1176 R	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD NE(MISS)		//CONT.//		82518 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD							
MARTIN PETROLEUM CORP.				530880										
WALKER-BUCKLER 379				WELL #:	1	RRCID ->	107408	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 3937 - 4568		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BUCKLER, WALKER 523				WELL #:	3	RRCID ->	218249	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4596	PERF. 4403 - 4596		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		465 #	304	-0-	-161	-0-	304	3		N	-0-			-0-
02		435 #	410	-0-	-25	-0-	410	3		N	-0-			-0-
03		551 R	551	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-			-0-
04		450 R	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			-0-
05		465 #	332	-0-	-133	-0-	332	3		N	-0-			-0-
06		540 #	509	-0-	-31	-0-	509	3		N	-0-			-0-
07		572 R	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-			-0-
08		558 R	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-
09		533 R	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-			-0-
10		558 #	535	-0-	-23	-0-	535	3		N	-0-			-0-
11		540 #	414	-0-	-126	-0-	414	3		N	-0-			-0-
12		558 #	505	-0-	-53	-0-	505	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,673			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RJD ENERGY, LLC				WELL #:	1 L	RRCID ->	056984	COMPL. DATE	09/27/1984	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4380 - 4528		
WALKER ESTATE				714310										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2		Y	-0-			-0-
02		314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	2		Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	255	-0-	255	-0-	255	2		Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	284	-0-	284	-0-	284	3		Y	-0-			-0-
05		DLQ G-10	280	-0-	280	-0-	280	3		Y	-0-			-0-
06		DLQ G-10	285	-0-	285	-0-	1104	3		Y	-0-			-0-
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1104			Y	NO RPT			-0-
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1104			Y	NO RPT			-0-
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1104			Y	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1104			Y	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1104			Y	NO RPT			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1104			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,642			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SHACKELFORD NE(MISS) //CONT.// 82518 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
 RJD ENERGY, LLC //CONT.// 714310
 WALKER-ESTATE 'A' WELL #: 2 RRCID -> 105916 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4342 - 4497

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
02		314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-
03		255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
04		283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
05		280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
06		280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
07		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
08		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
11		150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER ESTATE A WELL #: A 3 RRCID -> 109175 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 4360 - 4435

01		224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
02		314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-
03		255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
04		283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
05		280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
06		280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
07		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
08		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
11		150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR 82522 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
 BASIN OPERATING INC. 054545
 GREEN SOUTH "62B" WELL #: 3 RRCID -> 267482 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 1351 PERF. 1082 - 1219

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR //CONT.// 82522 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
 GREEN, JAMES R. 330874
 GREEN, J. R. RANCH CO. WELL #: 3 RRCID -> 139344 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 460 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

GREEN, J. R. RANCH COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 139345 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 172 PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

GREEN, J. R. RANCH COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 139346 COMPL. DATE 05/06/1979 TOTAL DEPTH 560 PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR //CONT.// 82522 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD												
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC 388861												
WBRR BULLOCK WELL #: 1 RRCID -> 270820 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 745 PERF. 636 - 638												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JNS PRODUCTION, LLC 433134												
HARGROVE "D" WELL #: 1 RRCID -> 124635 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 930 PERF. 828 - 832												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MILLENNIUM OPERATING COMPANY 567486												
MUSSELMAN "24" WELL #: 1 RRCID -> 196392 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 4136 PERF. 4075 - 4082												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	930	#	848	-0-	-82	-0-	848 2	N	-0-			241
02	933	R	933	-0-	-0-	-0-	933 2	N	-0-			241
03	1016	R	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2	N	-0-			241
04	900	#	887	-0-	-13	-0-	887 2	N	-0-			241
05	1116	R	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2	N	-0-			241
06	1307	R	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2	N	-0-			241
07	941	R	941	-0-	-0-	-0-	941 2	N	-0-			241
08	941	R	941	-0-	-0-	-0-	941 2	N	-0-			241
09	911	R	911	-0-	-0-	-0-	911 2	N	-0-			241
10	941	R	941	-0-	-0-	-0-	941 2	N	-0-			241
11	900	#	810	-0-	-90	-0-	810 2	N	-0-			241
12	930	#	794	-0-	-136	-0-	794 2	N	-0-			241
TOTAL GAS PROD:			11,445			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SHACKELFORD COUNTY REGULAR //CONT.// 82522 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD																	
PETEX 659782																	
BROOKS, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119282 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3708 - 3724																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1767	1375	-0-	-392	-0-	1364	2	11	9	N	10					61
02		1425 R	1425	-0-	-0-	-0-	1416	2	9	9	N	8					69
03		1488 #	1487	-0-	-1	-0-	1485	2	2	9	N	2					71
04		1371 R	1371	-0-	-0-	-0-	1369	2	2	9	N	2					73
05		1519 #	1284	-0-	-235	-0-	1283	2	1	9	N	1					74
06		1470 #	1246	-0-	-224	-0-	1246	2			N	-0-					74
07		1519 #	1455	-0-	-64	-0-	1455	2			N	-0-					74
08		1488 #	1368	-0-	-120	-0-	1362	2	6	9	N	5					79
09		1380 #	1343	-0-	-37	-0-	1343	2			N	-0-					79
10		1457 #	1192	-0-	-265	-0-	1189	2	3	9	N	3					82
11		1472 R	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					82
*12		1529 R	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					82
TOTAL GAS PROD:			16,547			TOTAL CONDENSATE PROD:			31								

ROYALL WELL #: 1 RRCID -> 143856 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3724 - 3729																	
01		62 #	20	-0-	-42	-0-	20	2			Y	-0-					97
02		155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					97
03		62 #	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					97
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					97
05		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					97
06		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					97
07		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					97
08		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					97
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
TOTAL GAS PROD:			176			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BROOKS, LUCION WELL #: 1 RRCID -> 165383 COMPL. DATE 12/10/1983 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3392 - 3396																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)															
//CONT.// 82522 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD															
STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067															
COOK RANCH WELL #: B301 RRCID -> 178615 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 4640 - 4670															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)															
ARCHER PETROLEUM 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD															
MOORE 028882															
WELL #: 3501 RRCID -> 194332 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1962 - 1979															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MOORE															
WELL #: 3401 RRCID -> 203529 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 2144 PERF. 2034 - 2042															
01	899	N	619	-0-	-280	-0-	568	3	51	9	N	46	30	0	72
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	686	3	81	9	N	74	41	0	105
03	682	N	329	-0-	-353	-0-	281	3	48	9	N	44	18	0	131
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	577	3	64	9	N	58	36	0	153
05	806	N	478	-0-	-328	-0-	428	3	50	9	N	45	27	0	171
06	330	N	291	-0-	-39	-0-	257	3	34	9	N	31	17	0	16
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	414	3	59	9	N	54	26	0	44
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	354	3	45	9	N	41	20	0	65
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	278	3	36	9	N	33	16	0	82
10	465	N	205	-0-	-260	-0-	181	3	24	9	N	22	11	0	93
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			93
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			93
TOTAL GAS PROD:			4,516			TOTAL CONDENSATE PROD:			448						

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//													82522 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD							
BACON ENERGY													042398										
SHELTON-PIPPEN													WELL #:	7 A	RRCID ->	105498	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	446 -	451
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM										
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE										
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-		-0-										
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-		-0-										
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-		-0-										
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT		-0-										
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-		-0-										
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-		-0-										
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-		-0-										
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-		-0-										
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT		-0-										
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT		-0-										
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT		-0-										
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT		-0-										
TOTAL GAS PROD:			-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

BASIN OPERATING INC.													054545									
SEDWICK, J. F.													WELL #:	1	RRCID ->	042529	COMPL. DATE	08/31/1967	TOTAL DEPTH	4478	PERF.	N/A
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2		N	-0-		-0-									
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-		-0-									
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-		-0-									
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-		-0-									
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-		-0-									
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-		-0-									
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-		-0-									
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-		-0-									
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-		-0-									
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-		-0-									
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-		-0-									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-									
TOTAL GAS PROD:			2,463							TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

SOUTH GREEN 69													WELL #:	1	RRCID ->	182828	COMPL. DATE	03/11/2000	TOTAL DEPTH	4793	PERF.	4261 -	7277
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-		45										
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-		45										
03	496	N	11	-0-	-485	-0-	11	2		N	-0-		45										
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-		45										
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-		45										
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-		45										
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45										
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		45										
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		45										
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45										
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45										
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45										
TOTAL GAS PROD:			1,076							TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
 COTTLE WELL #: 7 RRCID -> 127332 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 3838 - 3841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	496 N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-			31
02	638 N	589	-0-	-49	-0-	589	2			N	-0-			31
03	744 N	599	-0-	-145	-0-	599	2			N	-0-			31
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-			31
05	620 N	570	-0-	-50	-0-	570	2			N	-0-			31
06	570 N	515	-0-	-55	-0-	515	2			N	-0-			31
07	651 N	616	-0-	-35	-0-	616	2			N	-0-			31
08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-			31
09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-			31
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-			31
11	720 N	587	-0-	-133	-0-	587	2			N	-0-			31
12	744 N	587	-0-	-157	-0-	587	2			N	-0-			31
TOTAL GAS PROD:		7,239			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CDJ OIL CO. 140598
 MATTHEWS WELL #: 9 RRCID -> 126399 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 1526 PERF. 1310 - 1320

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

HOOVER 23 WELL #: 1 RRCID -> 160194 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4713 - 4760

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 CLAVO OIL, LLC 158307
 NAIL B-9 WELL #: 2 RRCID -> 114942 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 1393 PERF. 805 - 847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NAIL B-8 WELL #: 6 RRCID -> 128587 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 946 PERF. 760 - 766

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NAIL "99" WELL #: 1S RRCID -> 148384 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 1770 PERF. 1730 - 1733

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
CLAVO OIL, LLC //CONT.// 158307												
NAIL WELL #: 142 RRCID -> 161360 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3010 - 4013												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NAIL RANCH WELL #: 3021 RRCID -> 177068 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 818 PERF. 717 - 725												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NAIL RANCH WELL #: 2021 RRCID -> 178617 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 820 PERF. 736 - 744												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
RICHTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 177436 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 4077 - 4098

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		341 N	191	-0-	-150	-0-	191	2		N	-0-			29	
02		290 N	262	-0-	-28	-0-	262	2		N	-0-			29	
03		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			29	
04		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			29	
05		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			29	
06		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			29	
07		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			29	
08		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-			29	
09		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-			29	
10		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			29	
11		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			29	
*12		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			29	
TOTAL GAS PROD:			3,791											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DBC OPERATING COMPANY LLC 195725
ISABELLA MARIE WELL #: D 1 RRCID -> 261738 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4230 - 4238

01	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1603	2	4	9	N	4			157	
02	1566 N	1490	-0-	-76	-0-	1486	2	4	9	N	4			161	
03	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1616	2	6	9	N	5			166	
04	1560 N	1549	-0-	-11	-0-	1542	2	7	9	N	6			172	
05	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1581	2	4	9	N	4			176	
06	1560 N	1410	-0-	-150	-0-	1406	2	4	9	N	4			180	
07	1612 N	950	-0-	-662	-0-	950	2			N	-0-			180	
08	1581 N	550	-0-	-1031	-0-	550	2			N	-0-			180	
09	1410 N	262	-0-	-1148	-0-	262	2			N	-0-			180	
10	961 N	96	-0-	-865	-0-	96	2			N	-0-			180	
11	540 N	11	-0-	-529	-0-	11	2			N	-0-			180	
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			180	
TOTAL GAS PROD:			11,132											TOTAL CONDENSATE PROD:	27

DALF ENERGY LLC 197641
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 112081 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3636 - 3642

01	651 N	612	-0-	-39	-0-	612	2			N	-0-			-0-	
02	580 N	562	-0-	-18	-0-	562	2			N	-0-			-0-	
03	651 N	604	-0-	-47	-0-	604	2			N	-0-			-0-	
04	600 N	591	-0-	-9	-0-	591	2			N	-0-			-0-	
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-			-0-	
06	570 N	568	-0-	-2	-0-	568	2			N	-0-			-0-	
07	620 N	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-			-0-	
08	620 N	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-			-0-	
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-			-0-	
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-			-0-	
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-			-0-	
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,550											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
DALF ENERGY LLC //CONT.// 197641
GARRETT WELL #: 3 RRCID -> 198658 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1915 - 1927

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GARRETT WELL #: 4 RRCID -> 213609 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1914 - 1924

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DENTEX PETROLEUM, INC. 215940
REYNOLDS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 038652 COMPL. DATE 02/26/1966 TOTAL DEPTH 4130 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/27/2016 - P/A 09/27/16												
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
COTTLE, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 229019 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3962 - 4035

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		764 N	764	-0-	-0-	-0-	754	2	10	9	N	9		59
02		667 N	551	-0-	-116	-0-	544	2	7	9	N	6		65
03		744 N	682	-0-	-62	-0-	676	2	6	9	N	5		70
04		750 N	725	-0-	-25	-0-	722	2	3	9	N	3		73
05		720 N	720	-0-	-0-	-0-	712	2	8	9	N	7		80
06		660 N	642	-0-	-18	-0-	636	2	6	9	N	5		85
07		744 N	684	-0-	-60	-0-	681	2	3	9	N	3		88
08		713 N	655	-0-	-58	-0-	651	2	4	9	N	4		92
09		679 N	679	-0-	-0-	-0-	677	2	2	9	N	2		94
10		714 N	714	-0-	-0-	-0-	708	2	6	9	N	5		99
11		630 N	630	-0-	-0-	-0-	629	2	1	9	N	1		100
*12		755 N	755	-0-	-0-	-0-	754	2	1	9	N	1		101
TOTAL GAS PROD:			8,201				TOTAL CONDENSATE PROD:			51				

COTTLE, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 229023 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4004 - 4064

01		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-		-0-
02		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-		-0-
03		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-		-0-
04		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-		-0-
05		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-		-0-
06		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-		-0-
07		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-		-0-
08		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-		-0-
09		420 N	128	-0-	-292	-0-	128	2			N	-0-		-0-
10		434 N	175	-0-	-259	-0-	175	2			N	-0-		-0-
11		420 N	200	-0-	-220	-0-	200	2			N	-0-		-0-
*12		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,110				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC 388861
WALKER-BUCKLER #1B GAS WELL #: 1B RRCID -> 157943 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 755 PERF. 728 - 738

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 HUGHES & PATTERSON OPER. CORP. 412104
 PITTMAN GROUP WELL #: RRCID -> 087867 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4084 - 4088

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

PLUGGED AND ABANDONED 02/07/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J & TG, LLC 427427
 MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 121721 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2580 - 2585

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J & W OIL CO.-W. F. 427923
 JAMESON WELL #: 1B RRCID -> 178688 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3760 - 3766

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					87
02	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					87
03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					87
04	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					87
05	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					87
06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					87
07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					87
08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					87
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					87
10	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					87
*11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					87
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 10,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 J & W OIL CO.-W. F. //CONT.// 427923
 JAMESON WELL #: 2 B RRCID -> 211438 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3950 - 3978

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			22
02		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			22
03		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			22
04		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			22
05		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			22
06		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-			22
07		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			22
08		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			22
09		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			22
10		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			22
*11		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			22
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
TOTAL GAS PROD:			2,556			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

HUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 261487 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3950 - 3955

01		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-			-0-
02		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-			-0-
03		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-			-0-
04		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		N	-0-			-0-
05		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		N	-0-			-0-
06		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2		N	-0-			-0-
07		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-			-0-
08		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2		N	-0-			-0-
09		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2		N	-0-			-0-
10		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2		N	-0-			-0-
*11		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,109			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

JACOBS, C. E., CO. 429435
 NAIL XB WELL #: 1 RRCID -> 118559 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4997 - 5006

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

PLUGGED AND ABANDONED 12/27/2016 - P/A 12/27/16

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 JACOBS, C. E., CO. //CONT.// 429435
 NAIL WB WELL #: 5 RRCID -> 137079 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1348 - 1350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	N	-0-					-0-
02	174 N	70	-0-	-104	-0-	2	1	68	2	N	-0-					-0-
03	217 N	57	-0-	-160	-0-	2	1	55	2	N	-0-					-0-
04	90 N	53	-0-	-37	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-
06	60 N	33	-0-	-27	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
08	62 N	36	-0-	-26	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	1	1	38	2	N	-0-					-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	N	-0-					-0-
*12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		607				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JNS PRODUCTION, LLC 433134
 HARGROVE "A" WELL #: 1 RRCID -> 115826 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 930 PERF. 777 - 785

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HARGROVE "A" WELL #: 2 RRCID -> 115827 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 940 PERF. 780 - 785

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//										82522 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD	
KEATING ENERGY, INC.										453142							
WALKER-BUCKLER TRUST /LR.20/										WELL #: 3		RRCID -> 057123		COMPL. DATE 09/23/1996		TOTAL DEPTH 4635 PERF. 895 - 905	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WALKER-BUCKLER TRUST-TRACT 15										WELL #: 10		RRCID -> 082914		COMPL. DATE 12/13/1978		TOTAL DEPTH 940 PERF. 879 - 889	
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-	
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-	
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-	
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-	
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-	
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-	
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-	
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-	
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-	
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-	
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-	
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			48			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GROTHER, M. L.										WELL #: 1		RRCID -> 114943		COMPL. DATE 09/26/1972		TOTAL DEPTH 7774 PERF. 4340 - 4350	
01		589 N	588	-0-	-1	-0-	588	3			N	-0-				-0-	
02		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-				-0-	
03		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-				-0-	
04		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-				-0-	
05		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-				-0-	
06		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-				-0-	
07		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-				-0-	
08		612 N	612	-0-	-0-	-0-	606	2		6 9	N	5				5	
09		600 N	426	-0-	-174	-0-	422	2		4 9	N	4				9	
10		636 N	636	-0-	-0-	-0-	630	2		6 9	N	5				14	
11		608 N	608	-0-	-0-	-0-	601	2		7 9	N	6				20	
*12		623 N	623	-0-	-0-	-0-	617	2		6 9	N	5				25	
TOTAL GAS PROD:			7,012			TOTAL CONDENSATE PROD:			25								

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670
MOORE WELL #: 6401 RRCID -> 196650 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2013 - 2023

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LOW-END OIL LLC 510360
HEIRS, TERRY WELL #: 1 RRCID -> 185532 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1933 - 1950

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LANE, M. WELL #: 1 RRCID -> 188072 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2089 PERF. 1918 - 1936

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 PETEX 659782
 CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 193342 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 4173 PERF. 3888 - 3898

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2		N	-0-			45
02	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2		N	-0-			45
03	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2		N	-0-			45
04	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2		N	-0-			45
05	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 2		N	-0-			45
06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 2		N	-0-			45
07	1488 N	1462	-0-	-26	-0-	1462 2		N	-0-			45
08	1488 N	1423	-0-	-65	-0-	1423 2		N	-0-			45
09	1560 N	1304	-0-	-256	-0-	1304 2		N	-0-			45
10	1457 N	1384	-0-	-73	-0-	1384 2		N	-0-			45
11	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2		N	-0-			45
12	1333 N	1045	-0-	-288	-0-	1045 2		N	-0-			45
TOTAL GAS PROD:		16,629			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PETRO-STARR 660161
 PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 121075 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 435 PERF. 252 - 258

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PRICKLY PAIR PRODUCTION 677108
 EDINGTON, ALICE "B" WELL #: 3 RRCID -> 124236 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 730 - 830

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 QUEST EMG, INC. 684615
 MUSSELMAN "29" WELL #: 291J RRCID -> 241787 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 2466 - 2470

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

RAYMOND'S WELL SERVICE, INC. 695585
 KEEPER WELL #: 3601 RRCID -> 201657 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2011 - 2027

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	TOTAL GAS PROD:	TOTAL CONDENSATE PROD:		
899 N		118	-0-	-781	-0-	118	3		N	-0-			-0-		
1026 N		1026	-0-	-0-	-0-	1026	3		N	-0-			-0-		
961 N		486	-0-	-475	-0-	486	3		N	-0-			-0-		
654 N		654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-			-0-		
303 N		303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-		
491 N		491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-			-0-		
28 N		28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-		
310 N		32	-0-	-278	-0-	32	3		N	-0-			-0-		
480 N		-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			-0-		
0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
30 N		-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-		
0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			3,138											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ROYAL TEXAN ENERGY CO. 732104
 CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 091929 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 454 - 470

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	TOTAL GAS PROD:	TOTAL CONDENSATE PROD:		
DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 ROYAL TEXAN ENERGY CO. //CONT.// 732104
 LANE, M. WELL #: 2 RRCID -> 186407 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1950 - 1962

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE, M. WELL #: 3 RRCID -> 187426 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A

01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
 SMITH WELL #: RRCID -> 130720 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 3964 - 3974

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD														
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543														
COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 074381 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1958 - 1982														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	41			N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	41			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	41			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PRUET 88 WELL #: 1 RRCID -> 128860 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 4042 PERF. 3865 - 3868														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WILLIAMS, LOREN WELL #: 1 RRCID -> 187444 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3828 - 3838														
01		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2		N	-0-			49
02		2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2		N	-0-			49
03		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2		N	-0-			49
04		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2		N	-0-			49
05		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2		N	-0-			49
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
07		2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2		N	-0-			49
08		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2		N	-0-			49
09		2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2		N	-0-			49
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
TOTAL GAS PROD:			19,274			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 SEQUOIA NATURAL GAS, INC. //CONT.// 767543
 WILLIAMS, LOREN 37 WELL #: 1 RRCID -> 197217 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1954 - 1959

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
03		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
04		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
05		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
06		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
07		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
08		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			877				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SOUTHERN EXPLORATION, INC. 803812
 STEPHENS "21" WELL #: 8 RRCID -> 202402 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3889 - 3897

01		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2		N	-0-			46
02		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2		N	-0-			46
03		1550 N	1343	-0-	-207	-0-	1343	2		N	-0-			46
04		1560 N	1273	-0-	-287	-0-	1273	2		N	-0-			46
05		1550 N	1269	-0-	-281	-0-	1269	2		N	-0-			46
06		1290 N	1149	-0-	-141	-0-	1149	2		N	-0-			46
07		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2		N	-0-			46
08		1271 N	1080	-0-	-191	-0-	1080	2		N	-0-			46
09		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2		N	-0-			46
10		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2		N	-0-			46
11		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		N	-0-			46
*12		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2		N	-0-			46
TOTAL GAS PROD:			15,406				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

STAR PRODUCTION, INC. 815108
 SNYDER WELL #: 1 RRCID -> 167781 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 2408 PERF. 2322 - 2324

01		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3		N	-0-			-0-
02		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3		N	-0-			-0-
03		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3		N	-0-			-0-
04		1200 N	1079	-0-	-121	-0-	1079	3		N	-0-			-0-
05		1209 N	1102	-0-	-107	-0-	1102	3		N	-0-			-0-
06		1140 N	1031	-0-	-109	-0-	1031	3		N	-0-			-0-
07		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3		N	-0-			-0-
08		1116 N	993	-0-	-123	-0-	993	3		N	-0-			-0-
09		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3		N	-0-			-0-
10		1116 N	941	-0-	-175	-0-	941	3		N	-0-			-0-
11		960 N	792	-0-	-168	-0-	792	3		N	-0-			-0-
12		1085 N	812	-0-	-273	-0-	812	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,478				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067
 COOK "X", SEC. 63 WELL #: 18 RRCID -> 128208 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 5298 PERF. 4504 - 4530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-				-0-
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-				-0-
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-				-0-
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-				-0-
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-				-0-
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-				-0-
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-				-0-
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-				-0-
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-				-0-
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-				-0-
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-				-0-
*12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK, W. I. ESTATE, SEC. 64 WELL #: 9 RRCID -> 170439 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4613 - 4651

01	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-				-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-				-0-
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-				-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-				-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-				-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-				-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-				-0-
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-				-0-
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-				-0-
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-				-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-				-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK RANCH WELL #: A201 RRCID -> 181435 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4686 - 4757

01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 STASNEY WELL SERVICE, LLC //CONT.// 816067
 COOK RANCH 88 WELL #: 65 RRCID -> 246253 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 1539 PERF. 1486 - 1496

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	60	-0-	-188	-0-	60	3		N	-0-			-0-
02	174 N	107	-0-	-67	-0-	107	3		N	-0-			-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-			-0-
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3		N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		634				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SUCHIL ENERGY, LLC 828545
 HUDSON(SEC 70) WELL #: 1 RRCID -> 094087 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 2468 - 2469

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HUDSON (SEC. 70) WELL #: 3 RRCID -> 109285 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2463 - 2465

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

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD																	
TRIPLE SINGLETON, INC. 870459																	
B & D "A" WELL #: 2 RRCID -> 166552 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 400 - 760																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099																	
MCLEMORE A-232 WELL #: 4D RRCID -> 152239 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 3202 - 3206																	
01		540 N	540	-0-	-0-	-0-	31	1	307	2	Y	184	134	1			195
							202	9									
02		407 N	407	-0-	-0-	-0-	24	1	230	2	Y	139	140	1			194
							153	9									
03		434 N	434	-0-	-0-	-0-	31	1	242	2	Y	146	135	1			205
							161	9									
04		427 N	427	-0-	-0-	-0-	30	1	242	2	Y	141	136	1			210
							155	9									
05		356 N	356	-0-	-0-	-0-	31	1	203	2	Y	111	137	1			184
							122	9									
06		410 N	410	-0-	-0-	-0-	30	1	238	2	Y	129	138	1			175
							142	9									
07		363 N	363	-0-	-0-	-0-	31	1	202	2	Y	118					293
							130	9									
08		367 N	367	-0-	-0-	-0-	30	1	212	2	Y	114	139	1			268
							125	9									
09		432 N	432	-0-	-0-	-0-	30	1	253	2	Y	135	145	1			258
							149	9									
10		442 N	442	-0-	-0-	-0-	31	1	250	2	Y	146	139	1			265
							161	9									
11		334 N	334	-0-	-0-	-0-	30	1	184	2	Y	109	271	1			103
							120	9									
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					103
TOTAL GAS PROD:			4,512			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,472								

VAN OPERATING, LTD. 881442																	
NAIL, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 049016 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 4608 PERF. 4558 - 4603																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD																
WHITT OIL & GAS, INC. 921150																
LEDBETTER, MORRIS E. WELL #: 1 RRCID -> 108925 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 851 PERF. 796 - 799																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CARTER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 132094 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 2570 - 2600																

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ELLIOTT WELL #: 1050 RRCID -> 166336 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 2347 - 2350																

01		1147 N	971	-0-	-176	-0-	971	2			N	-0-				-0-
02		1044 N	1039	-0-	-5	-0-	1039	2			N	-0-				-0-
03		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-				-0-
04		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-				-0-
05		1116 N	1043	-0-	-73	-0-	1043	2			N	-0-				-0-
06		1140 N	1034	-0-	-106	-0-	1034	2			N	-0-				-0-
07		1178 N	1054	-0-	-124	-0-	1054	2			N	-0-				-0-
08		1054 N	1050	-0-	-4	-0-	1050	2			N	-0-				-0-
09		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-				-0-
10		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-				-0-
11		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-				-0-
12		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			12,665			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SHANE (SCULLY)		82653 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAMPASAS						
ARCH OIL & GAS, LLC		029272												
GOTCHER		WELL #: 2M		RRCID -> 237944		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 3145		PERF. 1013 - 1213				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCULLY EXPLORATION LLC		760540		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAMPASAS						
HOFFPAUIR		WELL #: 2		RRCID -> 265246		COMPL. DATE 01/23/2011		TOTAL DEPTH 1200		PERF. N/A				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/04/2016 - P/A 04/04/2016										
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOFFPAUIR		WELL #: 3		RRCID -> 267509		COMPL. DATE 09/29/2011		TOTAL DEPTH 1220		PERF. N/A				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/31/2016 - P/A 03-31-2016										
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHARPE (ATOKA)		82745 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
OXXN		630579												
MURRELL		WELL #: 1		RRCID -> 123663		COMPL. DATE 11/26/1986		TOTAL DEPTH 5720		PERF. 3615 - 3781				
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-			1
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			1
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			1
04	360 N	309	-0-	-51	-0-	309	2			N	-0-			1
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			1
06	360 N	332	-0-	-28	-0-	332	2			N	-0-			1
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	323	2	45	9	N	41	42	1	-0-
08	496 N	340	-0-	-156	-0-	340	2			N	-0-			-0-
09	330 N	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-			-0-
10	372 N	258	-0-	-114	-0-	258	2			N	-0-			-0-
11	330 N	311	-0-	-19	-0-	311	2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,691				TOTAL CONDENSATE PROD:		41						

SHARPE (ATOKA)		//CONT.//		82745 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER					
OXXN		//CONT.//		630579								
MURRELL		WELL #:		2	RRCID ->	123665	COMPL. DATE	12/30/1986	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	3682 - 3792
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2	N	-0-			-0-
02		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2	N	-0-			-0-
03		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2	N	-0-			-0-
04		240 N	209	-0-	-31	-0-	209 2	N	-0-			-0-
05		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2	N	-0-			-0-
06		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2	N	-0-			-0-
07		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2	N	-0-			-0-
08		279 N	225	-0-	-54	-0-	225 2	N	-0-			-0-
09		240 N	223	-0-	-17	-0-	223 2	N	-0-			-0-
10		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2	N	-0-			-0-
*11		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,603		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ADAMS		WELL #:		1	RRCID ->	131317	COMPL. DATE	05/26/1989	TOTAL DEPTH	5491	PERF.	3644 - 3692
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		155 N	116	-0-	-39	-0-	116 2	N	-0-			17
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-			17
03		155 N	18	-0-	-137	-0-	18 2	N	-0-			17
04		120 N	16	-0-	-104	-0-	16 2	N	-0-			17
05		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2	N	-0-			17
06		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	N	-0-			17
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			17
08		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2	N	-0-			17
09		120 N	36	-0-	-84	-0-	36 2	N	-0-			17
10		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2	N	-0-			17
11		360 N	115	-0-	-245	-0-	115 2	N	-0-			17
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:		937		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROLLO RESOURCES, LLC		726791		WELL #:		1	RRCID ->	102857	COMPL. DATE	09/24/1982	TOTAL DEPTH	3361	PERF.	3250 - 3256
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHULTZ (MARBLE FALLS) 83456 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
PRAIRIE PRODUCTION 675926
SHULTZ, JACK CAROL WELL #: 1 RRCID -> 113365 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2766 - 2779

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		Y	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			258				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SHULTZ, JACK CAROL WELL #: 3 RRCID -> 114708 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2731 - 2756

01		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		Y	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			259				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SIDNEY (MARBLE FALLS) 83486 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
ANDERSON PRODUCTION 022922
CAFFEY, W. B. WELL #: 2 RRCID -> 018278 COMPL. DATE 09/16/1955 TOTAL DEPTH 2227 PERF. 2175 - 2210

01		186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2		N	-0-			-0-
02		174 N	158	-0-	-16	-0-	158	2		N	-0-			-0-
03		155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2		N	-0-			-0-
04		150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2		N	-0-			-0-
05		155 N	104	-0-	-51	-0-	104	2		N	-0-			-0-
06		150 N	123	-0-	-27	-0-	123	2		N	-0-			-0-
07		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
08		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
09		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
10		155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2		N	-0-			-0-
11		150 N	95	-0-	-55	-0-	95	2		N	-0-			-0-
12		155 N	84	-0-	-71	-0-	84	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,573				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SIDNEY (MARBLE FALLS) //CONT.// 83486 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
 ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
 COOPER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 018279 COMPL. DATE 10/07/1955 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2111 - 2160

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-			-0-
02		203 N	143	-0-	-60	-0-	143 2		N	-0-			-0-
03		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-			-0-
04		210 N	190	-0-	-20	-0-	190 2		N	-0-			-0-
05		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			-0-
06		240 N	176	-0-	-64	-0-	176 2		N	-0-			-0-
07		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			-0-
08		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-			-0-
09		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-			-0-
10		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-			-0-
11		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-			-0-
12		217 N	168	-0-	-49	-0-	168 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,318	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

FRY, T. O. WELL #: 1 RRCID -> 018280 COMPL. DATE 11/10/1955 TOTAL DEPTH 2452 PERF. 2012 - 2115

01		465 N	425	-0-	-40	-0-	425 2		N	-0-			-0-
02		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-			-0-
03		465 N	380	-0-	-85	-0-	380 2		N	-0-			-0-
04		420 N	395	-0-	-25	-0-	395 2		N	-0-			-0-
05		465 N	358	-0-	-107	-0-	358 2		N	-0-			-0-
06		360 N	329	-0-	-31	-0-	329 2		N	-0-			-0-
07		403 N	330	-0-	-73	-0-	330 2		N	-0-			-0-
08		372 N	318	-0-	-54	-0-	318 2		N	-0-			-0-
09		330 N	206	-0-	-124	-0-	206 2		N	-0-			-0-
10		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-			-0-
11		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-			-0-
12		217 N	173	-0-	-44	-0-	173 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,013	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

WARD, LIZZIE/T.A.WARD,JR. ET AL/ WELL #: 1 RRCID -> 018284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2170 - 2205

01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			-0-
02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			-0-
03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			-0-
04		60 N	56	-0-	-4	-0-	56 2		N	-0-			-0-
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-			-0-
06		60 N	46	-0-	-14	-0-	46 2		N	-0-			-0-
07		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2		N	-0-			-0-
08		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2		N	-0-			-0-
09		60 N	57	-0-	-3	-0-	57 2		N	-0-			-0-
10		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2		N	-0-			-0-
11		60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2		N	-0-			-0-
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			689	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

OIL AND GAS DIVISION

SIDNEY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83486 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922								
REED, JIMMY		WELL #:		1	RRCID ->	259035	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	2634	PERF.	2106 - 2126
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		155 N	2	-0-	-153	-0-	2 2	N	-0-			-0-
02		12 N	2	-0-	-10	-0-	2 2	N	-0-			-0-
03		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-			-0-
04		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-			-0-
05		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2	N	-0-			-0-
06		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2	N	-0-			-0-
07		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2	N	-0-			-0-
08		248 N	233	-0-	-15	-0-	233 2	N	-0-			-0-
09		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2	N	-0-			-0-
10		248 N	234	-0-	-14	-0-	234 2	N	-0-			-0-
11		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2	N	-0-			-0-
*12		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,209		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SIERRA (STRAWN)		83490 410		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741										
CRAWFORD, A. D.		WELL #:		2 A	RRCID ->	236347	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3296	PERF.	2252 - 2260
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-			78
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			78
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			78
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			78
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			78
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			78
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			78
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			78
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			78
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			78
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			78
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			78
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SIKES (CADDO)		83528 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
PARDUE OIL, INC.		639400										
SIKES, C. E.		WELL #:		3	RRCID ->	018285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3360 - 2205
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		465 N	417	-0-	-48	-0-	417 2	N	-0-			-0-
02		435 N	387	-0-	-48	-0-	387 2	N	-0-			-0-
03		434 N	424	-0-	-10	-0-	424 2	N	-0-			-0-
04		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2	N	-0-			-0-
05		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2	N	-0-			-0-
06		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2	N	-0-			-0-
07		465 N	451	-0-	-14	-0-	451 2	N	-0-			-0-
08		465 N	382	-0-	-83	-0-	382 2	N	-0-			-0-
09		420 N	418	-0-	-2	-0-	418 2	N	-0-			-0-
10		465 N	389	-0-	-76	-0-	389 2	N	-0-			-0-
11		360 N	146	-0-	-214	-0-	146 2	N	-0-			-0-
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,334		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SIKES (CONGL.)		83528 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
PETEX		659782										
SIKES F		WELL #: 5		RRCID -> 110694		COMPL. DATE 05/02/1984		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3854 - 3864		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1054 N	1039	-0-	-15	-0-	1039 2	N	-0-			-0-
02		957 N	881	-0-	-76	-0-	881 2	N	-0-			-0-
03		961 N	945	-0-	-16	-0-	945 2	N	-0-			-0-
04		1020 N	868	-0-	-152	-0-	868 2	N	-0-			-0-
05		930 N	888	-0-	-42	-0-	888 2	N	-0-			-0-
06		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2	N	-0-			-0-
07		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2	N	-0-			-0-
08		899 N	812	-0-	-87	-0-	812 2	N	-0-			-0-
09		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2	N	-0-			-0-
10		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2	N	-0-			-0-
11		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2	N	-0-			-0-
12		1054 N	665	-0-	-389	-0-	665 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,915		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FAMBRO "37"		WELL #: 1		RRCID -> 211857		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 4143		PERF. 3887 - 3890		
01		930 N	847	-0-	-83	-0-	847 2	N	-0-	1 5	85	
02		841 N	821	-0-	-20	-0-	821 2	N	-0-		85	
03		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2	N	-0-		85	
04		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2	N	-0-		85	
05		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	887 2	N	126	139 9	211	
06		840 N	771	-0-	-69	-0-	771 2	N	-0-		211	
07		899 N	737	-0-	-162	-0-	737 2	N	-0-		211	
08		1023 N	740	-0-	-283	-0-	740 2	N	-0-		211	
09		780 N	725	-0-	-55	-0-	725 2	N	-0-		211	
10		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2	N	-0-		211	
11		720 N	672	-0-	-48	-0-	672 2	N	-0-		211	
12		744 N	738	-0-	-6	-0-	738 2	N	-0-		211	
TOTAL GAS PROD:		9,574		TOTAL CONDENSATE PROD:		126						

SILVER CREEK (STRAWN)		83595 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889										
GRUBIS, THURMAN		WELL #: 1		RRCID -> 109266		COMPL. DATE 11/17/1983		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 3167 - 3179		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2	
PLUGGED AND ABANDONED		10/30/2009										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SILVER VALLEY, EAST (MORRIS) FORTUNA EXPLORATION, INC. RANCH FIVE		83641 666 278703		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
		WELL #:	2	RRCID ->	121500	COMPL. DATE	06/10/1986	TOTAL DEPTH	3399	PERF.	2857 - 2860			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAKE		83666 250 881442		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
		WELL #:	1	RRCID ->	197277	COMPL. DATE	09/12/2003	TOTAL DEPTH	3341	PERF.	2846 - 2856			
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-			
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-		-0-			
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SIMBA (MISS.) VAN OPERATING, LTD. NEWELL E-87		83666 250 881442		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
		WELL #:	1D	RRCID ->	155311	COMPL. DATE	06/22/1995	TOTAL DEPTH	4977	PERF.	4853 - 4931			
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN				
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875								
GREENWOOD, M. F.		WELL #:		3BH	RRCID -> 018319	COMPL. DATE 03/09/1921	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2646 - 2726			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		263 N	263	-0-	-0-	263	2	N	-0-		-0-	
02		248 N	248	-0-	-0-	248	2	N	-0-		-0-	
03		124 N	-0-	-0-	-124			N	-0-		-0-	
04		260 N	260	-0-	-0-	260	2	N	-0-		-0-	
05		260 N	260	-0-	-0-	260	2	N	-0-		-0-	
06		265 N	265	-0-	-0-	265	2	N	-0-		-0-	
07		271 N	271	-0-	-0-	271	2	N	-0-		-0-	
08		277 N	277	-0-	-0-	277	2	N	-0-		-0-	
09		270 N	132	-0-	-138			N	-0-		-0-	
10		286 N	286	-0-	-0-	286	2	N	-0-		-0-	
*11		67 N	67	-0-	-0-	67	2	N	-0-		-0-	
*12		134 N	134	-0-	-0-	134	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,463		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FURRY PRODUCING COMPANY				291650							
PARKER, C. T., SR., ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 018325	COMPL. DATE 06/13/1960	TOTAL DEPTH	2920	PERF. 2880 - 2891		
01		357 N	357	-0-	-0-	357	2	N	-0-		-0-
02		319 N	314	-0-	-5			N	-0-		-0-
03		372 N	324	-0-	-48			N	-0-		-0-
04		360 N	317	-0-	-43			N	-0-		-0-
05		341 N	317	-0-	-24			N	-0-		-0-
06		304 N	304	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		341 N	304	-0-	-37			N	-0-		-0-
08		310 N	305	-0-	-5			N	-0-		-0-
09		306 N	306	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		315 N	315	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		308 N	308	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		310 N	290	-0-	-20			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,761		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHULTS, CECIL, ET AL				1	RRCID -> 018326	COMPL. DATE 06/26/1960	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2938 - 2952		
01		401 N	401	-0-	-0-	401	2	N	-0-		-0-
02		406 N	324	-0-	-82			N	-0-		-0-
03		403 N	344	-0-	-59			N	-0-		-0-
04		390 N	308	-0-	-82			N	-0-		-0-
05		341 N	32	-0-	-309			N	-0-		-0-
06		330 N	-0-	-0-	-330			N	-0-		-0-
07		310 N	160	-0-	-150			N	-0-		-0-
08		483 N	483	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		187 N	187	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		155 N	-0-	-0-	-155			N	-0-		-0-
11		480 N	-0-	-0-	-480			N	-0-		-0-
12		186 N	-0-	-0-	-186			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,239		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN							
FURRY PRODUCING COMPANY		//CONT.//		291650											
DUNN, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	108217	COMPL. DATE	10/14/1983	TOTAL DEPTH	3243	PERF. 2872 - 2901				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-				-0-
02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-				-0-
03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-				-0-
04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-				-0-
05	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-				-0-
06	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-				-0-
07	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-				-0-
08	1085 N	792	-0-	-293	-0-	792	2			N	-0-				-0-
09	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-				-0-
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-				-0-
11	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-				-0-
12	1085 N	1013	-0-	-72	-0-	1013	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		13,492		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

J & J WHITESIDE INC.		427649		WELL #:		1B	RRCID ->	018307	COMPL. DATE	02/06/1962	TOTAL DEPTH	2744	PERF. 2740 - 2756		
WHITESIDE, E. A., ESTATE															
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-				-0-
02	377 N	353	-0-	-24	-0-	353	2			N	-0-				-0-
03	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-				-0-
04	390 N	344	-0-	-46	-0-	344	2			N	-0-				-0-
05	372 N	331	-0-	-41	-0-	331	2			N	-0-				-0-
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-				-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-				-0-
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-				-0-
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-				-0-
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-				-0-
11	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	2			N	-0-				-0-
12	372 N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,349		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WHITESIDE, E. A.		WELL #:		4	RRCID ->	018309	COMPL. DATE	12/03/1960	TOTAL DEPTH	2649	PERF. 2595 - 2649				
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-				-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-				-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-				-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-				-0-
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-				-0-
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-				-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-				-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-				-0-
*12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		531		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WHITESIDE, E. A., ESTATE		WELL #:		1BH	RRCID ->	018323	COMPL. DATE	02/17/1945	TOTAL DEPTH	2689	PERF. 2646 - 2656				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED		05/31/2016		- P/A 05/31/16											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 83788 333		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN						
J & J WHITESIDE INC.		//CONT.// 427649										
WHITESIDE		WELL #: 5		RRCID -> 124340	COMPL. DATE 04/20/1987	TOTAL DEPTH 3207	PERF. 2690	- 2740				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WHITESIDE		WELL #: 2		RRCID -> 124868	COMPL. DATE 08/01/1987	TOTAL DEPTH 3230	PERF. 2598	- 2622				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TATE		WELL #: 1		RRCID -> 130968	COMPL. DATE 02/22/1984	TOTAL DEPTH 2750	PERF. 2696	- 2706				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN				
MISSION ENERGY INC.				570410								
WHITESIDES				WELL #:	1	RRCID ->	088666	COMPL. DATE	10/15/1979	TOTAL DEPTH	3047	PERF. 2952 - 2980
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	CODE	
01		124 N	124	-0-	-0-	124	3		N	-0-		-0-
02		145 N	133	-0-	-12	133	3		N	-0-		-0-
03		150 N	150	-0-	-0-	150	3		N	-0-		-0-
04		147 N	147	-0-	-0-	147	3		N	-0-		-0-
05		155 N	139	-0-	-16	139	3		N	-0-		-0-
06		150 N	120	-0-	-30	120	3		N	-0-		-0-
07		155 N	137	-0-	-18	137	3		N	-0-		-0-
08		147 N	147	-0-	-0-	147	3		N	-0-		-0-
09		147 N	147	-0-	-0-	147	3		N	-0-		-0-
10		160 N	160	-0-	-0-	160	3		N	-0-		-0-
*11		146 N	146	-0-	-0-	146	3		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,550		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOORE OIL AND GAS				581275								
WASHBURN, C. E.				WELL #:	1	RRCID ->	032872	COMPL. DATE	04/02/1964	TOTAL DEPTH	2993	PERF. 2744 - 2765
01		175 N	175	-0-	-0-	175	2		N	-0-		-0-
02		174 N	163	-0-	-11	163	2		N	-0-		-0-
03		186 N	174	-0-	-12	174	2		N	-0-		-0-
04		180 N	173	-0-	-7	173	2		N	-0-		-0-
05		186 N	179	-0-	-7	179	2		N	-0-		-0-
06		180 N	173	-0-	-7	173	2		N	-0-		-0-
07		186 N	180	-0-	-6	180	2		N	-0-		-0-
08		186 N	178	-0-	-8	178	2		N	-0-		-0-
09		180 N	171	-0-	-9	171	2		N	-0-		-0-
10		186 N	176	-0-	-10	176	2		N	-0-		-0-
11		180 N	168	-0-	-12	168	2		N	-0-		-0-
12		186 N	178	-0-	-8	178	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,088		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930								
LEBLEU				WELL #:	1	RRCID ->	105489	COMPL. DATE	03/25/1983	TOTAL DEPTH	3176	PERF. 2704 - 2761
01		268 N	268	-0-	-0-	268	2		N	-0-		-0-
02		435 N	293	-0-	-142	293	2		N	-0-		-0-
03		403 N	315	-0-	-88	315	2		N	-0-		-0-
04		291 N	291	-0-	-0-	1	1	290	2	N	-0-	-0-
05		310 N	267	-0-	-43	1	1	266	2	N	-0-	-0-
06		300 N	-0-	-0-	-300					N	-0-	-0-
07		310 N	17	-0-	-293	17	2		N	-0-		-0-
08		279 N	-0-	-0-	-279					N	-0-	-0-
09		15 N	15	-0-	-0-	15	2		N	-0-		-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31					N	-0-	-0-
11		13 N	13	-0-	-0-	13	2		N	-0-		-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,479		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BROWN				
TORCH OPERATING LLC				862620										
CAUDLE, J. B.				WELL #: 1	RRCID -> 018290	COMPL. DATE 12/06/1960	TOTAL DEPTH 2825	PERF. 2794	-	2825				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	279 N	149	-0-	-130	-0-	8	1	141	2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	34	1	596	2	N	-0-			-0-
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	35	1	604	2	N	-0-			-0-
07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	32	1	583	2	N	-0-			-0-
08	620 N	593	-0-	-27	-0-	31	1	562	2	N	-0-			-0-
09	630 N	562	-0-	-68	-0-	31	1	531	2	N	-0-			-0-
10	620 N	615	-0-	-5	-0-	32	1	583	2	N	-0-			-0-
*11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	32	1	540	2	N	-0-			-0-
*12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	35	1	572	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,982		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DUNN, CARL H.				WELL #: 1	RRCID -> 018294	COMPL. DATE 06/29/1960	TOTAL DEPTH 3139	PERF. 2777	-	2842				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	36	1	639	2	N	-0-			-0-
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	35	1	592	2	N	-0-			-0-
03	682 N	669	-0-	-13	-0-	37	1	632	2	N	-0-			-0-
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	37	1	629	2	N	-0-			-0-
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	37	1	652	2	N	-0-			-0-
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	37	1	641	2	N	-0-			-0-
07	682 N	679	-0-	-3	-0-	35	1	644	2	N	-0-			-0-
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	36	1	651	2	N	-0-			-0-
09	690 N	648	-0-	-42	-0-	35	1	613	2	N	-0-			-0-
10	682 N	680	-0-	-2	-0-	35	1	645	2	N	-0-			-0-
*11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	36	1	617	2	N	-0-			-0-
*12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	39	1	653	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,043		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FIELDS, HONORA B., MRS., ET AL				WELL #: 3	RRCID -> 018296	COMPL. DATE 05/16/1961	TOTAL DEPTH 2768	PERF. 2715	-	2765				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	N	-0-			-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	N	-0-			-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	8	1	141	2	N	-0-			-0-
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	8	1	135	2	N	-0-			-0-
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	8	1	137	2	N	-0-			-0-
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	8	1	134	2	N	-0-			-0-
07	155 N	141	-0-	-14	-0-	7	1	134	2	N	-0-			-0-
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	7	1	137	2	N	-0-			-0-
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	7	1	128	2	N	-0-			-0-
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	7	1	135	2	N	-0-			-0-
*11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	-0-			-0-
12	155 N	57	-0-	-98	-0-	3	1	54	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,618		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 83788 333		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN										
TORCH OPERATING LLC		//CONT.// 862620														
GREENWOOD, J. A.		WELL #: 1		RRCID -> 018298	COMPL. DATE 02/15/1959	TOTAL DEPTH 2671	PERF. 2602	- 2630								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HUMPHREYS,GERALDINE DAVIS, MRS.		WELL #: 1		RRCID -> 018300	COMPL. DATE 08/20/1959	TOTAL DEPTH 3035	PERF. 2652	- 2682								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

POTEET, LEE		WELL #: 1		RRCID -> 018302	COMPL. DATE 07/06/1954	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2802	- 2850								
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	2	N	-0-					63
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	225	2	N	-0-					63
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	251	2	N	-0-					63
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	15	1	252	2	N	-0-					63
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	260	2	N	-0-					63
06	270 N	261	-0-	-9	-0-	14	1	247	2	N	-0-					63
07	279 N	274	-0-	-5	-0-	14	1	260	2	N	-0-					63
08	279 N	273	-0-	-6	-0-	15	1	258	2	N	-0-					63
09	270 N	254	-0-	-16	-0-	14	1	240	2	N	-0-					63
10	279 N	243	-0-	-36	-0-	12	1	231	2	N	-0-					63
*11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	2	N	-0-					63
12	248 N	238	-0-	-10	-0-	14	1	224	2	N	-0-					63
TOTAL GAS PROD:		3,039				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 83788 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
TORCH OPERATING LLC		//CONT.// 862620													
POTEET, OMA -A-		WELL #: 1A		RRCID -> 018303		COMPL. DATE 07/15/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2804 - 2823					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	N	-0-				32
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-				32
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-				32
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	7	1	112	2	N	-0-				32
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-				32
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-				32
07	124 N	12	-0-	-112	-0-	1	1	11	2	N	-0-				32
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-				32
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-				32
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-				32
*11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	240	2	N	-0-				32
*12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	46	1	763	2	N	-0-				32
TOTAL GAS PROD:		1,512		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

POTEET, OMA -B-		WELL #: 2B		RRCID -> 018304		COMPL. DATE 01/28/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2790 - 2842					
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	24	1	422	2	N	-0-				28
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	24	1	413	2	N	-0-				28
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	27	1	452	2	N	-0-				28
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	26	1	440	2	N	-0-				28
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	26	1	461	2	N	-0-				28
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	27	1	466	2	N	-0-				28
07	496 N	493	-0-	-3	-0-	26	1	467	2	N	-0-				28
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	27	1	488	2	N	-0-				28
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	26	1	454	2	N	-0-				28
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	27	1	500	2	N	-0-				28
*11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	27	1	460	2	N	-0-				28
*12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	36	1	601	2	N	-0-				28
TOTAL GAS PROD:		5,947		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

RANKIN, S. L.		WELL #: 1		RRCID -> 018305		COMPL. DATE 07/12/1960		TOTAL DEPTH 3013		PERF. 2973 - 3013					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 83788 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
TORCH OPERATING LLC		//CONT.// 862620													
WHITESIDE, E. A.		WELL #: 1		RRCID -> 018308		COMPL. DATE 02/13/1958		TOTAL DEPTH 2880		PERF. 2814 - 2828					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	N	-0-				-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	N	-0-				-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	N	-0-				-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	N	-0-				-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	N	-0-				-0-
06	150 N	149	-0-	-1	-0-	8	1	141	2	N	-0-				-0-
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	7	1	132	2	N	-0-				-0-
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	7	1	128	2	N	-0-				-0-
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	8	1	134	2	N	-0-				-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	N	-0-				-0-
*11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	N	40				40
						44	9								
*12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	N	26				66
						29	9								
TOTAL GAS PROD:		1,913		TOTAL CONDENSATE PROD:		66									

WHITLOCK, F. B.		WELL #: 1		RRCID -> 018310		COMPL. DATE 06/30/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2763 - 2800					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	N	-0-				81
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	N	-0-				81
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	N	-0-				81
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	2	N	-0-				81
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	N	-0-				81
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	N	-0-				81
07	186 N	184	-0-	-2	-0-	9	1	175	2	N	-0-				81
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	N	-0-				81
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	9	1	167	2	N	-0-				81
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	10	1	174	2	N	-0-				81
*11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	2	N	-0-				81
*12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	32	1	537	2	N	-0-				81
TOTAL GAS PROD:		2,621		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

3 S PRODUCTION, INC.		953796		RRCID -> 080384		COMPL. DATE 03/07/1978		TOTAL DEPTH 3190		PERF. 2758 - 2764					
MAY VETA		WELL #: 1A													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-				-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-				-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-				-0-
04	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-				-0-
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-				-0-
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-				-0-
07	806 N	801	-0-	-5	-0-	801	3			N	-0-				-0-
08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-				-0-
09	780 N	738	-0-	-42	-0-	738	3			N	-0-				-0-
10	806 N	770	-0-	-36	-0-	770	3			N	-0-				-0-
11	750 N	686	-0-	-64	-0-	686	3			N	-0-				-0-
12	775 N	742	-0-	-33	-0-	742	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,110		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN						
3 S PRODUCTION, INC.		//CONT.//		953796										
TAYLOR, NOBLE		WELL #:		1	RRCID ->	123900	COMPL. DATE	02/20/1987	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2848 -	3792	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
02		290 N	-0-	-0-	-290	-0-				N	-0-			-0-
03		217 N	181	-0-	-36	-0-	181	3		N	-0-			-0-
04		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			-0-
05		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-
06		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-
07		341 N	310	-0-	-31	-0-	310	3		N	-0-			-0-
08		310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3		N	-0-			-0-
09		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
10		310 N	307	-0-	-3	-0-	307	3		N	-0-			-0-
11		300 N	283	-0-	-17	-0-	283	3		N	-0-			-0-
12		310 N	303	-0-	-7	-0-	303	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,952		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SITTERLE (3800)				83795 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
HESS, JERRY OPERATING CO.				381740										
WALLACE		WELL #:		4	RRCID ->	217074	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	3933	PERF.	3782 -	3790	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		137 N	137	-0-	-0-	-0-	39	1	68	2	N	27		87
02		154 N	154	-0-	-0-	-0-	30	9	77	2	N	27		114
03		196 N	196	-0-	-0-	-0-	47	1	106	2	N	26		140
04		214 N	214	-0-	-0-	-0-	30	9	61	1	N	23		163
05		216 N	216	-0-	-0-	-0-	67	1	122	2	N	19		182
06		202 N	202	-0-	-0-	-0-	25	9	65	1	N	16		198
07		217 N	214	-0-	-3	-0-	21	9	61	1	N	16		198
08		402 N	402	-0-	-0-	-0-	61	1	123	2	N	16		198
09		210 N	165	-0-	-45	-0-	18	9	75	1	N	-0-		198
10		217 N	160	-0-	-57	-0-	155	1	243	2	N	4	160 1	42
11		390 N	203	-0-	-187	-0-	4	9	66	1	N	-0-		42
*12		225 N	225	-0-	-0-	-0-	58	1	91	2	N	10		52
							11	9	74	1	N	12		64
							74	1	116	2	N	12		64
							13	9	87	1	N	15		79
							87	1	121	2	N	15		79
							17	9						
TOTAL GAS PROD:		2,488		TOTAL CONDENSATE PROD:		179								

SKAGGS (2700)				83880 400	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE						
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.				105675										
HARDIN		WELL #:		1	RRCID ->	115345	COMPL. DATE	01/14/1985	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2622 -	2630	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2		N	-0-			-0-
02		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-			-0-
03		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-			-0-
04		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-			-0-
05		899 N	719	-0-	-180	-0-	719	2		N	-0-			-0-
06		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-			-0-
07		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-			-0-
08		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-			-0-
09		990 N	787	-0-	-203	-0-	787	2		N	-0-			-0-
10		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-			-0-
*11		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,792		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SKAGGS (2700) //CONT.// 83880 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
COMYN NATURAL GAS, INC. 170059
MORRIS, O.T. WELL #: 1 RRCID -> 095814 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2656 - 3044

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016 - PLUGGED 11/21/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COGBURN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 116103 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2728 - 2758

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

PLUGGED AND ABANDONED 11/16/2016 - PLUGGED 11/16/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J B J OIL PROPERTIES, INC. 427487
ASHLEY WELL #: 1 RRCID -> 270473 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2571 - 2581

01	217 N	110	-0-	-107	-0-	110	3		N	-0-			-0-
02	174 N	142	-0-	-32	-0-	142	3		N	-0-			-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
04	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	3		N	-0-			-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
06	150 N	92	-0-	-58	-0-	92	3		N	-0-			-0-
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-			-0-
08	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3		N	-0-			-0-
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3		N	-0-			-0-
10	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	3		N	-0-			-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMALLEY (MISS CHAPPEL) 84208 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
RODRIGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 152773 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 4165 - 4227

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

SMELLEY (MARBLE FALLS 5200) 84229 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SMELLEY WELL #: 1 RRCID -> 097985 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5209 - 5214

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

SNAVE (OVERALL) 84413 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
ROCKWOOD RESOURCES INC 723524
ALLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 111633 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 1982 PERF. 1890 - 1935

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2013 - P/A 03-22-2013															
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SNEED (STRAWN)		84430 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC		179256													
SNEED, CLYDE		WELL #: 1		RRCID -> 122979		COMPL. DATE		N/A							
								TOTAL DEPTH N/A PERF. 2632 - 2636							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				143
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				143
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				143
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				143
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				143
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				143
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				143
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				143
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				143
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				143
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				143
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				143
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SNOW (DUFFER)		84447 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
BACON ENERGY		042398													
TEXFEL-BECK		WELL #: 1		RRCID -> 110314		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3638 - 3642							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-				-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-				-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-				-0-
04	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-				-0-
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-				-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-				-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-				-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		692				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DFG ENERGY COMPANY LLC		216724		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MONROE							
TEXFEL-MONROE		WELL #: 2		RRCID -> 116029		COMPL. DATE 03/11/1985		TOTAL DEPTH 3957 PERF. 3760 - 3766							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SNOW (DUFFER)		//CONT.//		84447 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726								
GERMANY "B"		WELL #:		2	RRCID -> 116920	COMPL. DATE 05/15/1985	TOTAL DEPTH 3804	PERF. 3751	-	3760		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	342	-0-	-30	-0-	342 2		N	-0-			-0-
02	348 N	300	-0-	-48	-0-	300 2		N	-0-			-0-
03	341 N	297	-0-	-44	-0-	297 2		N	-0-			-0-
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-			-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-			-0-
06	300 N	254	-0-	-46	-0-	254 2		N	-0-			-0-
07	372 N	366	-0-	-6	-0-	366 2		N	-0-			-0-
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-			-0-
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-			-0-
10	372 N	369	-0-	-3	-0-	369 2		N	-0-			-0-
11	390 N	299	-0-	-91	-0-	299 2		N	-0-			-0-
12	372 N	286	-0-	-86	-0-	286 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,950		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694					CNTY: EASTLAND					
HARRELL, M.		WELL #:		709694	RRCID -> 111220	COMPL. DATE 06/01/1984	TOTAL DEPTH 3890	PERF. 3714	-	3724		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARRELL, M. "B"		WELL #:					CNTY: EASTLAND					
HARRELL, M. "B"		WELL #:		113366	RRCID -> 113366	COMPL. DATE 10/18/1984	TOTAL DEPTH 3932	PERF. 3808	-	3830		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SNOW (DUFFER) //CONT.// 84447 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
 BAGGETT, C.R. WELL #: 1 RRCID -> 123190 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 3919 PERF. 2412 - 3424

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 HARRELL WELL #: 8 RRCID -> 112548 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 3863 PERF. 3754 - 3766

01		527 N	438	-0-	-89	-0-	-0-	438	3		N	-0-			19	
02		493 N	379	-0-	-114	-0-	-0-	379	3		N	-0-			19	
03		558 N	554	-0-	-4	-0-	-0-	554	3		N	-0-			19	
04		564 N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-			19	
05		403 N	367	-0-	-36	-0-	-0-	367	3		N	-0-			19	
06		544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			19	
07		613 N	613	-0-	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-			19	
08		648 N	648	-0-	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-			19	
09		542 N	542	-0-	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-			19	
10		620 N	502	-0-	-118	-0-	-0-	502	3		N	-0-			19	
11		630 N	571	-0-	-59	-0-	-0-	571	3		N	-0-			19	
12		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	-0-				N	NO RPT			19	
TOTAL GAS PROD:			5,722												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PARDUE-HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 112549 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3868 - 3878

01		248 N	177	-0-	-71	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-	
02		232 N	136	-0-	-96	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-	
03		341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-	
04		308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-	
05		281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-	
06		330 N	219	-0-	-111	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-	
07		310 N	307	-0-	-3	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-	
08		289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-	
09		256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-	
10		310 N	285	-0-	-25	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-	
11		283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-	
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,882												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SNOW (DUFFER) //CONT.// 84447 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
 LIVINGSTONE WELL #: 1 RRCID -> 115825 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 3726 - 3734

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	40					187
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					187
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161	161	1			187
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 201

LIVINGSTONE WELL #: 2 RRCID -> 123787 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3736 - 3746

01		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02		406 N	262	-0-	-144	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03		341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04		314 N	314	-0-	-0-	-0-	281	3	33	9	N	30					30
05		403 N	403	-0-	-0-	-0-	363	3	40	9	N	36					66
06		300 N	274	-0-	-26	-0-	268	3	6	9	N	5					71
07		310 N	221	-0-	-89	-0-	215	3	6	9	N	5					76
08		403 N	248	-0-	-155	-0-	241	3	7	9	N	6					82
09		270 N	66	-0-	-204	-0-	63	3	3	9	N	3					85
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	5					90
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					90
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 2,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

STEWART WELL #: 2 RRCID -> 147522 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 3849 PERF. 3710 - 3720

01		372 N	289	-0-	-83	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05		403 N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06		360 N	292	-0-	-68	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07		372 N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08		372 N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
09		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
11		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SNOW (DUFFER)		//CONT.//		84447 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964										
STEWART		WELL #:		1	RRCID -> 158066	COMPL. DATE 11/30/1993	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3758	- 3767					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		585 N	585	-0-	-0-		585 3			N	-0-			-0-
02		525 N	525	-0-	-0-		525 3			N	-0-			-0-
03		561 N	561	-0-	-0-		561 3			N	-0-			-0-
04		570 N	532	-0-	-38		532 3			N	-0-			-0-
05		572 N	572	-0-	-0-		572 3			N	-0-			-0-
06		540 N	413	-0-	-127		413 3			N	-0-			-0-
07		558 N	520	-0-	-38		520 3			N	-0-			-0-
08		558 N	500	-0-	-58		500 3			N	-0-			-0-
09		572 N	572	-0-	-0-		572 3			N	-0-			-0-
10		544 N	544	-0-	-0-		544 3			N	-0-			-0-
11		542 N	542	-0-	-0-		542 3			N	-0-			-0-
12		589 N	NO RPT	-0-	-589					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,866				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SNOW (MARBLE FALLS)				84447 550	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
PENDRAGON OIL CO.				651162										
CHRISTIAN		WELL #:		1	RRCID -> 224262	COMPL. DATE 11/22/1996	TOTAL DEPTH 3728	PERF. 3542	- 3555					
O		ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		188 N	188	-0-	-0-		188 3			N	-0-			35
02		241 N	241	-0-	-0-		241 3			N	-0-			35
03		112 N	112	-0-	-0-		112 3			N	-0-			35
04		120 N	120	-0-	-0-		120 3			N	-0-			35
05		109 N	109	-0-	-0-		109 3			N	-0-			35
06		63 N	63	-0-	-0-		63 3			N	-0-			35
07		124 N	91	-0-	-33		91 3			N	-0-			35
08		99 N	99	-0-	-0-		99 3			N	-0-			35
09		87 N	87	-0-	-0-		87 3			N	-0-			35
10		96 N	96	-0-	-0-		96 3			N	-0-			35
*11		100 N	100	-0-	-0-		100 3			N	-0-			35
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			35
TOTAL GAS PROD:		1,306				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SNOW (STRAWN)				84447 848	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694										
SNOW-MILLER		WELL #:		1	RRCID -> 109969	COMPL. DATE 12/05/1983	TOTAL DEPTH 3824	PERF. 1656	- 1662					
O		ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			101
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2015 - PLUGGED 10/15/15

SNOW (STRAWN, LOWER)		84447 849		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726												
PERKINS-BEGGS		WELL #: 1		RRCID -> 144048		COMPL. DATE 01/24/1993		TOTAL DEPTH 3820		PERF. 2046 - 0				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SNOW-BERRY		84468 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
GORDON, R. L.		316450												
GORDON, R. L.		WELL #: 1 A		RRCID -> 110352		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 3769		PERF. 2066 - 2068				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SNYDER (MORRIS)		84468 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
GORDON, R. L.		316450												
GORDON, R. L.		WELL #: 1 A		RRCID -> 110352		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 2954		PERF. 2614 - 2634				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SOMERVELL (STRAWN)		84562 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SOMERVELL								
XTO ENERGY INC.		945936														
MCDOWELL, H.W. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 143674		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 3320 - 3364						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3			N	-0-					-0-
02		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3			N	-0-					-0-
03		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3			N	-0-					-0-
04		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3			N	-0-					-0-
05		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3			N	-0-					-0-
06		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3			N	-0-					-0-
07		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3			N	-0-					-0-
08		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3			N	-0-					-0-
09		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3			N	-0-					-0-
10		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3			N	-0-					-0-
11		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3			N	-0-					-0-
*12		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,869		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SOUTHVIEW		84812 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: TAYLOR								
SANTA RITA HOLDINGS, LLC		748244														
MCBRIDE		WELL #: 1		RRCID -> 130431		COMPL. DATE 03/01/1989		TOTAL DEPTH 2488		PERF. 2295 - 2303						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SOW BRANCH (STRAWN)		84848 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
DELTA OIL & GAS LTD.		213703														
JUDITH WINSTON KIGHT 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 277838		COMPL. DATE 08/08/2014		TOTAL DEPTH 3271		PERF. 2962 - 2972						
01	93 N	16	-0-	-77	-0-	16 3		N	-0-		-0-					
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
TOTAL GAS PROD:		16		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2016 - PLUGGED 03/16/16								

SPARKMAN (MARBLE FALLS)		84927 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: COMANCHE		
BAJA PRODUCTION		044650								
TEJAS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 218895		COMPL. DATE 04/00/1979		TOTAL DEPTH 3352 PERF. 2765 - 2846		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	25 3	1 9	N	1	153
02	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	65 3	2 9	N	2	155
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	155
04	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 2		N	-0-	155
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	155
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	155
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	155
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	155
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	155
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	155
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	155
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	155
TOTAL GAS PROD:		113		TOTAL CONDENSATE PROD:		3				

CIRCLE D OIL & GAS, INC.		153608								
PIERSON HAROLD		WELL #: 1		RRCID -> 069960		COMPL. DATE 12/01/1976		TOTAL DEPTH 3007 PERF. N/A		
01	5 N	4	-0-	-1 B	-0-	4 2		N	-0-	-0-
02	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	5 N	4	-0-	-1 B	-0-	4 2		N	-0-	-0-
04	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3 2		N	-0-	-0-
05	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2		N	-0-	-0-
06	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2		N	-0-	-0-
07	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2		N	-0-	-0-
08	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2		N	-0-	-0-
10	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2		N	-0-	-0-
*11	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2		N	-0-	-0-
12	4 N	NO RPT	-0-	-4 B	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		43		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HOLCOMB		WELL #: 1		RRCID -> 078701		COMPL. DATE 05/27/1978		TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2704 - 2777		
01	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59 2		N	-0-	-0-
02	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2		N	-0-	-0-
04	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2		N	-0-	-0-
05	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2		N	-0-	-0-
06	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2		N	-0-	-0-
07	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 2		N	-0-	-0-
08	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2		N	-0-	-0-
10	93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75 2		N	-0-	-0-
*11	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2		N	-0-	-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		775		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SPARKMAN (MARBLE FALLS)		//CONT.// 84927 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: COMANCHE				
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		//CONT.// 153608										
PEARSON, WILLIS		WELL #: 5		RRCID -> 096463		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2713 - 2723				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5 N	4	-0-	-1 B	-0-	4 2		N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	5 N	4	-0-	-1 B	-0-	4 2		N	-0-			-0-
04	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3 2		N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2		N	-0-			-0-
06	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3 2		N	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2		N	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2		N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2		N	-0-			-0-
*11	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2		N	-0-			-0-
12	4 N	NO RPT	-0-	-4 B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		42		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SPARROW (ATOKA)		84953 003		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES		912942										
GANKY		WELL #: 2		RRCID -> 185436		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2034 - 2038				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GANKY		WELL #: 5		RRCID -> 197275		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2000 - 2006				
01	465 #	369	-0-	-96	-0-	369 3		N	-0-			-0-
02	435 #	407	-0-	-28	-0-	407 3		N	-0-			-0-
03	465 #	421	-0-	-44	-0-	421 3		N	-0-			-0-
04	390 #	360	-0-	-30	-0-	360 3		N	-0-			-0-
05	434 #	343	-0-	-91	-0-	343 3		N	-0-			-0-
06	420 #	347	-0-	-73	-0-	347 3		N	-0-			-0-
07	434 #	318	-0-	-116	-0-	318 3		N	-0-			-0-
08	434 #	345	-0-	-89	-0-	345 3		N	-0-			-0-
09	360 #	333	-0-	-27	-0-	333 3		N	-0-			-0-
10	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-			-0-
11	518 R	518	-0-	-0-	-0-	518 3		N	-0-			-0-
12	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,165		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SPRINGTOWN (ATOKA CONGLOMERATE)															
CITATION OIL & GAS CORP.															
STOVALL															
WELL #: 2 RRCID -> 142808 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4620 - 4732															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			68	
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			68	
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			68	
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			68	
05		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			68	
06		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3		N	-0-			68	
07		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			68	
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			68	
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			68	
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			68	
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			68	
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			68	
TOTAL GAS PROD:			376											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY															
KATIE NOLA GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 144761 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 4480 - 4642															
01		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-			-0-	
02		667 N	637	-0-	-30	-0-	637	2		N	-0-			-0-	
03		713 N	696	-0-	-17	-0-	696	2		N	-0-			-0-	
04		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-			-0-	
05		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-			-0-	
06		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-			-0-	
07		713 N	22	-0-	-691	-0-	22	2		N	-0-			-0-	
08		713 N	30	-0-	-683	-0-	30	2		N	-0-			-0-	
09		660 N	35	-0-	-625	-0-	35	2		N	-0-			-0-	
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-	
11		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			-0-	
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,681											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

JOAN MILLER GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 153954 COMPL. DATE 01/04/1995 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4487 - 4525															
01		341 N	267	-0-	-74	-0-	267	2		N	-0-			8	
02		377 N	370	-0-	-7	-0-	306	2	64	9	N	58	61 1	5	
03		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			5	
04		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			5	
05		403 N	360	-0-	-43	-0-	360	2		N	-0-			5	
06		300 N	272	-0-	-28	-0-	272	2		N	-0-			5	
07		310 N	26	-0-	-284	-0-	26	2		N	-0-			5	
08		372 N	42	-0-	-330	-0-	42	2		N	-0-			5	
09		270 N	33	-0-	-237	-0-	33	2		N	-0-			5	
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			5	
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			5	
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			5	
TOTAL GAS PROD:			2,063											TOTAL CONDENSATE PROD:	58

OIL AND GAS DIVISION

SPRINGTOWN (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.//												85369 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER							
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.												850964										
MADDEN												WELL #:	1	RRCID ->	163107	COMPL. DATE	10/13/1996	TOTAL DEPTH	4518	PERF.	4362 -	4404
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
01		434 N	342	-0-	-92	-0-		342	3	N	-0-			-0-								
02		351 N	351	-0-	-0-	-0-		351	3	N	-0-			-0-								
03		403 N	363	-0-	-40	-0-		363	3	N	-0-			-0-								
04		356 N	356	-0-	-0-	-0-		356	3	N	-0-			-0-								
05		380 N	380	-0-	-0-	-0-		380	3	N	-0-			-0-								
06		419 N	419	-0-	-0-	-0-		419	3	N	-0-			-0-								
07		394 N	394	-0-	-0-	-0-		394	3	N	-0-			-0-								
08		416 N	416	-0-	-0-	-0-		416	3	N	-0-			-0-								
09		420 N	387	-0-	-33	-0-		387	3	N	-0-			-0-								
10		403 N	392	-0-	-11	-0-		392	3	N	-0-			-0-								
11		390 N	377	-0-	-13	-0-		377	3	N	-0-			-0-								
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			-0-								
TOTAL GAS PROD:		4,177		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-																

SPRINGTOWN (CADD0)												85369 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER							
BRG LONE STAR LTD.												090870										
COOMER, J. S.												WELL #:	2	RRCID ->	187479	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	3212 -	3274
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
01		358 N	358	-0-	-0- B	-0-		358	3	N	-0-			36								
02		332 N	332	-0-	-0- B	-0-		332	3	N	-0-			36								
03		372 N	353	-0-	-19 B	-0-		353	3	N	-0-			36								
04		360 N	335	-0-	-25 B	-0-		335	3	N	-0-			36								
05		341 N	341	-0-	-0- B	-0-		341	3	N	-0-			36								
06		330 N	318	-0-	-12 B	-0-		318	3	N	-0-			36								
07		341 N	319	-0-	-22 B	-0-		319	3	N	-0-			36								
08		341 N	312	-0-	-29 B	-0-		312	3	N	-0-			36								
09		330 N	299	-0-	-31 B	-0-		299	3	N	-0-			36								
10		310 N	310	-0-	-0- B	-0-		310	3	N	-0-			36								
11		302 N	302	-0-	-0- B	-0-		302	3	N	-0-			36								
12		310 N	307	-0-	-3 B	-0-		307	3	N	-0-			36								
TOTAL GAS PROD:		3,886		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-																

OXXN												630579			CNTY: PARKER						
COOPER "B"												WELL #:	1 C	RRCID ->	087036	COMPL. DATE	02/20/1980	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
01	DLQ	G-10	5	-0-	5 B	13		5	2	Y	-0-			-0-							
02	DLQ	G-10	4	-0-	4 B	17		4	2	Y	-0-			-0-							
03	DLQ	G-10	8	-0-	8 B	25		8	2	Y	-0-			-0-							
04		29 N	4	-0-	-25 B	-0-		4	2	Y	-0-			-0-							
05		6 N	6	-0-	-0- B	-0-		6	2	Y	-0-			-0-							
06		8 N	4	-0-	-4 B	-0-		4	2	Y	-0-			-0-							
07		4 N	4	-0-	-0- B	-0-		4	2	Y	-0-			-0-							
08		6 N	6	-0-	-0- B	-0-		6	2	Y	-0-			-0-							
09		8 N	8	-0-	-0- B	-0-		8	2	Y	-0-			-0-							
10		4 N	3	-0-	-1 B	-0-		3	2	Y	-0-			-0-							
*11		10 N	10	-0-	-0- B	-0-		10	2	Y	-0-			-0-							
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-							
TOTAL GAS PROD:		62		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-															

OIL AND GAS DIVISION

SPRINGTOWN (CADD)		//CONT.//		85369 200	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER			
OXXN		//CONT.//		630579							
DUNAWAY		WELL #:		1	RRCID ->	275558	COMPL. DATE	08/30/1989	TOTAL DEPTH	5847	PERF. 3184 - 5144
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		403 N	178	-0-	-225 B	-0-	178 2	N	-0-		30
02		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 2	N	-0-		30
03		493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 2	N	-0-		30
04		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2	N	-0-		30
05		527 N	164	-0-	-363 B	-0-	164 2	N	-0-		30
06		480 N	45	-0-	-435 B	-0-	45 2	N	-0-		30
07		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 2	N	-0-	11 1	19
08		974 N	974	-0-	-0- B	-0-	974 2	N	-0-		19
09		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 2	N	-0-		19
10		418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 2	N	-0-		19
*11		979 N	979	-0-	-0- B	-0-	979 2	N	-0-		19
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		19
TOTAL GAS PROD:		4,661		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SPRINGTOWN (5500)		85369 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930									
MATHIS GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	091768	COMPL. DATE	07/30/1980	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5449 - 5460
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2	N	-0-		38
02		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2	N	-0-		38
03		961 N	452	-0-	-509	-0-	452 2	N	-0-		38
04		570 N	231	-0-	-339	-0-	231 2	N	-0-		38
05		589 N	283	-0-	-306	-0-	283 2	N	-0-		38
06		450 N	294	-0-	-156	-0-	294 2	N	-0-		38
07		248 N	42	-0-	-206	-0-	42 2	N	-0-		38
08		279 N	50	-0-	-229	-0-	50 2	N	-0-		38
09		300 N	42	-0-	-258	-0-	42 2	N	-0-		38
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-		38
11		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2	N	-0-		38
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		38
TOTAL GAS PROD:		2,980		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUTCHESON		WELL #:		1 T	RRCID ->	092318	COMPL. DATE	08/04/1980	TOTAL DEPTH	6316	PERF. 5494 - 5506
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SPRINGTOWN (5500) //CONT.// 85369 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
 HARRIS WELL #: 1 T RRCID -> 092320 COMPL. DATE 01/13/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5461 - 5467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
12	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINGTOWN (COMYN) 85369 665 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
 MATHIS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 091431 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6289 - 6313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS WELL #: 1 C RRCID -> 094400 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5249 - 5255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SPRINGTOWN (MARBLE FALLS)		85369 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
OXXN		630579											
HAYGOOD		WELL #:		1		RRCID -> 082736		COMPL. DATE 03/12/1988		TOTAL DEPTH 6085		PERF. 5177 - 5318	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		713 N	590	-0-	-123	-0-	590 2	N	-0-			-0-	
02		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2	N	-0-			-0-	
03		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2	N	-0-			-0-	
04		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2	N	-0-			-0-	
05		744 N	717	-0-	-27	-0-	717 2	N	-0-			-0-	
06		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2	N	-0-			-0-	
07		868 N	751	-0-	-117	-0-	751 2	N	-0-			-0-	
08		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2	N	-0-			-0-	
09		750 N	723	-0-	-27	-0-	723 2	N	-0-			-0-	
10		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2	N	-0-			-0-	
11		780 N	640	-0-	-140	-0-	640 2	N	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,875		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SPURGIN (CONGL)		85424 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD					
VAN OPERATING, LTD.		881442											
SMITH, W. R.		WELL #:		3		RRCID -> 187429		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 3946 - 3976	
01		1860 #	780	-0-	-1080	-0-	780 3	Y	-0-			69	
02		1740 #	557	-0-	-1183	-0-	557 3	Y	-0-			69	
03		521 R	521	-0-	-0-	-0-	521 3	Y	-0-			69	
04		1800 #	469	-0-	-1331	-0-	469 3	Y	-0-			69	
05		1860 #	378	-0-	-1482	-0-	378 3	Y	-0-			69	
06		750 #	171	-0-	-579	-0-	171 3	Y	-0-			69	
07		589 #	146	-0-	-443	-0-	146 3	Y	-0-			69	
08		566 R	566	-0-	-0-	-0-	566 3	Y	-0-			69	
09		DLQ G-10	142	-0-	142		142 3	Y	-0-			69	
10		DLQ G-10	178	-0-	178		178 3	Y	-0-			69	
11		DLQ G-10	234	-0-	234		234 3	Y	-0-			69	
*12		821 R	267	-0-	-554	-0-	267 3	Y	-0-			69	
TOTAL GAS PROD:		4,409		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STEPHENS COUNTY REGULAR		85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS					
AVAD OPERATING, LLC		037877											
JOHNSON		WELL #:		1		RRCID -> 272269		COMPL. DATE 12/17/2001		TOTAL DEPTH 3480		PERF. 3298 - 3374	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS														
BARGSLEY, COY 049255														
BARGSLEY, COY "A" WELL #: 1 RRCID -> 139941 COMPL. DATE 00/00/1978 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 1500 - 1550														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563														
MCWHORTER, V.H. WELL #: 1 RRCID -> 044335 COMPL. DATE 12/11/1961 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1650 - 1680														
01	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	10	#	1	-0-	-9	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03	10	#	1	-0-	-9	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	5	#	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
05	1	#	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
06	1	#	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
07	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	1	#	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
11	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				7				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

HERRINGTON "A" WELL #: 1 A RRCID -> 116921 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3822 - 3876														
01	310	#	293	-0-	-17	-0-	291	2	2	9	N	2		123
02	290	#	272	-0-	-18	-0-	269	2	3	9	N	3		126
03	310	#	292	-0-	-18	-0-	290	2	2	9	N	2		128
04	295	R	295	-0-	-0-	-0-	283	2	12	9	N	11		139
05	285	R	285	-0-	-0-	-0-	278	2	7	9	N	6		145
06	270	#	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-		145
07	310	#	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-		145
08	310	#	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-		145
09	300	#	241	-0-	-59	-0-	241	2			N	-0-		145
10	279	#	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-		145
11	270	#	237	-0-	-33	-0-	237	2			N	-0-		145
12	279	#	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-		145
TOTAL GAS PROD:				3,227				TOTAL CONDENSATE PROD:						24

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
PIERCE WELL #: 1 RRCID -> 123312 COMPL. DATE 03/25/1983 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4061 - 4065

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		372 #	365	-0-	-7	-0-	364	2	1	9	N	1		59	
02		348 #	340	-0-	-8	-0-	340	2			N	-0-		59	
03		372 #	346	-0-	-26	-0-	342	2	4	9	N	4		63	
04		360 #	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-		63	
05		426 R	426	-0-	-0-	-0-	425	2	1	9	N	1		64	
06		360 #	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-		64	
07		372 #	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-		64	
08		434 #	285	-0-	-149	-0-	285	2			N	-0-		64	
09		420 #	172	-0-	-248	-0-	172	2			N	-0-		64	
10		434 #	162	-0-	-272	-0-	162	2			N	-0-		64	
11		360 #	164	-0-	-196	-0-	164	2			N	-0-		64	
12		372 #	157	-0-	-215	-0-	157	2			N	-0-		64	
TOTAL GAS PROD:			3,470											TOTAL CONDENSATE PROD:	6

PRITCHARD WELL #: 2 RRCID -> 123313 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3549 - 4072

01		194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-		27	
02		182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-		27	
03		186 #	185	-0-	-1	-0-	183	2	2	9	Y	2		29	
04		180 #	178	-0-	-2	-0-	178	2			Y	-0-		29	
05		228 R	228	-0-	-0-	-0-	227	2	1	9	Y	1		30	
06		187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-		30	
07		197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-		30	
08		217 #	152	-0-	-65	-0-	152	2			Y	-0-		30	
09		210 #	92	-0-	-118	-0-	92	2			Y	-0-		30	
10		217 #	87	-0-	-130	-0-	87	2			Y	-0-		30	
11		180 #	88	-0-	-92	-0-	88	2			Y	-0-		30	
12		186 #	84	-0-	-102	-0-	84	2			Y	-0-		30	
TOTAL GAS PROD:			1,854											TOTAL CONDENSATE PROD:	3

PRITCHARD WELL #: 3 RRCID -> 123314 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3538 - 4069

01		186 #	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-		28	
02		174 #	173	-0-	-1	-0-	173	2			Y	-0-		28	
03		186 #	176	-0-	-10	-0-	174	2	2	9	Y	2		30	
04		180 #	170	-0-	-10	-0-	170	2			Y	-0-		30	
05		216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-		30	
06		180 #	178	-0-	-2	-0-	178	2			Y	-0-		30	
07		188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-		30	
08		186 #	145	-0-	-41	-0-	145	2			Y	-0-		30	
09		180 #	88	-0-	-92	-0-	88	2			Y	-0-		30	
10		186 #	83	-0-	-103	-0-	83	2			Y	-0-		30	
11		180 #	84	-0-	-96	-0-	84	2			Y	-0-		30	
12		186 #	86	-0-	-100	-0-	80	2	6	9	Y	5		35	
TOTAL GAS PROD:			1,772											TOTAL CONDENSATE PROD:	7

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563							
WILLIAMSON		WELL #:		3	RRCID ->	123317	COMPL. DATE	08/02/1980	TOTAL DEPTH	4249	PERF. 2022 - 2030
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-		-0-
02		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-		-0-
03		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-		-0-
04		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-		-0-
05		81 R	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-		-0-
06		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-		-0-
07		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-		-0-
08		93 #	54	-0-	-39	-0-	54 2	N	-0-		-0-
09		90 #	33	-0-	-57	-0-	33 2	N	-0-		-0-
10		93 #	31	-0-	-62	-0-	31 2	N	-0-		-0-
11		60 #	31	-0-	-29	-0-	31 2	N	-0-		-0-
12		62 #	30	-0-	-32	-0-	30 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			658	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BILBY		WELL #:		1	RRCID ->	135804	COMPL. DATE	08/24/1977	TOTAL DEPTH	4090	PERF. 3819 - 3827
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		124 #	105	-0-	-19	-0-	105 2	N	-0-		-0-
02		116 #	105	-0-	-11	-0-	105 2	N	-0-		-0-
03		124 #	105	-0-	-19	-0-	105 2	N	-0-		-0-
04		120 #	101	-0-	-19	-0-	101 2	N	-0-		-0-
05		124 #	101	-0-	-23	-0-	101 2	N	-0-		-0-
06		120 #	101	-0-	-19	-0-	101 2	N	-0-		-0-
07		124 #	101	-0-	-23	-0-	101 2	N	-0-		-0-
08		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-		-0-
09		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-		-0-
10		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-		-0-
11		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-		-0-
*12		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,226	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TERRELL, J.C.		WELL #:		1 R	RRCID ->	151403	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1499	PERF. 1422 - 1431
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		62 #	46	-0-	-16	-0-	46 2	N	-0-		-0-
02		58 #	47	-0-	-11	-0-	47 2	N	-0-		-0-
03		62 #	60	-0-	-2	-0-	60 2	N	-0-		-0-
04		60 #	56	-0-	-4	-0-	56 2	N	-0-		-0-
05		62 #	61	-0-	-1	-0-	61 2	N	-0-		-0-
06		60 #	58	-0-	-2	-0-	58 2	N	-0-		-0-
07		62 #	60	-0-	-2	-0-	60 2	N	-0-		-0-
08		62 #	57	-0-	-5	-0-	57 2	N	-0-		-0-
09		60 #	59	-0-	-1	-0-	59 2	N	-0-		-0-
10		62 #	61	-0-	-1	-0-	61 2	N	-0-		-0-
11		60 #	59	-0-	-1	-0-	59 2	N	-0-		-0-
12		62 #	58	-0-	-4	-0-	58 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			682	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
JACKSON		WELL #:		2	RRCID ->	170248	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1588	PERF. 1511 - 1517		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
02	29 #	16	-0-	-13	-0-	16	2		N	-0-			-0-
03	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
04	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-
05	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
06	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
07	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
08	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
09	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
10	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
12	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		239		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

S & E REAL ESTATE CORP.		WELL #:		3	RRCID ->	175264	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	2020	PERF. 1687 - 1696		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JACKSON, ROBERT		WELL #:		3	RRCID ->	186525	COMPL. DATE	06/01/1992	TOTAL DEPTH	1550	PERF. 1440 - 1458		
01	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
02	29 #	17	-0-	-12	-0-	17	2		N	-0-			-0-
03	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
04	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
05	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
06	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
07	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
08	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
09	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
10	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
11	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
12	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		243		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B				CNTY: STEPHENS				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
GLASCOCK, GEORGE		WELL #:		4	RRCID ->	194207	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1820	PERF. 1784	-	1794	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		124 #	95	-0-	-29	-0-	73 2	22 9	N	20				47
02		117 R	117	-0-	-0-	-0-	76 2	41 9	N	37				84
03		102 R	102	-0-	-0-	-0-	78 2	24 9	N	22				106
04		106 R	106	-0-	-0-	-0-	77 2	29 9	N	26				132
05		124 #	103	-0-	-21	-0-	70 2	33 9	N	30				162
06		120 #	109	-0-	-11	-0-	89 2	20 9	N	18				180
07		124 #	95	-0-	-29	-0-	76 2	19 9	N	17	168	1		29
08		124 #	108	-0-	-16	-0-	82 2	26 9	N	24				53
09		120 #	91	-0-	-29	-0-	68 2	23 9	N	21				74
10		124 #	106	-0-	-18	-0-	81 2	25 9	N	23				97
11		120 #	81	-0-	-39	-0-	66 2	15 9	N	14				111
12		93 #	86	-0-	-7	-0-	67 2	19 9	N	17				128
TOTAL GAS PROD:		1,199				TOTAL CONDENSATE PROD:				269				

BRECK OPERATING CORP.				089974										
VEALE, A. S.		WELL #:		1	RRCID ->	042658	COMPL. DATE	09/28/1967	TOTAL DEPTH	4535	PERF. N/A			
01		861 R	861	-0-	-0-	-0-	103 1	748 3	N	9				133
02		974 R	974	-0-	-0-	-0-	96 1	861 3	N	15				148
03		968 R	968	-0-	-0-	-0-	103 1	851 3	N	13	139	1		22
04		850 R	850	-0-	-0-	-0-	99 1	738 3	N	12				34
05		1054 #	832	-0-	-222	-0-	103 1	717 3	N	11				45
06		1020 #	924	-0-	-96	-0-	99 1	815 3	N	9				54
07		1054 #	880	-0-	-174	-0-	103 1	767 3	N	9				63
08		961 #	717	-0-	-244	-0-	103 1	605 3	N	8				71
09		959 R	959	-0-	-0-	-0-	99 1	848 3	N	11				82
10		981 R	981	-0-	-0-	-0-	103 1	869 3	N	8				90
11		930 #	833	-0-	-97	-0-	99 1	727 3	N	6				96
12		992 #	595	-0-	-397	-0-	103 1	483 3	N	8				104
TOTAL GAS PROD:		10,374				TOTAL CONDENSATE PROD:				119				

BROWER, R. E.		WELL #:		1	RRCID ->	186683	COMPL. DATE	10/21/2001	TOTAL DEPTH	4468	PERF. 4154	-	4164	
01		124 #	106	-0-	-18	-0-	104 2	2 9	N	2				65
02		116 #	89	-0-	-27	-0-	87 2	2 9	N	2				67
03		124 #	91	-0-	-33	-0-	91 2		N	-0-				67
04		90 #	88	-0-	-2	-0-	88 2		N	-0-				67
05		112 R	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-				67
06		92 R	92	-0-	-0-	-0-	91 2	1 9	N	1				68
07		93 #	87	-0-	-6	-0-	87 2		N	-0-				68
08		124 #	74	-0-	-50	-0-	74 2		N	-0-				68
09		120 #	80	-0-	-40	-0-	80 2		N	-0-				68
10		124 #	92	-0-	-32	-0-	92 2		N	-0-				68
11		94 R	94	-0-	-0-	-0-	92 2	2 9	N	2				70
12		93 #	65	-0-	-28	-0-	65 2		N	-0-				70
TOTAL GAS PROD:		1,070				TOTAL CONDENSATE PROD:				7				

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
BRICO OIL, INC. 091040
ELLIS-ROBBINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 111238 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3181 - 3170

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 #	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-	21 7		-0-
02	232 #	-0-	-0-	-232	-0-				N	-0-			-0-
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
06	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142 2			N	-0-			-0-
07	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146 2			N	-0-			-0-
08	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290 2			N	-0-			-0-
09	150 #	29	-0-	-121	-0-	29 2			N	-0-			-0-
10	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282 2			N	-0-			-0-
11	270 #	44	-0-	-226	-0-	44 2			N	-0-			-0-
12	279 #	61	-0-	-218	-0-	61 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		994											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITTON OPERATING, INC. 094640
HOKETT WELL #: 1 RRCID -> 137589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4555 PERF. 4007 - 4011

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/12/2016 - P/A 09/12/16													
TOTAL GAS PROD:		-0-											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURTON SERVICES, INC. 112251
STELLE WELL #: 1 RRCID -> 115339 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3948 - 3958

01	93 #	30	-0-	-63	-0-	30 2			N	-0-			-0-
02	87 #	18	-0-	-69	-0-	18 2			N	-0-			-0-
03	93 #	23	-0-	-70	-0-	23 2			N	-0-			-0-
04	60 #	17	-0-	-43	-0-	17 2			N	-0-			-0-
05	62 #	5	-0-	-57	-0-	5 2			N	-0-			-0-
06	30 #	9	-0-	-21	-0-	9 2			N	-0-			-0-
07	31 #	10	-0-	-21	-0-	10 2			N	-0-			-0-
08	31 #	9	-0-	-22	-0-	9 2			N	-0-			-0-
09	30 #	8	-0-	-22	-0-	8 2			N	-0-			-0-
10	10 #	5	-0-	-5	-0-	5 2			N	-0-			-0-
11	10 #	3	-0-	-7	-0-	3 2			N	-0-			-0-
12	10 #	6	-0-	-4	-0-	6 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		143											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS						
BURTON SERVICES, INC.		//CONT.//		112251									
HERRINGTON		WELL #:		1	RRCID ->	123955	COMPL. DATE	09/00/1998	TOTAL DEPTH	2145	PERF. 1924 - 1932		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NOLEN		WELL #:		1	RRCID ->	146050	COMPL. DATE	05/04/1982	TOTAL DEPTH	3990	PERF. 3560 - 3620		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CC OIL & GAS MORGAN		140617		WELL #:		1	RRCID ->	198307	COMPL. DATE	03/14/1977	TOTAL DEPTH	2957	PERF. 1803 - 1941
01	62 #	34	-0-	-28	-0-	34	3		N	-0-			-0-
02	58 #	45	-0-	-13	-0-	45	3		N	-0-			-0-
03	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			-0-
04	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-			-0-
05	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-
06	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	3		N	-0-			-0-
07	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-
08	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			-0-
09	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	3		N	-0-			-0-
10	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	3		N	-0-			-0-
11	60 #	40	-0-	-20	-0-	40	3		N	-0-			-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		529				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
DBC OPERATING COMPANY LLC				195725								
POWELL ESTATE		WELL #:		1A	RRCID ->	152887	COMPL. DATE	01/01/1995	TOTAL DEPTH	2060	PERF. 1930 - 1940	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DELTA OIL & GAS LTD.				213703			CNTY: STEPHENS					
KIGHT, JUDITH WINSTON -B-				1	RRCID ->	141409	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4174	PERF. 3762 - 3782	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE
01	616 R	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-		15
02	646 R	646	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-		15
03	706 R	706	-0-	-0-	-0-	706	3		N	-0-		15
04	600 #	535	-0-	-65	-0-	535	3		N	-0-		15
05	682 #	665	-0-	-17	-0-	507	3	158 9	N	144	144 1	15
06	690 #	341	-0-	-349	-0-	329	3	12 9	N	11		26
07	713 #	528	-0-	-185	-0-	520	3	8 9	N	7		33
08	713 #	588	-0-	-125	-0-	582	3	6 9	N	5		38
09	630 #	550	-0-	-80	-0-	542	3	8 9	N	7		45
10	651 #	567	-0-	-84	-0-	545	3	22 9	N	20	16 1	49
11	570 #	343	-0-	-227	-0-	333	3	10 9	N	9		58
*12	589 #	403	-0-	-186	-0-	395	3	8 9	N	7		65
TOTAL GAS PROD:		6,488				TOTAL CONDENSATE PROD:		210				

COPELAND-MITCHELL "B"				1	RRCID ->	258976	COMPL. DATE	03/13/2002	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3339 - 3385	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2016 - PLUGGED 04/26/16												
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ROGERS, R.M. ESTATE "G"				2	RRCID ->	273280	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	4215	PERF. 3730 - 3750	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE
01	1271 #	543	-0-	-728	-0-	543	3		N	-0-		-0-
02	1160 #	427	-0-	-733	-0-	427	3		N	-0-		-0-
03	1240 #	468	-0-	-772	-0-	468	3		N	-0-		-0-
04	750 #	506	-0-	-244	-0-	506	3		N	-0-		-0-
05	682 #	476	-0-	-206	-0-	476	3		N	-0-		-0-
06	573 R	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-		-0-
07	527 R	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-		-0-
08	527 #	395	-0-	-132	-0-	395	3		N	-0-		-0-
09	660 R	660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-		-0-
10	651 R	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-		-0-
11	570 #	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-		-0-
12	682 #	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,226				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
 KIGHT, JUDITH WINSTON WELL #: 1U RRCID -> 279510 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 2784 - 2794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2418	3032	-0-	614	1592	3032	3		N	-0-			-0-
02	2262	2577	-0-	315	1907	2577	3		N	-0-			-0-
03	2418	2750	-0-	332	2239	2750	3		N	-0-			-0-
*04	2340	-0-	-0-	-2340	-0-				N	-0-			-0-
*05	2418	-0-	-0-	-2418	-0-				N	-0-			-0-
*06	2340	-0-	-0-	-2340	-0-				N	-0-			-0-
*07	2418	-0-	-0-	-2418	-0-				N	-0-			-0-
*08	2418	-0-	-0-	-2418	-0-				N	-0-			-0-
*09	2340	-0-	-0-	-2340	-0-				N	-0-			-0-
*10	2387 #	-0-	-0-	-2387	-0-				N	-0-			-0-
*11	2130 #	-0-	-0-	-2130	-0-				N	-0-			-0-
*12	2418	-0-	-0-	-2418	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,359		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
 HILL, JIMMY R. WELL #: 1 U RRCID -> 169009 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3735 - 3743

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILL, JIMMY R. WELL #: 2 U RRCID -> 169038 COMPL. DATE 08/17/1976 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS						
ENSTAR ENERGY, INC.				253221									
NIX, J.E.				WELL #:	1	RRCID ->	185536	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1992 PERF.	1612 -	1640
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	15 #	14	-0-	-1	-0-	14	2		N	-0-			-0-
02	29 #	14	-0-	-15	-0-	14	2		N	-0-			-0-
03	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
04	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-			-0-
05	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
06	15 #	14	-0-	-1	-0-	14	2		N	-0-			-0-
07	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
08	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
*09	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-
10	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
12	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		191		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FOAG, INC.				274964									
GOFORTH, W.H.				WELL #:	1	RRCID ->	115828	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	4060 PERF.	3794 -	3799
01	775 #	718	-0-	-57	-0-	718	2		N	-0-			-0-
02	725 #	672	-0-	-53	-0-	672	2		N	-0-			-0-
03	775 #	699	-0-	-76	-0-	699	2		N	-0-			-0-
04	690 #	571	-0-	-119	-0-	571	2		N	-0-			-0-
05	713 #	475	-0-	-238	-0-	475	2		N	-0-			-0-
06	690 #	153	-0-	-537	-0-	153	2		N	-0-			-0-
07	713 #	595	-0-	-118	-0-	595	2		N	-0-			-0-
08	713 #	537	-0-	-176	-0-	537	2		N	-0-			-0-
09	570 #	281	-0-	-289	-0-	281	2		N	-0-			-0-
10	589 #	19	-0-	-570	-0-	19	2		N	-0-			-0-
11	605 R	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-			-0-
*12	656 R	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,981		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GOFORTH, W.H.				2									
GOFORTH, W.H.				WELL #:	2	RRCID ->	115829	COMPL. DATE	03/28/1994	TOTAL DEPTH	4100 PERF.	3797 -	3804
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STEPHENS COUNTY REGULAR													//CONT.// 85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
FOAG, INC.													//CONT.// 274964									
LANGFORD, P.C.													WELL #: 1		RRCID -> 128931		COMPL. DATE 07/04/1983		TOTAL DEPTH 2077		PERF. 2033 - 2037	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
01		31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			-0-								
02		455 R	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-								
03		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-								
04		30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-								
05		496 #	26	-0-	-470	-0-	26	2		N	-0-			-0-								
06		480 #	39	-0-	-441	-0-	39	2		N	-0-			-0-								
07		496 #	41	-0-	-455	-0-	41	2		N	-0-			-0-								
08		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-								
09		248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-								
10		282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-								
11		319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-								
*12		449 R	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-			-0-								
TOTAL GAS PROD:			1,964			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													

LANGFORD, G. R.													WELL #: 2		RRCID -> 185434		COMPL. DATE 11/14/1989		TOTAL DEPTH 4326		PERF. 3973 - 3990	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
01		31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-								
02		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-								
03		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-								
04		30 #	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-			-0-								
05		31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-								
06		30 #	9	-0-	-21	-0-	9	2		N	-0-			-0-								
07		31 #	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			-0-								
08		31 #	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			-0-								
09		11 #	9	-0-	-2	-0-	9	2		N	-0-			-0-								
10		10 #	9	-0-	-1	-0-	9	2		N	-0-			-0-								
11		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-								
*12		116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-								
TOTAL GAS PROD:			283			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													

HART, H. W.													WELL #: 1A		RRCID -> 247991		COMPL. DATE 07/25/1963		TOTAL DEPTH 4340		PERF. 2702 - 2810	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45								
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45								
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45								
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45								
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45								
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45								
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45								
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45								
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45								
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45								
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45								
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45								
RECLASSIFIED TO OIL													DIST. 08 LEASE		23793		05/19/2015					
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS								
INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT				424940											
FRANKS, THOMAS B		WELL #:		1	RRCID ->	129847	COMPL. DATE	04/02/1979	TOTAL DEPTH	4469	PERF.	4408 - 4442			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

IRON HORSE OIL & GAS, INC.				426407											
SWENSON, CLARA J.		WELL #:		1	RRCID ->	186524	COMPL. DATE	07/05/1972	TOTAL DEPTH	2439	PERF.	N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			51
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			51
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ITX CORPORATION				427179											
VEALE, A. S. -C-		WELL #:		7	RRCID ->	181952	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: STEPHENS		
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC				430677								
MOK				WELL #:	1	RRCID ->	183007	COMPL. DATE	02/10/1983	TOTAL DEPTH	4580	PERF. 4014 - 4018
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	124 #	91	-0-	-33	-0-	91	2		N	-0-		-0-
02	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-		-0-
03	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-		-0-
04	90 #	69	-0-	-21	-0-	69	2		N	-0-		-0-
05	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-		-0-
06	90 #	72	-0-	-18	-0-	72	2		N	-0-		-0-
07	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-		-0-
08	124 #	92	-0-	-32	-0-	92	2		N	-0-		-0-
09	120 #	91	-0-	-29	-0-	91	2		N	-0-		-0-
10	155 #	93	-0-	-62	-0-	93	2		N	-0-		-0-
11	150 #	91	-0-	-59	-0-	91	2		N	-0-		-0-
12	155 #	84	-0-	-71	-0-	84	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,154		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KEATING ENERGY, INC.				453142								
HARRIS, MAGGIE ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	141242	COMPL. DATE	02/25/1959	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3783 - 3788
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741								
EPPEY JENNINGS				WELL #:	2 L	RRCID ->	106123	COMPL. DATE	10/22/1976	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3455 - 3473
01	1023 #	1012	-0-	-11	-0-	1012	2		N	-0-		-0-
02	957 #	938	-0-	-19	-0-	938	2		N	-0-		-0-
03	1054 #	975	-0-	-79	-0-	975	2		N	-0-		-0-
04	1034 R	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2		N	-0-		-0-
05	1054 #	1006	-0-	-48	-0-	1006	2		N	-0-		-0-
06	1021 R	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		N	-0-		-0-
07	1054 #	985	-0-	-69	-0-	985	2		N	-0-		-0-
08	1054 #	947	-0-	-107	-0-	947	2		N	-0-		-0-
09	1020 #	851	-0-	-169	-0-	851	2		N	-0-		-0-
10	1054 #	935	-0-	-119	-0-	935	2		N	-0-		-0-
11	1020 #	815	-0-	-205	-0-	815	2		N	-0-		-0-
12	992 #	832	-0-	-160	-0-	832	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,351		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//	85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
MAGELLAN RESOURCES			521353								
FAMBRO, J. M. -H-		WELL #:	RRCID -> 141414	COMPL. DATE 12/20/1981	TOTAL DEPTH 1950	PERF. 1837	-	1849			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PARKS, RHONE INC.		641520									
FLOURNOY		WELL #: A 11	RRCID -> 242323	COMPL. DATE 09/05/2008	TOTAL DEPTH 4091	PERF. 3672	-	3679			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HARRIS, ROY L.		WELL #:	1	RRCID -> 277132	COMPL. DATE 07/25/2013	TOTAL DEPTH 2180	PERF. 2126	-	2146		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	1420 R	1420	-0-	-0-	-0-	1420 2	N	-0-		-0-	
02	1475 R	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2	N	-0-		-0-	
03	1561 R	1561	-0-	-0-	-0-	1561 2	N	-0-		-0-	
04	1420 R	1420	-0-	-0-	-0-	1420 2	N	-0-		-0-	
05	1490 R	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2	N	-0-		-0-	
06	1475 R	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2	N	-0-		-0-	
07	960 R	960	-0-	-0-	-0-	960 2	N	-0-		-0-	
08	1050 R	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2	N	-0-		-0-	
09	1085 R	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2	N	-0-		-0-	
10	930 #	910	-0-	-20	-0-	910 2	N	-0-		-0-	
11	900 #	881	-0-	-19	-0-	881 2	N	-0-		-0-	
12	930 #	NO RPT	-0-	-930	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		13,727	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS								
PETEX				659782											
SIKES F				WELL #:	2	RRCID ->	108626	COMPL. DATE	11/25/1983	TOTAL DEPTH	4011	PERF.	3981 - 3989		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2016 - PLUGGED 10/17/16															

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIKES FF				WELL #:	1 A	RRCID ->	109287	COMPL. DATE	01/03/1984	TOTAL DEPTH	2020	PERF.	1957 - 1965
01	248 #	218	-0-	-30	-0-		218	2		N	-0-		-0-
02	232 #	205	-0-	-27	-0-		205	2		N	-0-		-0-
03	248 #	222	-0-	-26	-0-		222	2		N	-0-		-0-
04	240 #	204	-0-	-36	-0-		204	2		N	-0-		-0-
05	217 #	210	-0-	-7	-0-		210	2		N	-0-		-0-
06	220 R	220	-0-	-0-	-0-		220	2		N	-0-		-0-
07	233 R	233	-0-	-0-	-0-		233	2		N	-0-		-0-
08	244 R	244	-0-	-0-	-0-		244	2		N	-0-		-0-
09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-		-0-
10	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		-0-
11	240 #	1	-0-	-239	-0-		1	2		N	-0-		-0-
12	248 #	8	-0-	-240	-0-		8	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIKES FF				WELL #:	2 A	RRCID ->	109721	COMPL. DATE	01/29/1984	TOTAL DEPTH	2012	PERF.	1949 - 1955
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 WHITE, G.T. WELL #: 1 RRCID -> 113368 COMPL. DATE 08/19/1975 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1840 - 1844

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/12/2016 - PLUGGED 10/12/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMBRO, A. P. WELL #: 2 RRCID -> 131190 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1778 - 1798

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMBRO C WELL #: 1 RRCID -> 159688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2131 - 2143

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 FAMBROUGH, W. WELL #: 8 RRCID -> 172019 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 2115 - 2118

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FAMBROUGH, W. WELL #: 4 RRCID -> 172022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2110 - 2118

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HUNTER, L. WELL #: 3 RRCID -> 196772 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3218 - 3223

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS								
PETEX		//CONT.//		659782											
CRIDER		WELL #:		1	RRCID ->	226461	COMPL. DATE	08/14/1986	TOTAL DEPTH	4236	PERF.	3550 - 3557			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HALL '8' UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	269690	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2468 - 2734			
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27			
02	1 R	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2				N	-0-	27			
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27			
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27			
05	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	27			
06	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	27			
07	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	27			
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27			
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27			
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27			
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27			
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27			
TOTAL GAS PROD:		1				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC.		WELL #:		L 2	RRCID ->	280686	COMPL. DATE	03/01/2016	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4036 - 4138			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
06	0	1179	-0-	1179	1179	1179 2				N	-0-	-0-			
07	0	1303	-0-	1303	2482	1303 2				N	-0-	-0-			
08	0	1193	-0-	1193	3675	1193 2				N	-0-	-0-			
09	0	1398	-0-	1398	5073	1398 2				N	-0-	-0-			
10	14B DENY	1373	-0-	1373	6446	1373 2				N	-0-	-0-			
11	14B DENY	1271	-0-	1271	7717	1271 2				N	-0-	-0-			
12	14B DENY	1218	-0-	1218	8935	1218 2				N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		8,935				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SPEER		WELL #:		L 10	RRCID ->	280864	COMPL. DATE	03/02/2016	TOTAL DEPTH	4352	PERF.	4168 - 4206			
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
06	0	100	-0-	100	100	100 2				N	-0-	-0-			
07	0	100	-0-	100	200	100 2				N	-0-	-0-			
08	0	100	-0-	100	300	100 2				N	-0-	-0-			
09	0	100	-0-	100	400	100 2				N	-0-	-0-			
10	0	-0-	-0-	-0-	400					N	-0-	-0-			
11	0	-0-	-0-	-0-	400					N	-0-	-0-			
12	0	-0-	-0-	-0-	400					N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		400				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STEPHENS COUNTY REGULAR													//CONT.//		85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS		
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC.													//CONT.//		688706								
SPEER													WELL #: L 11		RRCID -> 280866		COMPL. DATE 03/01/2016		TOTAL DEPTH 4495		PERF. 4326 - 4340		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE									
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
06		0		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
07		0	100	-0-	100	100		100 2		N	-0-			-0-									
08	DELQ PR			-0-	-0-	100				N	-0-			-0-									
09		0	100	-0-	100	200		100 2		N	-0-			-0-									
10		0		-0-	-0-	200				N	-0-			-0-									
11		0		-0-	-0-	200				N	-0-			-0-									
12		0		-0-	-0-	200				N	-0-			-0-									
TOTAL GAS PROD:				200		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-													

RAY HERRING OPERATING CO., LLC													695232										
LAKE SAND UNIT													WELL #: W 1		RRCID -> 099050		COMPL. DATE 04/06/1982		TOTAL DEPTH 4285		PERF. 3646 - 3654		
01		0		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6									
02	DLQ G-10			-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6									
03	DLQ G-10			-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6									
04	DLQ G-10			-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6									
05	DLQ G-10			-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6									
06	DLQ G-10			-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6									
07	DLQ G-10			-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6									
08		0		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6									
09		0		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6									
10		0		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6									
11		0		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6									
12		0		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6									
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-													

LAKE SAND UNIT													WELL #: W 2		RRCID -> 106660		COMPL. DATE 07/28/1983		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 3619 - 3629		
01		0		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8									
02	DLQ G-10			-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8									
03	DLQ G-10			-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8									
04	DLQ G-10			-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8									
05	DLQ G-10			-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8									
06	DLQ G-10			-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8									
07	DLQ G-10			-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8									
08		0		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8									
09		0		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8									
10		0		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8									
11		0		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8									
12		0		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8									
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-													

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS						
RED GAP OIL & GAS LLC				697026									
LINK "76"		WELL #:		RRCID -> 253453	COMPL. DATE 08/29/1991	TOTAL DEPTH 2105	PERF. 1706	- 1814					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
RECLASSIFIED TO OIL					06/01/2013								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RIPTIDE ENERGY LLC		712946		WELL #:		1	RRCID -> 170645	COMPL. DATE 04/30/1995	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4166	- 4174		
WILLARDS WISH													
01	1023 #	914	-0-	-109	-0-	914	2		N	-0-			-0-
02	957 #	144	-0-	-813	-0-	144	2		N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	547 R	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-			-0-
05	1115 R	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		N	-0-			-0-
06	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
07	959 R	959	-0-	-0-	-0-	959	2		N	-0-			-0-
08	558 #	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-
09	540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	930 #	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT			-0-
12	961 #	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,896		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC.		735231		WELL #:		1	RRCID -> 197269	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4276	PERF. 3875	- 3937	
BLACK RANCH													
01	1085 #	739	-0-	-346	-0-	682	2	57	9	N	52		120
02	1015 #	683	-0-	-332	-0-	637	2	46	9	N	42		162
03	806 #	728	-0-	-78	-0-	670	2	58	9	N	53	170	45
04	780 #	709	-0-	-71	-0-	657	2	52	9	N	47		92
05	744 #	694	-0-	-50	-0-	648	2	46	9	N	42		134
06	733 R	733	-0-	-0-	-0-	680	2	53	9	N	48		182
07	744 #	724	-0-	-20	-0-	680	2	44	9	N	40	170	52
08	744 #	730	-0-	-14	-0-	677	2	53	9	N	48		100
09	720 #	702	-0-	-18	-0-	650	2	52	9	N	47		147
10	744 #	711	-0-	-33	-0-	661	2	50	9	N	45		192
11	720 #	678	-0-	-42	-0-	626	2	52	9	N	47	172	67
12	744 #	646	-0-	-98	-0-	593	2	53	9	N	48		115
TOTAL GAS PROD:		8,477		TOTAL CONDENSATE PROD:		559							

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
SAFARI RESOURCES, LLC 743194
FAMBRO, J.M. WELL #: 2 RRCID -> 128815 COMPL. DATE 03/14/1975 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1802 - 1888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 #	68	-0-	-25	-0-	68	2		N	-0-			-0-
02	87 #	66	-0-	-21	-0-	66	2		N	-0-			-0-
03	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
04	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
05	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
06	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
07	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	2		N	-0-			-0-
08	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-			-0-
09	90 #	71	-0-	-19	-0-	71	2		N	-0-			-0-
10	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
11	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
*12	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		850			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SBS OIL COMPANY 749870
FAMBRO-VICK WELL #: 2 RRCID -> 252147 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3754 PERF. 1818 - 1872

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SKY RESOURCES, INC. 786408
HINSON, ED WELL #: 12 RRCID -> 146315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4162 - 4216

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408
 JOHNSON, M. R. WELL #: 13 RRCID -> 169034 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		310 #	240	-0-	-70	-0-	240	3		N	-0-			-0-
02		259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
03		310 #	262	-0-	-48	-0-	262	3		N	-0-			-0-
04		300 #	214	-0-	-86	-0-	214	3		N	-0-			-0-
05		279 #	159	-0-	-120	-0-	159	3		N	-0-			-0-
06		270 #	179	-0-	-91	-0-	179	3		N	-0-			-0-
07		279 #	164	-0-	-115	-0-	164	3		N	-0-			-0-
08		248 #	153	-0-	-95	-0-	153	3		N	-0-			-0-
09		210 #	134	-0-	-76	-0-	134	3		N	-0-			-0-
10		186 #	113	-0-	-73	-0-	113	3		N	-0-			-0-
11		180 #	110	-0-	-70	-0-	110	3		N	-0-			-0-
12		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,987			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

SQUYRES OIL CO., INC. 810818
 GARDENHIRE, W. J. WELL #: 6 RRCID -> 053459 COMPL. DATE 39/03/1958 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2100 - 2200

01		155 #	134	-0-	-21	-0-	134	3		N	-0-			-0-
02		145 #	113	-0-	-32	-0-	113	3		N	-0-			-0-
03		155 #	125	-0-	-30	-0-	125	3		N	-0-			-0-
04		150 #	108	-0-	-42	-0-	108	3		N	-0-			-0-
05		155 #	125	-0-	-30	-0-	125	3		N	-0-			-0-
06		120 #	110	-0-	-10	-0-	110	3		N	-0-			-0-
07		124 #	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-			-0-
08		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
09		120 #	114	-0-	-6	-0-	114	3		N	-0-			-0-
10		124 #	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-			-0-
11		120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
12		124 #	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,415			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

GANT WELL #: 1 RRCID -> 121351 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 2154 PERF. 2102 - 2109

01		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
02		29 #	15	-0-	-14	-0-	15	3		N	-0-			-0-
03		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
04		30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-			-0-
05		31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
06		30 #	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-			-0-
07		31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-
08		31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
09		30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-			-0-
10		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
11		30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-			-0-
12		31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			204			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
SQUYRES OIL CO., INC.		//CONT.//		810818								
BRUCE, M.C.		WELL #:		2	RRCID ->	122612	COMPL. DATE	12/17/1923	TOTAL DEPTH	2103	PERF. 2003 -	2103
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		31 #	27	-0-	-4	-0-	27 3	N	-0-			-0-
02		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-			-0-
03		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-			-0-
04		30 #	27	-0-	-3	-0-	27 3	N	-0-			-0-
05		31 #	23	-0-	-8	-0-	23 3	N	-0-			-0-
06		30 #	23	-0-	-7	-0-	23 3	N	-0-			-0-
07		31 #	21	-0-	-10	-0-	21 3	N	-0-			-0-
08		31 #	23	-0-	-8	-0-	23 3	N	-0-			-0-
09		30 #	18	-0-	-12	-0-	18 3	N	-0-			-0-
10		31 #	24	-0-	-7	-0-	24 3	N	-0-			-0-
11		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-			-0-
12		31 #	30	-0-	-1	-0-	30 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			312	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRUCE, M.C.		WELL #:		4	RRCID ->	122620	COMPL. DATE	05/08/1952	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 2025 -	2043
01		31 #	27	-0-	-4	-0-	27 3	N	-0-			-0-
02		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-			-0-
03		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-			-0-
04		30 #	27	-0-	-3	-0-	27 3	N	-0-			-0-
05		31 #	22	-0-	-9	-0-	22 3	N	-0-			-0-
06		30 #	22	-0-	-8	-0-	22 3	N	-0-			-0-
07		31 #	21	-0-	-10	-0-	21 3	N	-0-			-0-
08		31 #	23	-0-	-8	-0-	23 3	N	-0-			-0-
09		30 #	18	-0-	-12	-0-	18 3	N	-0-			-0-
10		31 #	24	-0-	-7	-0-	24 3	N	-0-			-0-
11		30 #	29	-0-	-1	-0-	29 3	N	-0-			-0-
12		31 #	30	-0-	-1	-0-	30 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			308	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PRATT, D.C.		WELL #:		13	RRCID ->	122622	COMPL. DATE	08/29/1964	TOTAL DEPTH	2045	PERF. 2004 -	2012
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	143	-0-	143	143	3		N	-0-			-0-
09	DELQ PR	120	-0-	120	263			N	-0-			-0-
10	387 R	124	-0-	-263	-0-	124	3	N	-0-			-0-
11	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-			-0-
12	155 #	131	-0-	-24	-0-	131	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			655	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
SQUYRES OIL CO., INC.		//CONT.//		810818								
WALKER, NANNIE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	122623	COMPL. DATE	11/21/1949	TOTAL DEPTH	2118	PERF. 2029 -	2118
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		62 #	38	-0-	-24	-0-	38 3		N	-0-		-0-
02		58 #	42	-0-	-16	-0-	42 3		N	-0-		-0-
03		62 #	46	-0-	-16	-0-	46 3		N	-0-		-0-
04		60 #	44	-0-	-16	-0-	44 3		N	-0-		-0-
05		46 R	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-		-0-
06		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-		-0-
07		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-		-0-
08		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-		-0-
09		60 #	44	-0-	-16	-0-	44 3		N	-0-		-0-
10		62 #	39	-0-	-23	-0-	39 3		N	-0-		-0-
11		60 #	40	-0-	-20	-0-	40 3		N	-0-		-0-
*12		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			513	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HARMON, J.W.		WELL #:		3	RRCID ->	122627	COMPL. DATE	05/12/1921	TOTAL DEPTH	2075	PERF. 2015 -	2075
01		12 #	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-
02		12 #	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-
03		12 #	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-
04		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-		-0-
05		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-		-0-
06		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-		-0-
07		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-		-0-
08		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-		-0-
09		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-		-0-
10		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-		-0-
11		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-		-0-
12		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			107	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HARMON, J.W.		WELL #:		10	RRCID ->	122628	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2094	PERF. 2063 -	2073
01		13 #	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		-0-
02		13 #	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		-0-
03		13 #	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		-0-
04		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-		-0-
05		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-		-0-
06		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-		-0-
07		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-		-0-
08		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-		-0-
09		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-		-0-
10		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-		-0-
11		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-		-0-
12		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			117	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STEPHENS COUNTY REGULAR SQUYRES OIL CO., INC. HARMON, J.W.		//CONT.// //CONT.//	85948 001 810818	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS										
		WELL #:	17	RRCID ->	122629	COMPL. DATE	10/12/1963	TOTAL DEPTH	2115	PERF.	2060 - 2109					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		81		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DAVIS, J.W.		WELL #:	1	RRCID ->	122630	COMPL. DATE	02/21/1921	TOTAL DEPTH	1920	PERF.	1898 - 1920					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DAVIS, J.W.		WELL #:	13	RRCID ->	122631	COMPL. DATE	06/16/1947	TOTAL DEPTH	1940	PERF.	1870 - 1929					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 SQUIRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818
 BRUCE, M.C. "A" WELL #: 7 RRCID -> 124992 COMPL. DATE 06/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2108 - 2122

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE		AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE	
01		124 R	124	-0-	-0-	-0-		124 3				N	-0-				-0-	
02		116 #	94	-0-	-22	-0-		94 3				N	-0-				-0-	
03		124 #	118	-0-	-6	-0-		118 3				N	-0-				-0-	
04		120 #	74	-0-	-46	-0-		74 3				N	-0-				-0-	
05		124 #	119	-0-	-5	-0-		119 3				N	-0-				-0-	
06		120 #	91	-0-	-29	-0-		91 3				N	-0-				-0-	
07		124 #	115	-0-	-9	-0-		115 3				N	-0-				-0-	
08		124 #	108	-0-	-16	-0-		108 3				N	-0-				-0-	
09		120 #	73	-0-	-47	-0-		73 3				N	-0-				-0-	
10		124 #	86	-0-	-38	-0-		86 3				N	-0-				-0-	
11		120 #	99	-0-	-21	-0-		99 3				N	-0-				-0-	
12		124 #	116	-0-	-8	-0-		116 3				N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,217														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MCCLESKY, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 124994 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 2771 - 2785

01		31 #	28	-0-	-3	-0-		28 3				N	-0-				-0-	
02		29 #	22	-0-	-7	-0-		22 3				N	-0-				-0-	
03		34 R	34	-0-	-0-	-0-		34 3				N	-0-				-0-	
04		36 R	36	-0-	-0-	-0-		36 3				N	-0-				-0-	
05		36 R	36	-0-	-0-	-0-		36 3				N	-0-				-0-	
06		48 R	48	-0-	-0-	-0-		48 3				N	-0-				-0-	
07		37 R	37	-0-	-0-	-0-		37 3				N	-0-				-0-	
08		33 R	33	-0-	-0-	-0-		33 3				N	-0-				-0-	
09		30 #	23	-0-	-7	-0-		23 3				N	-0-				-0-	
10		31 #	18	-0-	-13	-0-		18 3				N	-0-				-0-	
11		30 #	28	-0-	-2	-0-		28 3				N	-0-				-0-	
*12		42 R	42	-0-	-0-	-0-		42 3				N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			385														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BRUCE, M.C. WELL #: 1 RRCID -> 125882 COMPL. DATE 07/10/1923 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 2006 - 2026

01		124 #	81	-0-	-43	-0-		81 3				N	-0-				-0-	
02		116 #	90	-0-	-26	-0-		90 3				N	-0-				-0-	
03		124 #	108	-0-	-16	-0-		108 3				N	-0-				-0-	
04		120 #	80	-0-	-40	-0-		80 3				N	-0-				-0-	
05		93 #	69	-0-	-24	-0-		69 3				N	-0-				-0-	
06		90 #	69	-0-	-21	-0-		69 3				N	-0-				-0-	
07		93 #	63	-0-	-30	-0-		63 3				N	-0-				-0-	
08		93 #	70	-0-	-23	-0-		70 3				N	-0-				-0-	
09		90 #	54	-0-	-36	-0-		54 3				N	-0-				-0-	
10		73 R	73	-0-	-0-	-0-		73 3				N	-0-				-0-	
11		89 R	89	-0-	-0-	-0-		89 3				N	-0-				-0-	
*12		90 R	90	-0-	-0-	-0-		90 3				N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			936														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS				
SQUYRES OIL CO., INC.		//CONT.//		810818							
WILLIAMS, J.M.		WELL #:		6	RRCID ->	125906	COMPL. DATE	00/00/1923	TOTAL DEPTH	2115	PERF. 2040 - 2060
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		62 #	3	-0-	-59	-0-	3 3	N	-0-		-0-
02		58 #	1	-0-	-57	-0-	1 3	N	-0-		-0-
03		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
04		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-
05		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-
06		5 #	4	-0-	-1	-0-	4 3	N	-0-		-0-
07		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
08		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-
09		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-
10		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-		-0-
11		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-		-0-
*12		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			62	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WILLIAMS, J.M.		WELL #:		2	RRCID ->	125907	COMPL. DATE	00/00/1924	TOTAL DEPTH	2148	PERF. 2130 - 2145
01		93 #	5	-0-	-88	-0-	5 3	N	-0-		-0-
02		87 #	-0-	-0-	-87	-0-		N	-0-		-0-
03		8 #	7	-0-	-1	-0-	7 3	N	-0-		-0-
04		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
05		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-		-0-
06		7 #	6	-0-	-1	-0-	6 3	N	-0-		-0-
07		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-		-0-
08		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
09		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
10		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-		-0-
11		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
*12		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			91	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GARDENHIRE, W.J.		WELL #:		2	RRCID ->	127489	COMPL. DATE	03/12/1924	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2025 - 2043
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: STEPHENS					
SQUIRES OIL CO., INC.		//CONT.//		810818									
GARDENHIRE, W.J. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	127490	COMPL. DATE	03/01/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2090 -	2100	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
02	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
03	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
04	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
05	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-			-0-
06	90 #	54	-0-	-36	-0-	54	3		N	-0-			-0-
07	93 #	45	-0-	-48	-0-	45	3		N	-0-			-0-
08	93 #	59	-0-	-34	-0-	59	3		N	-0-			-0-
09	90 #	73	-0-	-17	-0-	73	3		N	-0-			-0-
10	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-			-0-
11	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-			-0-
*12	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		838		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRUCE, M.C. -A-		WELL #:		3	RRCID ->	127492	COMPL. DATE	06/08/1924	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2098 -	2120	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
02	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
03	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-			-0-
04	90 #	49	-0-	-41	-0-	49	2		N	-0-			-0-
05	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-			-0-
06	90 #	61	-0-	-29	-0-	61	3		N	-0-			-0-
07	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-			-0-
08	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-			-0-
09	90 #	49	-0-	-41	-0-	49	3		N	-0-			-0-
10	93 #	58	-0-	-35	-0-	58	3		N	-0-			-0-
11	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
*12	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		813		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PRATT, D. C.		WELL #:		1	RRCID ->	192392	COMPL. DATE	09/03/1926	TOTAL DEPTH	2043	PERF. 1906 -	2043	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	155 #	109	-0-	-46	-0-	109	3		N	-0-			-0-
02	145 #	99	-0-	-46	-0-	99	3		N	-0-			-0-
03	124 #	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-			-0-
04	120 #	90	-0-	-30	-0-	90	3		N	-0-			-0-
05	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	3		N	-0-			-0-
06	120 #	111	-0-	-9	-0-	111	3		N	-0-			-0-
07	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-			-0-
08	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
09	120 #	116	-0-	-4	-0-	116	3		N	-0-			-0-
10	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-			-0-
11	150 #	133	-0-	-17	-0-	133	3		N	-0-			-0-
12	155 #	126	-0-	-29	-0-	126	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,402		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
SQUYRES OIL CO., INC.		//CONT.//		810818								
PRATT, D. C.		WELL #:		10	RRCID ->	192393	COMPL. DATE	09/02/1936	TOTAL DEPTH	2027	PERF. 1976 - 2027	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		279 #	225	-0-	-54	-0-	222 3	3 9	N	3		178
02		261 #	202	-0-	-59	-0-	201 3	1 9	N	1		179
03		279 #	252	-0-	-27	-0-	251 3	1 9	N	1		180
04		240 #	183	-0-	-57	-0-	182 3	1 9	N	1		181
05		231 R	231	-0-	-0-	-0-	230 3	1 9	N	1		182
06		240 #	225	-0-	-15	-0-	224 3	1 9	N	1		183
07		248 #	240	-0-	-8	-0-	239 3	1 9	N	1	171 1	13
08		248 #	163	-0-	-85	-0-	148 3	15 9	N	14		27
09		240 #	122	-0-	-118	-0-	116 3	6 9	N	5		32
10		248 #	122	-0-	-126	-0-	120 3	2 9	N	2		34
11		300 #	136	-0-	-164	-0-	133 3	3 9	N	3		37
12		248 #	129	-0-	-119	-0-	126 3	3 9	N	3		40
TOTAL GAS PROD:			2,230			TOTAL CONDENSATE PROD:				36		

LANGFORD, G. R.		WELL #:		1	RRCID ->	193554	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3554 - 3567	
01	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-		47	
02	58 #	46	-0-	-12	-0-	46 3		N	-0-		47	
03	62 #	38	-0-	-24	-0-	38 3		N	-0-		47	
04	60 #	1	-0-	-59	-0-	1 3		N	-0-		47	
05	62 #	42	-0-	-20	-0-	42 3		N	-0-		47	
06	60 #	36	-0-	-24	-0-	36 3		N	-0-		47	
07	62 #	14	-0-	-48	-0-	14 3		N	-0-		47	
08	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-		47	
09	30 #	11	-0-	-19	-0-	11 3		N	-0-		47	
10	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-		47	
11	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-		47	
*12	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-		47	
TOTAL GAS PROD:			407			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

US. FUELS, INC.		879264		WELL #:		1	RRCID ->	044336	COMPL. DATE	12/07/1961	TOTAL DEPTH	1920	PERF. N/A
FARABEE, T. W.													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS								
WHITE, JACK OPERATING				918443											
MARTIN, ROSA		WELL #:		1	RRCID ->	257137	COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	4009	PERF.	3942 - 3948			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARTIN, ROSA		WELL #:		2	RRCID ->	266986	COMPL. DATE	07/17/2012	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		85948 100		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS									
AMEN OIL LLC		016944													
GILMER, ANNIE ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	132736	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4211	PERF.	3741 - 3885			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
ANDERSON PRODUCTION 022922														
MORRIS, VIRGIL "A" WELL #: 5 RRCID -> 202368 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 3745 PERF. 3297 - 3305														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			192
02	290 N	61	-0-	-229	-0-	61	2			N	-0-			192
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	58	2	12	9	N	11	163	1	40
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	214	2	14	9	N	13			53
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			53
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			53
07	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-			53
08	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-			53
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			53
10	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-			53
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	125	2	3	9	N	3			56
*12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	298	2	18	9	N	16			72
TOTAL GAS PROD:		1,800		TOTAL CONDENSATE PROD:		43								

AVAD OPERATING, LLC 037877														
SWENSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 070267 COMPL. DATE 12/30/1974 TOTAL DEPTH 4061 PERF. 1745 - 1750														
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SIKES-RANDALL WELL #: 2 RRCID -> 185535 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 2242 - 2250														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
BASA RESOURCES, INC. 053974												
ACKERS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 216258 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3033 - 3038												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CROWLEY, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 229069 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2120 - 2130												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*10	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		13				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GILMORE, N. J. WELL #: 1 RRCID -> 229375 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 3862 - 3872												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-	-0-
03	95 X	19	-0-	-76	-0-	19	2			N	-0-	-0-
04	95 X	-0-	-0-	-95	-0-					N	-0-	-0-
05	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	93	-0-	93	-0-	7	1	86	2	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	34	-0-	34	-0-	2	1	32	2	N	-0-	-0-
08	127 N	-0-	-0-	-127	-0-					N	-0-	-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-	-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		363				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
 HILL, G. W. WELL #: 1R RRCID -> 237209 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3942 - 3960

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

WARD, J. M. "1240" WELL #: 201 RRCID -> 237245 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 4070

01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ALLAR WELL #: 3 RRCID -> 237247 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4159 - 4163

01	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2		N	-0-			-0-	
02	2378	N	2252	-0-	-126	-0-	2252	2		N	-0-			-0-	
03	2573	N	1243	-0-	-1330	-0-	1243	2		N	-0-			-0-	
04	2340	N	4	-0-	-2336	-0-	4	2		N	-0-			-0-	
05	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-				N	-0-			-0-	
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-				N	-0-			-0-	
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-			-0-	
*12	3100	N	3116	-0-	16	16	3116	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			9,799											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
 BROWN, J.F. WELL #: 17 RRCID -> 102313 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3960 - 4007

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 3		N	-0-			-0-
02		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 3		N	-0-			-0-
03		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 3		N	-0-			-0-
04		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 3		N	-0-			-0-
05		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 3		N	-0-			-0-
06		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3		N	-0-			-0-
07		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 3		N	-0-			-0-
08		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 3		N	-0-			-0-
09		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 3		N	-0-			-0-
10		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 3		N	-0-			-0-
*11		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,611										
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 COPELAND, SHALOR WELL #: 4 L RRCID -> 036999 COMPL. DATE 05/01/1965 TOTAL DEPTH 3535 PERF. N/A

01		12 N	2	-0-	-10	-0-	2 2		N	-0-			-0-
02		29 N	14	-0-	-15	-0-	14 2		N	-0-			-0-
03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-
04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
05		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-
06		30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2		N	-0-			-0-
07		31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		N	-0-			-0-
08		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-			-0-
09		9 N	4	-0-	-5	-0-	4 2		N	-0-			-0-
10		3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2		N	-0-			-0-
11		5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2		N	-0-			-0-
*12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			96										
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRELL, J. C., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044691 COMPL. DATE 03/01/1952 TOTAL DEPTH 1472 PERF. N/A

01		93 N	53	-0-	-40	-0-	53 2		N	-0-			-0-
02		58 N	55	-0-	-3	-0-	55 2		N	-0-			-0-
03		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
05		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			-0-
06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			-0-
07		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			-0-
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-
09		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			-0-
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			-0-
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			-0-
*12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			791										
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 GHOLSON, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 047509 COMPL. DATE 11/16/1920 TOTAL DEPTH 3242 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	98 2		N	-0-			88
02	145 N	58	-0-	-87	-0-	58 2		N	-0-			88
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			88
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2		N	-0-			88
05	62 N	3	-0-	-59	-0-	3 2		N	-0-			88
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			88
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			88
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			88
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			88
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
TOTAL GAS PROD:		497										
									TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

THOMPSON, H. C. UNIT WELL #: 8 B RRCID -> 052461 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH 1938 PERF. N/A

01	8 N	1	-0-	-7	-0-	1 2		N	-0-			-0-
02	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2		N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7										
									TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 057122 COMPL. DATE 01/24/1974 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										
									TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563																	
BLACK WELL #: 2 RRCID -> 061448 COMPL. DATE 03/18/1975 TOTAL DEPTH 2713 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BALLARD O. M. WELL #: 1 RRCID -> 061706 COMPL. DATE 10/14/1973 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GLASCOCK, GEO. WELL #: 1 RRCID -> 073013 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 1812 PERF. N/A																	
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06		90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09		90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11		90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			904			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 GLASCOCK, GEO. WELL #: 3 RRCID -> 081798 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1724 - 1736

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			-0-
02		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			-0-
03		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			-0-
04		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			-0-
05		93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2		N	-0-			-0-
06		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-			-0-
07		93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2		N	-0-			-0-
08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			-0-
09		90 N	69	-0-	-21	-0-	69 2		N	-0-			-0-
10		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			-0-
11		90 N	66	-0-	-24	-0-	66 2		N	-0-			-0-
*12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			900	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GLASCOCK, GEO. WELL #: 2 RRCID -> 081801 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1735 PERF. 1602 - 1606

01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			-0-
02		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			-0-
03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			-0-
04		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			-0-
05		93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2		N	-0-			-0-
06		90 N	89	-0-	-1	-0-	89 2		N	-0-			-0-
07		93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2		N	-0-			-0-
08		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-			-0-
09		90 N	68	-0-	-22	-0-	68 2		N	-0-			-0-
10		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			-0-
11		90 N	67	-0-	-23	-0-	67 2		N	-0-			-0-
*12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			905	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

COPELAND, SHALOR WELL #: 1 RRCID -> 094065 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3324 - 3328

01		62 N	9	-0-	-53	-0-	9 2		N	-0-			17
02		87 N	60	-0-	-27	-0-	60 2		N	-0-			17
03		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			17
04		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			17
05		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			17
06		60 N	41	-0-	-19	-0-	41 2		N	-0-			17
07		62 N	13	-0-	-49	-0-	13 2		N	-0-			17
08		62 N	22	-0-	-40	-0-	22 2		N	-0-			17
09		30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2		N	-0-			17
10		13 N	5	-0-	-8	-0-	5 2		N	-0-			17
11		30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2		N	-0-			17
12		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:			415	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 COPELAND, SHALOR WELL #: 4 U RRCID -> 099914 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3337 - 3342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-			-0-
02	87 N	71	-0-	-16	-0-	71	2			N	-0-			-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
06	90 N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-			-0-
07	93 N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-			-0-
08	93 N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-			-0-
09	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-			-0-
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		494			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

JENNINGS, G. C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 111234 COMPL. DATE 05/15/1982 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3370 - 3626

01	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-			-0-
02	116 N	111	-0-	-5	-0-	111	2			N	-0-			-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-			-0-
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-			-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-			-0-
08	124 N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-			-0-
09	120 N	63	-0-	-57	-0-	63	2			N	-0-			-0-
10	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-			-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
*12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,246			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

SCOTT, JOE WELL #: 3 RRCID -> 136646 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 3627 PERF. 3236 - 3244

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 SCOTT, JOE WELL #: 1 RRCID -> 136650 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3242 - 3252

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-			-0-	
02		145 N	113	-0-	-32	-0-	113	2		Y	-0-			-0-	
03		155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2		Y	-0-			-0-	
04		120 N	86	-0-	-34	-0-	86	2		Y	-0-			-0-	
05		124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2		Y	-0-			-0-	
06		120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2		Y	-0-			-0-	
07		93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2		Y	-0-			-0-	
08		93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2		Y	-0-			-0-	
09		90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2		Y	-0-			-0-	
10		62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2		Y	-0-			-0-	
11		60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2		Y	-0-			-0-	
12		62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			899											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MADO WELL #: 1 RRCID -> 136651 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3230 - 3239

01		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		Y	-0-			-0-	
02		812 N	690	-0-	-122	-0-	690	2		Y	-0-			-0-	
03		992 N	768	-0-	-224	-0-	768	2		Y	-0-			-0-	
04		750 N	529	-0-	-221	-0-	529	2		Y	-0-			-0-	
05		744 N	551	-0-	-193	-0-	551	2		Y	-0-			-0-	
06		750 N	601	-0-	-149	-0-	601	2		Y	-0-			-0-	
07		558 N	418	-0-	-140	-0-	418	2		Y	-0-			-0-	
08		558 N	396	-0-	-162	-0-	396	2		Y	-0-			-0-	
09		600 N	371	-0-	-229	-0-	371	2		Y	-0-			-0-	
10		403 N	149	-0-	-254	-0-	149	2		Y	-0-			-0-	
11		390 N	137	-0-	-253	-0-	137	2		Y	-0-			-0-	
12		372 N	116	-0-	-256	-0-	116	2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,502											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MADO WELL #: 2 RRCID -> 136653 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3374 - 3390

01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		Y	-0-			-0-	
02		174 N	141	-0-	-33	-0-	141	2		Y	-0-			-0-	
03		217 N	158	-0-	-59	-0-	158	2		Y	-0-			-0-	
04		150 N	109	-0-	-41	-0-	109	2		Y	-0-			-0-	
05		155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2		Y	-0-			-0-	
06		150 N	124	-0-	-26	-0-	124	2		Y	-0-			-0-	
07		124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2		Y	-0-			-0-	
08		124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2		Y	-0-			-0-	
09		120 N	76	-0-	-44	-0-	76	2		Y	-0-			-0-	
10		93 N	31	-0-	-62	-0-	31	2		Y	-0-			-0-	
11		90 N	28	-0-	-62	-0-	28	2		Y	-0-			-0-	
12		93 N	24	-0-	-69	-0-	24	2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,131											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 MASSENBURG WELL #: 1 RRCID -> 136655 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3370 - 3376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	205	2	4	9	Y	4					101
02	203 N	183	-0-	-20	-0-	183	2			Y	-0-					101
03	279 N	205	-0-	-74	-0-	203	2	2	9	Y	2					103
04	210 N	140	-0-	-70	-0-	140	2			Y	-0-					103
05	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	2			Y	-0-					103
06	210 N	159	-0-	-51	-0-	159	2			Y	-0-					103
07	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	2			Y	-0-					103
08	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2			Y	-0-					103
09	150 N	98	-0-	-52	-0-	98	2			Y	-0-					103
10	124 N	39	-0-	-85	-0-	39	2			Y	-0-					103
11	90 N	36	-0-	-54	-0-	36	2			Y	-0-					103
12	93 N	31	-0-	-62	-0-	31	2			Y	-0-					103
TOTAL GAS PROD:		1,462		TOTAL CONDENSATE PROD:		6										

BALLARD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 159321 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1885 - 1961

01	434 N	370	-0-	-64	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	435 N	374	-0-	-61	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	397	2	149	9	N	135					135
04	360 N	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					135
05	403 N	335	-0-	-68	-0-	317	2	18	9	N	16					151
06	540 N	346	-0-	-194	-0-	346	2			N	-0-					151
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	369	2	2	9	N	2					153
08	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					153
09	360 N	359	-0-	-1	-0-	359	2			N	-0-					153
10	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					153
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	304	2	23	9	N	21					174
12	372 N	369	-0-	-3	-0-	334	2	35	9	N	32	175	1			31
TOTAL GAS PROD:		4,398		TOTAL CONDENSATE PROD:		206										

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 177456 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1445 - 1453

01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	90 N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		782		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563														
CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 185024 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1448 - 1464														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
02		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
04		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
05		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-			-0-
06		90 N	44	-0-	-46	-0-	44	2		N	-0-			-0-
07		93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2		N	-0-			-0-
08		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
09		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
*12		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			840	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

COPELAND RANCH "C" WELL #: 11 RRCID -> 206354 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4008 - 4040														
01		8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2		N	-0-			-0-
02		8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03		6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
10		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
11		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

ANJEVAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209244 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4030 - 4110														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224268 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2134 - 2136

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRK WELL #: 1 RRCID -> 275325 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3840 - 3848

01	713 N	698	-0-	-15	-0-	698	2				N	-0-			56
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2				N	-0-			56
03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2				N	-0-			56
04	690 N	663	-0-	-27	-0-	663	2				N	-0-			56
05	713 N	606	-0-	-107	-0-	606	2				N	-0-			56
06	690 N	256	-0-	-434	-0-	256	2				N	-0-			56
07	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2				N	-0-			56
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2				N	-0-			56
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2				N	-0-			56
10	837 N	432	-0-	-405	-0-	432	2				N	-0-			56
11	660 N	529	-0-	-131	-0-	529	2				N	-0-			56
*12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2				N	-0-			56

TOTAL GAS PROD: 7,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDBETTER 'SOUTH' WELL #: 1 RRCID -> 277558 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3816 - 3842

01	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2				N	-0-			-0-
02	1537 N	1529	-0-	-8	-0-	1529	2				N	-0-			-0-
03	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2				N	-0-			-0-
04	1620 N	1551	-0-	-69	-0-	1551	2				N	-0-			-0-
05	1643 N	1587	-0-	-56	-0-	1587	2				N	-0-			-0-
06	1560 N	1556	-0-	-4	-0-	1556	2				N	-0-			-0-
07	1612 N	1570	-0-	-42	-0-	1570	2				N	-0-			-0-
08	1581 N	1531	-0-	-50	-0-	1531	2				N	-0-			-0-
09	1560 N	1465	-0-	-95	-0-	1465	2				N	-0-			-0-
10	1581 N	1509	-0-	-72	-0-	1509	2				N	-0-			-0-
11	1470 N	1459	-0-	-11	-0-	1459	2				N	-0-			-0-
12	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
COPELAND RANCH B WELL #: 29 RRCID -> 279936 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND RANCH A WELL #: 30 RRCID -> 281500 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 2732 PERF. 1672 - 1678

*11	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	7750	5244	-0-	-2506	-0-	5244	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRECK OPERATING CORP. 089974
DUNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 113367 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4045 - 4052

01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	40	1	654	2	N	-0-		-0-
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	40	1	574	2	N	-0-		-0-
03	713 N	648	-0-	-65	-0-	40	1	608	2	N	-0-		-0-
04	660 N	617	-0-	-43	-0-	40	1	577	2	N	-0-		-0-
05	651 N	629	-0-	-22	-0-	40	1	589	2	N	-0-		-0-
06	630 N	616	-0-	-14	-0-	40	1	576	2	N	-0-		-0-
07	651 N	633	-0-	-18	-0-	40	1	593	2	N	-0-		-0-
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	40	1	589	2	N	-0-		-0-
09	630 N	607	-0-	-23	-0-	40	1	567	2	N	-0-		-0-
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	40	1	615	2	N	-0-		-0-
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	40	1	568	2	N	-0-		-0-
*12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	40	1	710	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 7,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRICO OIL, INC. 091040
AKIN-WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 087869 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3014 - 3122

01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRICO OIL, INC. //CONT.// 091040
CONNER, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 114703 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3102 - 3164

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		32 N		32	-0-	-0-		32	2		N	-0-					-0-
07		32 N		32	-0-	-0-		32	2		N	-0-					-0-
08		12 N		12	-0-	-0-		12	2		N	-0-					-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11		12 N		6	-0-	-6		6	2		N	-0-					-0-
*12		258 N	258	-0-	-0-	-0-		258	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				340				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CONNER, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 115830 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3088 - 3162

01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		52 N		52	-0-	-0-		52	2		N	-0-					-0-
07		51 N		51	-0-	-0-		51	2		N	-0-					-0-
08		49 N		49	-0-	-0-		49	2		N	-0-					-0-
09		60 N		54	-0-	-6		54	2		N	-0-					-0-
10		62 N		33	-0-	-29		33	2		N	-0-					-0-
11		60 N		55	-0-	-5		55	2		N	-0-					-0-
*12		86 N		86	-0-	-0-		86	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				380				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SARAH ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 118130 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3160

01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		346 N		346	-0-	-0-		346	2		N	-0-					-0-
07		648 N		648	-0-	-0-		648	2		N	-0-					-0-
08		290 N		290	-0-	-0-		290	2		N	-0-					-0-
09		360 N		244	-0-	-116		244	2		N	-0-					-0-
10		651 N		282	-0-	-369		282	2		N	-0-					-0-
11		270 N		44	-0-	-226		44	2		N	-0-					-0-
12		248 N		124	-0-	-124		124	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				1,978				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRICO OIL, INC. //CONT.// 091040
AKIN-WRIGHT "B" WELL #: 1 RRCID -> 132706 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3010 - 3095

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
02		319 N	-0-	-0-	-319	-0-				N	-0-			-0-
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
07		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
09		150 N	41	-0-	-109	-0-	41	2		N	-0-			-0-
10		124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-			-0-
11		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-
*12		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,161		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ARIN-WRIGHT "B" WELL #: 2 RRCID -> 132707 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3092 - 3142

01		496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
02		377 N	-0-	-0-	-377	-0-				N	-0-			-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
07		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
08		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
09		180 N	48	-0-	-132	-0-	48	2		N	-0-			-0-
10		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
11		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
*12		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,363		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SQUYRES WELL #: 1 RRCID -> 210297 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4079 - 4087

01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	1			160
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-				N	1			161
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	1			162
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	1			163
05		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			163
06		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			163
07		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			163
08		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			163
09		120 N	88	-0-	-32	-0-	88	2		N	-0-			163
10		124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2		N	-0-			163
11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	95	2	12	9	N	11		174
12		93 N	91	-0-	-2	-0-	90	2	1	9	N	1		175
TOTAL GAS PROD:			801		TOTAL CONDENSATE PROD:			16						

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRIDWELL OIL CO. 092480
MUELLER, KATEY WELL #: 1 RRCID -> 226009 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3264 - 3280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	992 N	909	-0-	-83	-0-	909 2		N	-0-			68
02	899 N	871	-0-	-28	-0-	871 2		N	-0-			68
03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2		N	-0-			68
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2		N	-0-			68
05	930 N	916	-0-	-14	-0-	916 2		N	-0-			68
06	870 N	823	-0-	-47	-0-	823 2		N	-0-			68
07	930 N	655	-0-	-275	-0-	655 2		N	-0-			68
08	930 N	640	-0-	-290	-0-	640 2		N	-0-			68
09	810 N	636	-0-	-174	-0-	636 2		N	-0-			68
10	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2		N	-0-			68
11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2		N	-0-			68
*12	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2		N	-0-			68
TOTAL GAS PROD:		9,749		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
RUSH, R.L. WELL #: 1AB RRCID -> 118293 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3825 - 3831

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2016 - P/A 10/19/16

DAVIS, R. WELL #: 2 RRCID -> 170685 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3950 - 3954

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BURTON SERVICES, INC. 112251
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 098711 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 3949 - 3965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
05	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2		N	-0-			-0-
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	70 2		N	-0-			-0-
07	93 N	60	-0-	-33	-0-	60 2		N	-0-			-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		962										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOLEN WELL #: 1 RRCID -> 167046 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3560 - 3888

01	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 2		N	-0-			20
02	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2		N	-0-			20
03	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2		N	-0-			20
04	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 2		N	-0-			20
05	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 2		N	-0-			20
06	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2		N	-0-			20
07	1333 N	1265	-0-	-68	-0-	1265 2		N	-0-			20
08	1333 N	860	-0-	-473	-0-	860 2		N	-0-			20
09	1290 N	1113	-0-	-177	-0-	1113 2		N	-0-			20
10	1271 N	1170	-0-	-101	-0-	1170 2		N	-0-			20
11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2		N	-0-			20
12	1147 N	956	-0-	-191	-0-	956 2		N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		14,731										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CC OIL & GAS 140617
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 048747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2060 PERF. 2040 - 2060

01	155 N	114	-0-	-41	-0-	114 3		N	-0-			-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-			-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-			-0-
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-			-0-
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-			-0-
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 3		N	-0-			-0-
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 3		N	-0-			-0-
09	150 N	125	-0-	-25	-0-	125 3		N	-0-			-0-
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 3		N	-0-			-0-
*11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,490										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 85948 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
CC OIL & GAS		//CONT.// 140617										
MORRIS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 133238		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 1833		PERF. 1833 - 1848		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	3	N	-0-			-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-			-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-			-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-			-0-
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-			-0-
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-			-0-
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3	N	-0-			-0-
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3	N	-0-			-0-
09	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	3	N	-0-			-0-
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3	N	-0-			-0-
*11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,495		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHAMBERLAIN, JACK		142630		RRCID -> 018340		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 2131		PERF. N/A		
BRAZDA, A. W.		WELL #: 2										
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2016 - P/A 12/07/16				

DBC OPERATING COMPANY LLC		195725		RRCID -> 092535		COMPL. DATE 03/23/1981		TOTAL DEPTH 2346		PERF. 1928 - 1938		
ALLEN		WELL #: 3										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DBC OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 195725
 TODD, R WELL #: 2 RRCID -> 094189 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1882 - 1896

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

DELTA OIL & GAS LTD. 213703
 KELLY, R. J. ESTATE "H" WELL #: 1 RRCID -> 018346 COMPL. DATE 12/23/1959 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 4011 - 4034

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
		WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/04/2015														
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WINSTON, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 032821 COMPL. DATE 06/06/1960 TOTAL DEPTH 4090 PERF. N/A

01	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
02	1363 N	1098	-0-	-265	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
03	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
04	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
05	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
06	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
07	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
08	1488 N	1327	-0-	-161	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
09	1440 N	853	-0-	-587	-0-	853	3			N	-0-					-0-
10	1488 N	754	-0-	-734	-0-	754	3			N	-0-					-0-
11	1290 N	928	-0-	-362	-0-	928	3			N	-0-					-0-
*12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		20,427				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WINSTON, BLANCHE "A" WELL #: 1A RRCID -> 032888 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 3086 PERF. N/A

01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	310 N	266	-0-	-44	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	300 N	255	-0-	-45	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
*12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,212				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
 KELLY R. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 062697 COMPL. DATE 03/01/1975 TOTAL DEPTH 4257 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED 11/20/2015 - PLUGGED 11/20/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY R.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 063683 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	345	-0-	-75	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	252	-0-	-151	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	295	-0-	-65	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
*12	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEED S.T. MRS WELL #: 1 RRCID -> 063701 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3962 - 0

01	1178	N	455	-0-	-723	-0-	416	3	39	9	N	35					189
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	930	3	40	9	N	36	164	1			61
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1096	3	52	9	N	47					108
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1060	3	45	9	N	41					149
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1066	3	35	9	N	32	108	1			73
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1076	3	36	9	N	33					106
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1176	3	36	9	N	33					139
08	1116	N	958	-0-	-158	-0-	938	3	20	9	N	18					157
09	1110	N	602	-0-	-508	-0-	578	3	24	9	N	22					179
10	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	1118	3	21	9	N	19	144	1			54
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	960	3	32	9	N	29					83
*12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1024	3	46	9	N	42	83	1			42

TOTAL GAS PROD: 11,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
 STEPHENS, P. B. WELL #: 1 RRCID -> 071166 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		341 N	308	-0-	-33	-0-	308	3		N	-0-			-0-	
02		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-	
03		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-	
04		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-	
05		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-	
06		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-	
07		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-	
08		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			-0-	
09		390 N	376	-0-	-14	-0-	376	3		N	-0-			-0-	
10		403 N	208	-0-	-195	-0-	208	3		N	-0-			-0-	
11		390 N	184	-0-	-206	-0-	184	3		N	-0-			-0-	
*12		403 N	171	-0-	-232	-0-	171	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,817											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HOLT, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 074010 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A

01		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1118	3	29	9	N	26		26	
02		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1049	3	8	9	N	7		33	
03		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1148	3	123	9	N	112		145	
04		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1143	3	17	9	N	15	43 1	117	
05		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1128	3	14	9	N	13		130	
06		1230 N	1141	-0-	-89	-0-	1126	3	15	9	N	14		144	
07		1209 N	1029	-0-	-180	-0-	1017	3	12	9	N	11		155	
08		1147 N	1014	-0-	-133	-0-	1005	3	9	9	N	8		163	
09		1140 N	1098	-0-	-42	-0-	1089	3	9	9	N	8		171	
10		1023 N	613	-0-	-410	-0-	612	3	1	9	N	1	116 1	56	
11		990 N	906	-0-	-84	-0-	905	3	1	9	N	1		57	
*12		1147 N	853	-0-	-294	-0-	852	3	1	9	N	1		58	
TOTAL GAS PROD:			12,431											TOTAL CONDENSATE PROD:	217

GRANBERRY-GANDY WELL #: 1 RRCID -> 075003 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A

01		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-			-0-	
02		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-	
03		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-			-0-	
04		420 N	406	-0-	-14	-0-	406	3		N	-0-			-0-	
05		465 N	360	-0-	-105	-0-	360	3		N	-0-			-0-	
06		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-			-0-	
07		434 N	391	-0-	-43	-0-	391	3		N	-0-			-0-	
08		372 N	370	-0-	-2	-0-	370	3		N	-0-			-0-	
09		420 N	331	-0-	-89	-0-	331	3		N	-0-			-0-	
10		403 N	196	-0-	-207	-0-	196	3		N	-0-			-0-	
11		360 N	182	-0-	-178	-0-	182	3		N	-0-			-0-	
*12		341 N	178	-0-	-163	-0-	178	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,148											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

KNIGHT, A.R. "B" WELL #: 5 RRCID -> 092552 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 4200 - 4204

01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-			-0-	
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2016 - PLUGGED 02/19/16															
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
 LINK RANCH "E" WELL #: 3 RRCID -> 104462 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1990 - 1994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	992 N	727	-0-	-265	-0-	727	3		N	-0-			-0-
02	928 N	768	-0-	-160	-0-	768	3		N	-0-			-0-
03	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3		N	-0-			-0-
04	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3		N	-0-			-0-
05	806 N	793	-0-	-13	-0-	793	3		N	-0-			-0-
06	870 N	628	-0-	-242	-0-	628	3		N	-0-			-0-
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3		N	-0-			-0-
08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3		N	-0-			-0-
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3		N	-0-			-0-
10	992 N	973	-0-	-19	-0-	973	3		N	-0-			-0-
11	1020 N	957	-0-	-63	-0-	957	3		N	-0-			-0-
*12	1023 N	845	-0-	-178	-0-	845	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,548		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GRACEY, J. H. WELL #: RRCID -> 107307 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 3770 - 3790

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/29/2014									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROGERS, JOE "B" WELL #: 2 RRCID -> 121853 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3180 - 3204

01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		Y	-0-			-0-
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	18	3		Y	-0-			-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		Y	-0-			-0-
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		Y	-0-			-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3		Y	-0-			-0-
07	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		Y	-0-			-0-
09	13 N	4	-0-	-9	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
*11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		140		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KIGHT, JUDITH WINSTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 130758 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3960 - 3970

01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
*12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		110		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
 ROGERS,JOE "E" WELL #: 1 RRCID -> 131365 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 3227 - 3287

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		217 N	178	-0-	-39	-0-	178	3		N	-0-			58	
02		203 N	184	-0-	-19	-0-	184	3		N	-0-			58	
03		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			58	
04		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			58	
05		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			58	
06		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			58	
07		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			58	
08		217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3		N	-0-			58	
09		240 N	191	-0-	-49	-0-	191	3		N	-0-			58	
10		248 N	194	-0-	-54	-0-	194	3		N	-0-			58	
11		210 N	143	-0-	-67	-0-	143	3		N	-0-			58	
*12		186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3		N	-0-			58	
TOTAL GAS PROD:			2,363											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LINK NW 52 WELL #: 1 RRCID -> 173124 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 4266 PERF. 2609 - 2635

01		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-			-0-	
02		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-	
03		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-	
04		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-			-0-	
05		465 N	458	-0-	-7	-0-	458	3		N	-0-			-0-	
06		480 N	392	-0-	-88	-0-	392	3		N	-0-			-0-	
07		527 N	371	-0-	-156	-0-	371	3		N	-0-			-0-	
08		465 N	406	-0-	-59	-0-	406	3		N	-0-			-0-	
09		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-			-0-	
10		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-			-0-	
11		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-			-0-	
*12		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,663											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MOON RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 177300 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3677 - 3687

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
 LINK "O" WELL #: 2 RRCID -> 183298 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2780 - 2802

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
						(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE	
01		620 N	457	-0-	-163	-0-	-0-	457	3	N	-0-			-0-	
02		413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-			-0-	
03		589 N	423	-0-	-166	-0-	-0-	423	3	N	-0-			-0-	
04		450 N	351	-0-	-99	-0-	-0-	351	3	N	-0-			-0-	
05		434 N	397	-0-	-37	-0-	-0-	397	3	N	-0-			-0-	
06		585 N	585	-0-	-0-	-0-	-0-	585	3	N	-0-			-0-	
07		372 N	297	-0-	-75	-0-	-0-	297	3	N	-0-			-0-	
08		403 N	346	-0-	-57	-0-	-0-	346	3	N	-0-			-0-	
09		600 N	571	-0-	-29	-0-	-0-	571	3	N	-0-			-0-	
10		564 N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	564	3	N	-0-			-0-	
*11		593 N	593	-0-	-0-	-0-	-0-	593	3	N	-0-			-0-	
*12		606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	606	3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,603											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CORBETT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 193559 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3125 - 3135

01		1426 N	1170	-0-	-256	-0-	-0-	1119	3	51	9	Y	46	47	1	10
02		1334 N	1300	-0-	-34	-0-	-0-	1254	3	46	9	Y	42	47	1	5
03		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	-0-	1370	3	42	9	Y	38	31	1	12
04		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	-0-	1447	3	44	9	Y	40	47	1	5
05		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	-0-	1605	3	52	9	Y	47	46	1	6
06		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	-0-	1454	3	36	9	Y	33	31	1	8
07		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	-0-	1420	3	35	9	Y	32	31	1	9
08		1612 N	1396	-0-	-216	-0-	-0-	1361	3	35	9	Y	32	31	1	10
09		1500 N	1350	-0-	-150	-0-	-0-	1318	3	32	9	Y	29	31	1	8
10		1457 N	1369	-0-	-88	-0-	-0-	1334	3	35	9	Y	32	31	1	9
11		1350 N	1310	-0-	-40	-0-	-0-	1274	3	36	9	Y	33	31	1	11
*12		1395 N	1381	-0-	-14	-0-	-0-	1387	3	34	9	Y	31	31	1	11
TOTAL GAS PROD:			16,781											TOTAL CONDENSATE PROD:	435	

LINK NE-56 WELL #: 2 RRCID -> 202405 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 3009 PERF. 2642 - 2692

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	PLUGGED AND ABANDONED 02/10/2016 - PLUGGED 02/10/16										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

LINK SE-53 WELL #: 3 RRCID -> 202407 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2771 - 2801

01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2016 - PLUGGED 02/12/16										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
 LINK NE-56 WELL #: 3 RRCID -> 211181 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2523 - 2579

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3		N	-0-			-0-
02		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3		N	-0-			-0-
03		527 N	284	-0-	-243	-0-	284 3		N	-0-			-0-
04		570 N	300	-0-	-270	-0-	300 3		N	-0-			-0-
05		403 N	305	-0-	-98	-0-	305 3		N	-0-			-0-
06		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-			-0-
07		310 N	280	-0-	-30	-0-	280 3		N	-0-			-0-
08		310 N	278	-0-	-32	-0-	278 3		N	-0-			-0-
09		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-			-0-
10		309 N	309	-0-	-0-	-0-	298 3	11 9	N	10			10
11		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		N	-0-			10
*12		310 N	294	-0-	-16	-0-	294 3		N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:			3,924				TOTAL CONDENSATE PROD:			10			

LINK NW-57 WELL #: 3 RRCID -> 211183 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2576 - 2610

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2016 - PLUGGED 01/29/16													
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LINK NE-53 WELL #: 3 RRCID -> 211190 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2688 - 2722

01		496 N	485	-0-	-11	-0-	485 3		N	-0-			-0-
02		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3		N	-0-			-0-
03		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3		N	-0-			-0-
04		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3		N	-0-			-0-
05		620 N	472	-0-	-148	-0-	472 3		N	-0-			-0-
06		540 N	334	-0-	-206	-0-	334 3		N	-0-			-0-
07		589 N	357	-0-	-232	-0-	357 3		N	-0-			-0-
08		465 N	276	-0-	-189	-0-	276 3		N	-0-			-0-
09		330 N	299	-0-	-31	-0-	299 3		N	-0-			-0-
10		372 N	32	-0-	-340	-0-	32 3		N	-0-			-0-
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
*12		310 N	10	-0-	-300	-0-	10 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,947				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LINK RANCH C.L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 218873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3198 - 3208

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/05/2015													
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703														
LINK NW-57 WELL #: 4 RRCID -> 222092 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2762 - 2776														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		527 N	435	-0-	-92	-0-	435	3		N	-0-			-0-
02		609 N	353	-0-	-256	-0-	353	3		N	-0-			-0-
03		403 N	388	-0-	-15	-0-	388	3		N	-0-			-0-
04		420 N	320	-0-	-100	-0-	320	3		N	-0-			-0-
05		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-			-0-
06		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3		N	-0-			-0-
07		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3		N	-0-			-0-
08		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-			-0-
09		960 N	721	-0-	-239	-0-	721	3		N	-0-			-0-
10		992 N	720	-0-	-272	-0-	720	3		N	-0-			-0-
11		720 N	603	-0-	-117	-0-	603	3		N	-0-			-0-
*12		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,635											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

GARLAND COODY WELL #: 1 RRCID -> 241839 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2615 - 2689														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3		N	-0-			-0-
02		783 N	749	-0-	-34	-0-	749	3		N	-0-			-0-
03		899 N	752	-0-	-147	-0-	752	3		N	-0-			-0-
04		1110 N	1040	-0-	-70	-0-	1040	3		N	-0-			-0-
05		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3		N	-0-			-0-
06		720 N	704	-0-	-16	-0-	704	3		N	-0-			-0-
07		1085 N	585	-0-	-500	-0-	585	3		N	-0-			-0-
08		961 N	774	-0-	-187	-0-	774	3		N	-0-			-0-
09		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3		N	-0-			-0-
10		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3		N	-0-			-0-
11		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3		N	-0-			-0-
*12		868 N	679	-0-	-189	-0-	679	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,864											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 245557 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 3235 - 3275														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2325 N	2192	-0-	-133	-0-	2192	3		N	-0-			-0-
02		2262 N	2130	-0-	-132	-0-	2130	3		N	-0-			-0-
03		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3		N	-0-			-0-
04		2130 N	2099	-0-	-31	-0-	2099	3		N	-0-			-0-
05		2263 N	2083	-0-	-180	-0-	2083	3		N	-0-			-0-
06		2160 N	1209	-0-	-951	-0-	1209	3		N	-0-			-0-
07		2170 N	1611	-0-	-559	-0-	1611	3		N	-0-			-0-
08		2077 N	1884	-0-	-193	-0-	1884	3		N	-0-			-0-
09		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3		N	-0-			-0-
10		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3		N	-0-			-0-
11		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3		N	-0-			-0-
*12		2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,286											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
 EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 249647 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3731 - 3735

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1054 N	981	-0-	-73	-0-	-0-	981 3		N	-0-			-0-
02		986 N	983	-0-	-3	-0-	-0-	983 3		N	-0-			-0-
03		1023 N	997	-0-	-26	-0-	-0-	997 3		N	-0-			-0-
04		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	-0-	1079 3		N	-0-			-0-
05		1054 N	1012	-0-	-42	-0-	-0-	1012 3		N	-0-			-0-
06		960 N	700	-0-	-260	-0-	-0-	700 3		N	-0-			-0-
07		1116 N	995	-0-	-121	-0-	-0-	995 3		N	-0-			-0-
08		1023 N	943	-0-	-80	-0-	-0-	943 3		N	-0-			-0-
09		899 N	899	-0-	-0-	-0-	-0-	899 3		N	-0-			-0-
10		992 N	929	-0-	-63	-0-	-0-	929 3		N	-0-			-0-
11		900 N	642	-0-	-258	-0-	-0-	642 3		N	-0-			-0-
*12		930 N	730	-0-	-200	-0-	-0-	730 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 259342 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3223 - 3300

01		899 N	728	-0-	-171	-0-	-0-	728 3		N	-0-			-0-
02		754 N	654	-0-	-100	-0-	-0-	654 3		N	-0-			-0-
03		719 N	719	-0-	-0-	-0-	-0-	719 3		N	-0-			-0-
04		808 N	808	-0-	-0-	-0-	-0-	808 3		N	-0-			-0-
05		815 N	815	-0-	-0-	-0-	-0-	815 3		N	-0-			-0-
06		784 N	784	-0-	-0-	-0-	-0-	784 3		N	-0-			-0-
07		837 N	776	-0-	-61	-0-	-0-	776 3		N	-0-			-0-
08		806 N	804	-0-	-2	-0-	-0-	804 3		N	-0-			-0-
09		780 N	763	-0-	-17	-0-	-0-	763 3		N	-0-			-0-
10		819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	819 3		N	-0-			-0-
11		780 N	764	-0-	-16	-0-	-0-	764 3		N	-0-			-0-
*12		802 N	802	-0-	-0-	-0-	-0-	802 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 260236 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3270 - 3273

01		1612 N	1479	-0-	-133	-0-	-0-	1479 3		N	-0-			-0-
02		1537 N	1387	-0-	-150	-0-	-0-	1387 3		N	-0-			-0-
03		1550 N	1474	-0-	-76	-0-	-0-	1474 3		N	-0-			-0-
04		1440 N	1371	-0-	-69	-0-	-0-	1371 3		N	-0-			-0-
05		1488 N	1124	-0-	-364	-0-	-0-	1124 3		N	-0-			-0-
06		1440 N	1017	-0-	-423	-0-	-0-	1017 3		N	-0-			-0-
07		1426 N	1274	-0-	-152	-0-	-0-	1274 3		N	-0-			-0-
08		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	-0-	1264 3		N	-0-			-0-
09		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	-0-	1185 3		N	-0-			-0-
10		1271 N	1256	-0-	-15	-0-	-0-	1256 3		N	-0-			-0-
11		1230 N	1113	-0-	-117	-0-	-0-	1113 3		N	-0-			-0-
*12		1240 N	854	-0-	-386	-0-	-0-	854 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703														
JACKSON RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 260860 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3892 - 3966														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	651 N	519	-0-	-132	-0-			519	3					-0-
02	580 N	468	-0-	-112	-0-			468	3					-0-
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-			589	3					-0-
04	510 N	473	-0-	-37	-0-			473	3					-0-
05	496 N	468	-0-	-28	-0-			468	3					-0-
06	570 N	432	-0-	-138	-0-			432	3					-0-
07	496 N	178	-0-	-318	-0-			178	3					-0-
08	465 N	328	-0-	-137	-0-			328	3					-0-
09	420 N	401	-0-	-19	-0-			401	3					-0-
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-			427	3					-0-
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-			428	3					-0-
*12	451 N	451	-0-	-0-	-0-			451	3					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,162		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

R. J. KELLY '428' WELL #: 1 RRCID -> 275778 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 3890 - 3945														
01	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-			1694	3	22	9	N	20	102
02	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-			1337	3	17	9	N	15	117
03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-			1305	3	13	9	N	12	129
04	1650 N	1104	-0-	-546	-0-			1092	3	12	9	N	11	140
05	1457 N	813	-0-	-644	-0-			806	3	7	9	N	6	146
06	1290 N	1093	-0-	-197	-0-			1076	3	17	9	N	15	161
07	1147 N	1055	-0-	-92	-0-			1043	3	12	9	N	11	172
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-			1006	3	8	9	N	7	179
09	1080 N	890	-0-	-190	-0-			882	3	8	9	N	7	186
10	1054 N	817	-0-	-237	-0-			800	3	17	9	N	15	201
11	990 N	785	-0-	-205	-0-			781	3	4	9	N	4	205
*12	930 N	797	-0-	-133	-0-			786	3	11	9	N	10	44
TOTAL GAS PROD:		12,756		TOTAL CONDENSATE PROD:		133								

SPRAGIN WELL #: 2 RRCID -> 276064 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3454 - 3460														
01	744 #	671	-0-	-73	-0-			671	3			N	-0-	-0-
02	667 N	599	-0-	-68	-0-			599	3			N	-0-	-0-
03	619 N	619	-0-	-0-	-0-			619	3			N	-0-	-0-
04	660 N	590	-0-	-70	-0-			590	3			N	-0-	-0-
05	651 N	578	-0-	-73	-0-			578	3			N	-0-	-0-
06	600 N	468	-0-	-132	-0-			468	3			N	-0-	-0-
07	620 N	522	-0-	-98	-0-			522	3			N	-0-	-0-
08	589 N	497	-0-	-92	-0-			497	3			N	-0-	-0-
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-			485	3			N	-0-	-0-
10	527 N	484	-0-	-43	-0-			484	3			N	-0-	-0-
11	480 N	476	-0-	-4	-0-			476	3			N	-0-	-0-
*12	499 N	499	-0-	-0-	-0-			499	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,488		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JUDITH WINSTON KIGHT WELL #: 1U RRCID -> 279728 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 2784 - 2794														
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
04	DELQ PR	2347	-0-	2347	2347			2347	3			N	-0-	-0-
05	DELQ PR	2391	-0-	2391	4738			2391	3			N	-0-	-0-
06	DELQ PR	2130	-0-	2130	6868			2130	3			N	-0-	-0-
07	0	2089	-0-	2089	8957			2089	3			N	-0-	-0-
08	0	2198	-0-	2198	11155			2198	3			N	-0-	-0-
09	0	2608	-0-	2608	13763			2608	3			N	-0-	-0-
10	0	2781	-0-	2781	16544			2781	3			N	-0-	-0-
11	0	3228	-0-	3228	19772			3228	3			N	-0-	-0-
12	0	3334	-0-	3334	23106			3334	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		23,106		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005															
COMPTON "53" WELL #: 1 RRCID -> 190434 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3856 - 3860															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196														
KENNEDY, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 038808 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 4127 PERF. N/A														
01		217 N	159	-0-	-58	-0-	-0-	159	2	N	-0-		-0-	
02		203 N	196	-0-	-7	-0-	-0-	196	2	N	-0-		-0-	
03		192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-		-0-	
04		185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-		-0-	
05		217 N	164	-0-	-53	-0-	-0-	164	2	N	-0-		-0-	
06		206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-		-0-	
07		203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-		-0-	
08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-		-0-	
09		210 N	189	-0-	-21	-0-	-0-	189	2	N	-0-		-0-	
10		217 N	175	-0-	-42	-0-	-0-	175	2	N	-0-		-0-	
11		192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-		-0-	
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,053							TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BUCKLER WELL #: 2L RRCID -> 165006 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4046 - 4076														
01		744 N	491	-0-	-253	-0-	-0-	491	2	N	-0-		-0-	
02		783 N	587	-0-	-196	-0-	-0-	587	2	N	-0-		-0-	
03		530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	530	2	N	-0-		-0-	
04		481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-		-0-	
05		620 N	378	-0-	-242	-0-	-0-	378	2	N	-0-		-0-	
06		510 N	421	-0-	-89	-0-	-0-	421	2	N	-0-		-0-	
07		497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-		-0-	
08		489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	489	2	N	-0-		-0-	
09		420 N	392	-0-	-28	-0-	-0-	392	2	N	-0-		-0-	
10		496 N	468	-0-	-28	-0-	-0-	468	2	N	-0-		-0-	
11		536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-		-0-	
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,270							TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
E.C. HINDMAN OIL AND GAS //CONT.// 238196															
WALKER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 171897 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4070 - 4094															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		393 N	393	-0-	-0-	-0-	386	2	7	9	N	6			28
02		319 N	299	-0-	-20	-0-	288	2	11	9	N	10			38
03		448 N	448	-0-	-0-	-0-	442	2	6	9	N	5			43
04		390 N	322	-0-	-68	-0-	320	2	2	9	N	2			45
05		362 N	362	-0-	-0-	-0-	355	2	7	9	N	6			51
06		433 N	433	-0-	-0-	-0-	427	2	6	9	N	5			56
07		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			56
08		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-			56
09		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-			56
10		465 N	388	-0-	-77	-0-	387	2	1	9	N	1			57
11		450 N	147	-0-	-303	-0-	146	2	1	9	N	1			58
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			58
TOTAL GAS PROD:			4,190											TOTAL CONDENSATE PROD:	36

HILL, JIMMY R. WELL #: 2 RRCID -> 197839 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3089 - 3097															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726 HAGAMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 075005 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 4079 PERF. N/A															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726												
HAGAMAN-JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 102980 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3050 - 3064												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SWENSON RANCH "A" WELL #: 1AA RRCID -> 171475 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2588 - 2594												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200 DANIELS WELL #: 1 RRCID -> 087964 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 3310 PERF. N/A												
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-	119
02	87 N	75	-0-	-12	-0-	75	3			N	-0-	119
03	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-	119
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-	119
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-	119
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-	119
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-	119
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-	119
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-	119
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-	119
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-	119
*12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-	119
TOTAL GAS PROD:		954				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200
 WALKER WELL #: 1 RRCID -> 093735 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3218 - 3258

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		155 N	98	-0-	-57	-0-	98	3			Y	-0-					25	
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					25	
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					25	
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					25	
05		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					25	
06		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					25	
07		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					25	
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					25	
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					25	
10		78 N	78	-0-	-0-	-0-	77	3	1	9	Y	1					26	
11		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					26	
*12		83 N	83	-0-	-0-	-0-	82	3	1	9	Y	1					27	
TOTAL GAS PROD:			424														TOTAL CONDENSATE PROD:	2

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 101291 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3126 - 3146

01		155 N	98	-0-	-57	-0-	98	3			Y	-0-					25	
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					25	
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					25	
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					25	
05		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					25	
06		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					25	
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					25	
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					25	
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					25	
10		78 N	78	-0-	-0-	-0-	77	3	1	9	Y	1					26	
11		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					26	
*12		83 N	83	-0-	-0-	-0-	82	3	1	9	Y	1					27	
TOTAL GAS PROD:			425														TOTAL CONDENSATE PROD:	2

ECHOLS, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 185505 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 4022 - 4026

01		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-	
02		203 N	177	-0-	-26	-0-	177	3			N	-0-					-0-	
03		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-	
04		180 N	100	-0-	-80	-0-	100	3			N	-0-					-0-	
05		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-	
06		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-	
07		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-	
08		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-	
09		210 N	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-					-0-	
10		186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-	
11		240 N	20	-0-	-220	-0-	20	3			N	-0-					-0-	
12		186 N	125	-0-	-61	-0-	125	3			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,972														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200
 ECHOLS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 211451 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3938 - 3950

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 N	44	-0-	-142	-0-	44	3		N	-0-			-0-
02		145 N	14	-0-	-131	-0-	14	3		N	-0-			-0-
03		155 N	68	-0-	-87	-0-	68	3		N	-0-			-0-
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
05		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
06		60 N	19	-0-	-41	-0-	19	3		N	-0-			-0-
07		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
08		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
10		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
*12		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			893											
											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

ECHOLS, BILL WELL #: 12 RRCID -> 233637 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 1455 - 1460

01		124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3		N	-0-			-0-
02		116 N	70	-0-	-46	-0-	70	3		N	-0-			-0-
03		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-			-0-
04		90 N	62	-0-	-28	-0-	62	3		N	-0-			-0-
05		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-
06		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
07		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
08		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
10		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
11		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
*12		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,075											
											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

ECHOLS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 236834 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 2712 PERF. 1542 - 1550

01		248 N	93	-0-	-155	-0-	93	3		N	-0-			-0-
02		116 N	71	-0-	-45	-0-	71	3		N	-0-			-0-
03		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-			-0-
04		90 N	64	-0-	-26	-0-	64	3		N	-0-			-0-
05		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-
06		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
07		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
10		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
11		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
*12		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,078											
											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: STEPHENS			
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200													
ECHOLS, C. M. WELL #: 6 RRCID -> 246252 COMPL. DATE 03/02/2009										TOTAL DEPTH	4533	PERF.	3988 - 4260
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-			-0-	
02		87 N	64	-0-	-23	-0-	64 3	N	-0-			-0-	
03		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3	N	-0-			-0-	
04		90 N	85	-0-	-5	-0-	85 3	N	-0-			-0-	
05		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-			-0-	
06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-			-0-	
07		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3	N	-0-			-0-	
08		186 N	59	-0-	-127	-0-	59 3	N	-0-			-0-	
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-			-0-	
10		93 N	71	-0-	-22	-0-	71 3	N	-0-			-0-	
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			-0-	
12		93 N	66	-0-	-27	-0-	66 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			871					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ENGLISH OIL CO. 252750										FEAGANS, R. P. WELL #: 1 RRCID -> 018343 COMPL. DATE 01/31/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2054 - 2060
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
11		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2016 - P/A 12/07/16															
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FAMBRO, A & SONS LAND&CATTLE CO. 261250										FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 018348 COMPL. DATE 03/21/1954		TOTAL DEPTH	2240	PERF.	1808 - 1812
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 FAMBROUGH, TIM D. 261260
 FAMBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 064999 COMPL. DATE 11/22/1975 TOTAL DEPTH 2071 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
02	87 N	65	-0-	-22	-0-	65 2		N	-0-			-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			-0-
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-			-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			-0-
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	81 2		N	-0-			-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		752										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 065043 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1818 - 0

01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
02	29 N	16	-0-	-13	-0-	16 2		N	-0-			-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-			-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		263										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX DENA WELL #: 1 RRCID -> 065088 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 2038 PERF. N/A

01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
02	29 N	11	-0-	-18	-0-	11 2		N	-0-			-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2		N	-0-			-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		177										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 FAMBROUGH, TIM D. //CONT.// 261260
 FAMBROUGH WELL #: 4 RRCID -> 065682 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		153 N	25	-0-	-128	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
02		29 N	21	-0-	-8	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
03		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
04		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
05		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
06		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
07		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
08		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
09		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			214				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FLOURNOY, RUSSELL B. 274065
 FLOURNEY WELL #: 1 RRCID -> 062242 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

01		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
02		145 N	140	-0-	-5	-0-	140	2		N	-0-			-0-
03		155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2		N	-0-			-0-
04		150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2		N	-0-			-0-
05		155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2		N	-0-			-0-
06		150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2		N	-0-			-0-
07		155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2		N	-0-			-0-
08		155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2		N	-0-			-0-
09		150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2		N	-0-			-0-
10		155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2		N	-0-			-0-
11		150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2		N	-0-			-0-
12		155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,730				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FLOURNEY WELL #: 2 RRCID -> 063245 COMPL. DATE 07/23/1975 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A

01		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
02		29 N	16	-0-	-13	-0-	16	2		N	-0-			-0-
03		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
04		30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-			-0-
05		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
06		30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2		N	-0-			-0-
07		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
08		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
09		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
10		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			-0-
11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
12		13 N	11	-0-	-2	-0-	11	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			164				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
FOAG, INC. 274964																	
DULANEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 196058 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 2026 - 2034																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

LONDON WELL #: 1 RRCID -> 231111 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3704 - 3714																	
01		496 N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					54
02		464 N	421	-0-	-43	-0-	421	2			N	-0-					54
03		465 N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					54
04		450 N	417	-0-	-33	-0-	417	2			N	-0-					54
05		465 N	428	-0-	-37	-0-	428	2			N	-0-					54
06		420 N	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-					54
07		434 N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					54
08		434 N	365	-0-	-69	-0-	365	2			N	-0-					54
09		390 N	338	-0-	-52	-0-	338	2			N	-0-					54
10		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					54
11		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					54
*12		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					54
TOTAL GAS PROD:			4,959			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875																	
PARKS, J. W. "A" NCT-1 WELL #: 63 RRCID -> 111141 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 5074 PERF. 2967 - 3280																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875																	
PARKS, J. W. -A- WELL #: 50 RRCID -> 239790 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2030 - 2035																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PARKS, J. W. A WELL #: 106 RRCID -> 251861 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3141 - 3221																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HOUSTON, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 260856 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 2052 - 2088																	
01		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1143	2	58	9	N	53					168
02		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1888	2	54	9	N	49					217
03		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2177	2	56	9	N	51	177	1			91
04		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2020	2	54	9	N	49					140
05		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1013	2	47	9	N	43					183
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	2	18	9	N	16					199
07		868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	23	158	1			64
08		868 N	85	-0-	-783	-0-	53	2	32	9	N	29					93
09		635 N	635	-0-	-0-	-0-	600	2	35	9	N	32					125
10		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1361	2	39	9	N	35					160
11		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1649	2	34	9	N	31					191
*12		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1928	2	39	9	N	35					226
TOTAL GAS PROD:			14,300			TOTAL CONDENSATE PROD:			446								

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
FRONTIER RESOURCES, INC. 287200
SMITH KING W. A WELL #: 1 RRCID -> 059669 COMPL. DATE 09/22/1974 TOTAL DEPTH 4470 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

MOSELEY-TOLLIVER WELL #: 1 RRCID -> 137645 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3764 - 3801

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

G E OPERATING, INC. 292166
CORBETT WELL #: 1 RRCID -> 128922 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4159 - 4162

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
GERRY-MAC OIL, INC. 302025															
LEA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201215 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 1860 - 1864															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		620 N	18	-0-	-602	-0-	18	3		N	-0-			132	
02		580 N	33	-0-	-547	-0-	33	3		N	-0-			132	
03		124 N	36	-0-	-88	-0-	36	3		N	-0-			132	
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			132	
05		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3		N	-0-			132	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			132	
07		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3		N	-0-			132	
08		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			132	
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			132	
10		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			132	
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			132	
12		62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3		N	-0-			132	
TOTAL GAS PROD:			311											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

H. D. INVESTMENTS 340219															
BLACK "27" WELL #: 2 RRCID -> 094188 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3168 - 3210															
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BLACK 1176 WELL #: 2 RRCID -> 267888 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 4156 PERF. 4044 - 4060															
01		496 N	479	-0-	-17	-0-	479	2		N	-0-			-0-	
02		464 N	433	-0-	-31	-0-	433	2		N	-0-			-0-	
03		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			-0-	
04		450 N	409	-0-	-41	-0-	409	2		N	-0-			-0-	
05		465 N	415	-0-	-50	-0-	415	2		N	-0-			-0-	
06		420 N	397	-0-	-23	-0-	397	2		N	-0-			-0-	
07		434 N	417	-0-	-17	-0-	417	2		N	-0-			-0-	
08		403 N	296	-0-	-107	-0-	296	2		N	-0-			-0-	
09		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-	
10		403 N	384	-0-	-19	-0-	384	2		N	-0-			-0-	
11		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-	
12		434 N	376	-0-	-58	-0-	376	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,838											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
HOWELL, VIRGINIA C. ESTATE OF 406652												
GLENN MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 064080 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 4152 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		651 N	628	-0-	-23	-0-	628	2		N	-0-	98
02		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-	98
03		620 N	614	-0-	-6	-0-	614	2		N	-0-	98
04		600 N	594	-0-	-6	-0-	594	2		N	-0-	98
05		620 N	603	-0-	-17	-0-	603	2		N	-0-	98
06		600 N	204	-0-	-396	-0-	204	2		N	-0-	98
07		620 N	583	-0-	-37	-0-	583	2		N	-0-	98
08		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2		N	-0-	98
09		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-	98
10		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-	98
11		600 N	566	-0-	-34	-0-	566	2		N	-0-	98
*12		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-	98
TOTAL GAS PROD:			6,748			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

IMPERIAL HOLDING LTD. 423400												
BROWN, P.A. WELL #: 1 RRCID -> 084515 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3508 - 3518												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2016 - P/A 12/07/16												
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT 424940												
THOMAS-FRANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 081822 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4412 - 4427												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
ITX CORPORATION 427179														
FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 212977 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1834 - 1839														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677														
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 099947 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A														
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2		N	-0-			-0-
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2		N	-0-			-0-
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2		N	-0-			-0-
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2		N	-0-			-0-
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2		N	-0-			-0-
06	1050	N	875	-0-	-175	-0-	875	2		N	-0-			-0-
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2		N	-0-			-0-
08	1085	N	998	-0-	-87	-0-	998	2		N	-0-			-0-
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2		N	-0-			-0-
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2		N	-0-			-0-
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2		N	-0-			-0-
12	1085	N	960	-0-	-125	-0-	960	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,919			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MOK WELL #: 1WD RRCID -> 111135 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 759 - 769														
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC //CONT.// 430677
ROGERS,R.M. "D" WELL #: 24 RRCID -> 125546 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3833 - 4078

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		837 N	580	-0-	-257	-0-	580	2		N	-0-			-0-	
02		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-			-0-	
03		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-			-0-	
04		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-			-0-	
05		806 N	688	-0-	-118	-0-	688	2		N	-0-			-0-	
06		750 N	654	-0-	-96	-0-	654	2		N	-0-			-0-	
07		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2		N	-0-			-0-	
08		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-			-0-	
09		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-			-0-	
10		868 N	845	-0-	-23	-0-	845	2		N	-0-			-0-	
11		840 N	744	-0-	-96	-0-	744	2		N	-0-			-0-	
12		837 N	799	-0-	-38	-0-	799	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			9,057											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WARD, J. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 139853 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3155 - 3198

01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			30	
02		29 N	15	-0-	-14	-0-	15	2		N	-0-			30	
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			30	
04		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			30	
05		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			30	
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			30	
07		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			30	
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			30	
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			30	
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			30	
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			30	
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			30	
TOTAL GAS PROD:			255											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

R.M. ROGERS -Z- WELL #: 4 RRCID -> 273514 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1477 - 1493

01		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-			-0-	
02		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-	
03		372 N	180	-0-	-192	-0-	180	2		N	-0-			-0-	
04		360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			-0-	
05		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2		N	-0-			-0-	
06		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2		N	-0-			-0-	
07		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2		N	-0-			-0-	
08		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2		N	-0-			-0-	
09		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2		N	-0-			-0-	
10		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2		N	-0-			-0-	
11		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2		N	-0-			-0-	
*12		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			12,888											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC		//CONT.//		430677											
BOB GREEN		WELL #:		2	RRCID ->	277654	COMPL. DATE	07/08/2014	TOTAL DEPTH	4298	PERF.	4155 - 4179			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					N	10				40
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					N	4				44
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					N	4				48
05	DLQ	G-10	48	-0-	48		44 2		4 9	N	4				52
06	DLQ	G-10	378	-0-	378		369 2		9 9	N	8				60
07	DLQ	G-10	2185	-0-	2185		1965 2		220 9	N	200				260
08		3100 N	2326	-0-	-774		2181 2		145 9	N	132	334 1			58
09		3000 N	2280	-0-	-720		1742 2		116 9	N	105				163
10		2989 N	1872	-0-	-1117		1742 2		130 9	N	118	171 1			110
11		2250 N	1979	-0-	-271		1888 2		91 9	N	83				193
12		2356 N	1893	-0-	-463		1794 2		99 9	N	90	168 1			115
TOTAL GAS PROD:				12,961	TOTAL CONDENSATE PROD:						758				

KEATING ENERGY, INC.				453142											
TAYLOR, R. S.		WELL #:		3	RRCID ->	073096	COMPL. DATE	09/01/1977	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	N/A			
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	53 3			N	-0-					-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3			N	-0-					-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3			N	-0-					-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3			N	-0-					-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2			N	-0-					-0-
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	39 2			N	-0-					-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2			N	-0-					-0-
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2			N	-0-					-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2			N	-0-					-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2			N	-0-					-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-					-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				681	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

HARRIS, MAGGIE ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	141318	COMPL. DATE	11/26/2002	TOTAL DEPTH	3990	PERF.	3782 - 3798			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142
 HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171499 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3775 - 3776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2697 N	2341	-0-	-356	-0-	2341 3		Y	-0-			-0-
02	2262 N	2145	-0-	-117	-0-	2145 3		Y	-0-			-0-
03	2418 N	2218	-0-	-200	-0-	2218 3		Y	-0-			-0-
04	2280 N	2151	-0-	-129	-0-	2151 3		Y	-0-			-0-
05	2294 N	2260	-0-	-34	-0-	2260 2		Y	-0-			-0-
06	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245 2		Y	-0-			-0-
07	2232 N	2195	-0-	-37	-0-	2195 2		Y	-0-			-0-
08	2263 N	2106	-0-	-157	-0-	2106 2		Y	-0-			-0-
09	2250 N	2202	-0-	-48	-0-	2202 2		Y	-0-			-0-
10	2201 N	2184	-0-	-17	-0-	2184 2		Y	-0-			-0-
11	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095 2		Y	-0-			-0-
12	2263 N	2260	-0-	-3	-0-	2260 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, MAGGIE WELL #: 3 RRCID -> 172659 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 3777 PERF. 2061 - 2071

01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3		Y	-0-			-0-
02	29 N	12	-0-	-17	-0-	12 3		Y	-0-			-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3		Y	-0-			-0-
04	15 N	12	-0-	-3	-0-	12 3		Y	-0-			-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		Y	-0-			-0-
06	15 N	12	-0-	-3	-0-	12 2		Y	-0-			-0-
07	12 N	10	-0-	-2	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
08	15 N	10	-0-	-5	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
09	12 N	11	-0-	-1	-0-	11 2		Y	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-			-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		Y	-0-			-0-
*12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHALEN-WILSON WELL #: 2 RRCID -> 239993 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3876 - 3938

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 5		13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 5		12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 5		11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 5		10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 5		9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 5		8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 5		7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 5		6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 5		5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 5		4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 5		3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 5		2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142
 HARRIS, MAGGIE WELL #: 4 RRCID -> 261864 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3746 - 3758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035 3		Y	-0-			-0-
02	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965 3		Y	-0-			-0-
03	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735 3		Y	-0-			-0-
04	1950 N	1691	-0-	-259	-0-	1691 3		Y	-0-			-0-
05	2015 N	1912	-0-	-103	-0-	1912 2		Y	-0-			-0-
06	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 2		Y	-0-			-0-
07	1736 N	1677	-0-	-59	-0-	1677 2		Y	-0-			-0-
08	1922 N	1652	-0-	-270	-0-	1652 2		Y	-0-			-0-
09	1680 N	1580	-0-	-100	-0-	1580 2		Y	-0-			-0-
10	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 2		Y	-0-			-0-
11	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 2		Y	-0-			-0-
12	1643 N	1458	-0-	-185	-0-	1458 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,682		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
 GOGGAN WELL #: 1 RRCID -> 051219 COMPL. DATE 08/01/1971 TOTAL DEPTH 4185 PERF. N/A

01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-			40
02	29 N	23	-0-	-6	-0-	23 2		N	-0-			40
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-			40
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-			40
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-			40
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2		N	-0-			40
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-			40
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			40
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			40
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-			40
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			40
*12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:		260		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHALOR-COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 094304 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3242 - 3247

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
KRAMER OPERATING, LLC 476586												
STROUD, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 055912 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 3086 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		182 N	182	-0-	-0-	-0-	161	3	21	9	N	140
02		192 N	192	-0-	-0-	-0-	160	3	32	9	N	169
03		170 N	170	-0-	-0-	-0-	141	3	29	9	N	24
04		180 N	179	-0-	-1	-0-	151	3	28	9	N	49
05		217 N	179	-0-	-38	-0-	150	3	29	9	N	75
06		151 N	151	-0-	-0-	-0-	133	3	18	9	N	91
07		186 N	172	-0-	-14	-0-	169	3	3	9	N	94
08		186 N	86	-0-	-100	-0-	73	3	13	9	N	106
09		150 N	83	-0-	-67	-0-	66	3	17	9	N	121
10		186 N	183	-0-	-3	-0-	157	3	26	9	N	145
11		158 N	158	-0-	-0-	-0-	143	3	15	9	N	159
*12		161 N	161	-0-	-0-	-0-	148	3	13	9	N	171
TOTAL GAS PROD:			1,896	TOTAL CONDENSATE PROD:			221					

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262												
BINNEY 69 WELL #: 1 RRCID -> 182308 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 4069 PERF. 3695 - 3706												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COODY "50" WELL #: 1 RRCID -> 196773 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2047 - 2058												
01		534 N	534	-0-	-0-	-0-	525	2	9	9	N	112
02		522 N	515	-0-	-7	-0-	498	2	17	9	N	127
03		543 N	543	-0-	-0-	-0-	529	2	14	9	N	140
04		524 N	524	-0-	-0-	-0-	513	2	11	9	N	150
05		558 N	477	-0-	-81	-0-	466	2	11	9	N	160
06		540 N	522	-0-	-18	-0-	509	2	13	9	N	172
07		567 N	567	-0-	-0-	-0-	552	2	15	9	N	186
08		549 N	549	-0-	-0-	-0-	548	2	1	9	N	34
09		545 N	545	-0-	-0-	-0-	531	2	14	9	N	47
10		558 N	545	-0-	-13	-0-	534	2	11	9	N	57
11		540 N	526	-0-	-14	-0-	512	2	14	9	N	70
12		558 N	357	-0-	-201	-0-	349	2	8	9	N	77
TOTAL GAS PROD:			6,204	TOTAL CONDENSATE PROD:			126					

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262
 LINK SW-57 WELL #: 1 RRCID -> 197803 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2731 - 2799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2016 - P/A 08/16/2016

TOTAL GAS PROD: 144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK "58" WELL #: 3 RRCID -> 216227 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2704 - 2755

01	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	116 N	109	-0-	-7	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK "58" WELL #: 4 RRCID -> 225912 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2717 - 2743

01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	270 N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					-0-
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
11	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK "58" WELL #: 5 RRCID -> 226011 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2704 - 756

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262
 MORALES "55" WELL #: 1 RRCID -> 245658 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 4334 PERF. 2230 - 2236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	313	-0-	-152	-0-	277	2	36	9	N	33		69
02	406 N	301	-0-	-105	-0-	250	2	51	9	N	46		115
03	341 N	230	-0-	-111	-0-	193	2	37	9	N	34		149
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	229	2	39	9	N	35		184
05	310 N	287	-0-	-23	-0-	231	2	56	9	N	51	168 1	67
06	210 N	195	-0-	-15	-0-	178	2	17	9	N	15		82
07	279 N	167	-0-	-112	-0-	155	2	12	9	N	11		93
08	279 N	194	-0-	-85	-0-	190	2	4	9	N	4		97
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	234	2	18	9	N	16		113
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	266	2	77	9	N	70		183
11	180 N	128	-0-	-52	-0-	127	2	1	9	N	1	164 1	20
12	248 N	244	-0-	-4	-0-	221	2	23	9	N	21		41
TOTAL GAS PROD:		2,922				TOTAL CONDENSATE PROD:		337					

LINK "SW57" WELL #: 2 RRCID -> 251487 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 3200 - 3228

01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-		-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/10/2016 - P/A 08/10/16													
TOTAL GAS PROD:		96				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MORALES "55" WELL #: 2 RRCID -> 260864 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 2503 PERF. 2210 - 2216

01	310 N	227	-0-	-83	-0-	227	2			N	-0-		-0-
02	261 N	204	-0-	-57	-0-	204	2			N	-0-		-0-
03	248 N	158	-0-	-90	-0-	158	2			N	-0-		-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-		-0-
05	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-		-0-
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-		-0-
07	186 N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-		-0-
08	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-		-0-
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-		-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-		-0-
11	150 N	104	-0-	-46	-0-	104	2			N	-0-		-0-
12	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,087				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
YATES WELL #: 5 RRCID -> 111750 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 2746 - 2766

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	41	-0-	-52	-0-	41	2		N	-0-			-0-
02		116 N	42	-0-	-74	-0-	42	2		N	-0-			-0-
03		93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2		N	-0-			-0-
04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
05		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
06		60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2		N	-0-			-0-
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
*12		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			523	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

YATES WELL #: 6 RRCID -> 111751 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3908 - 3918

01		186 N	107	-0-	-79	-0-	40	1	67	2	N	-0-		-0-
02		290 N	73	-0-	-217	-0-	40	1	33	2	N	-0-		-0-
03		93 N	81	-0-	-12	-0-	40	1	41	2	N	-0-		-0-
04		238 N	238	-0-	-0-	-0-	40	1	198	2	N	-0-		-0-
05		93 N	89	-0-	-4	-0-	40	1	49	2	N	-0-		-0-
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	40	1	50	2	N	-0-		-0-
07		248 N	96	-0-	-152	-0-	40	1	56	2	N	-0-		-0-
08		108 N	108	-0-	-0-	-0-	40	1	68	2	N	-0-		-0-
09		111 N	111	-0-	-0-	-0-	40	1	71	2	N	-0-		-0-
10		93 N	53	-0-	-40	-0-	40	1	13	2	N	-0-		-0-
11		90 N	55	-0-	-35	-0-	40	1	15	2	N	-0-		-0-
12		124 N	54	-0-	-70	-0-	40	1	14	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,155	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

YATES WELL #: 4 RRCID -> 111761 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 4039 - 4154

01		62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2		N	-0-			-0-
02		58 N	32	-0-	-26	-0-	32	2		N	-0-			-0-
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
06		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
07		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
08		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
10		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
11		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			-0-
12		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			327	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
MCNALLEN OIL CO., INC. 555040														
FAMBRO, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 051514 COMPL. DATE 11/06/1971 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
02		29 N	15	-0-	-14	-0-	15	2		N	-0-			-0-
03		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
06		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
07		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
08		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
09		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			203											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

FAMBRO, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 051897 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A														
01		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
02		29 N	15	-0-	-14	-0-	15	2		N	-0-			-0-
03		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
07		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
08		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
09		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			204											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

FAMBRO, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 054265 COMPL. DATE 11/20/1972 TOTAL DEPTH 1875 PERF. N/A														
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
02		29 N	15	-0-	-14	-0-	15	2		N	-0-			-0-
03		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
06		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
07		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
08		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
09		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-
10		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			204											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 MCNALLEN OIL CO., INC. //CONT.// 555040
 FAMBRO J. M. WELL #: 5 RRCID -> 062240 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
02		29 N	15	-0-	-14	-0-	15	2		N	-0-			-0-
03		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
07		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
08		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
09		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			205				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MOGUL RESOURCES, LLC 573657
 STUARD, J. B. WELL #: 6 RRCID -> 075259 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1454 - 1457

01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
06		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
07		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
08		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
09		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
10		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
*11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			501				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

STUARD, J. B. WELL #: 7 RRCID -> 075904 COMPL. DATE 03/27/1953 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2055 - 2066

01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2		N	-0-			-0-
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
05		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
07		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
08		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
09		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
10		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
*11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			419				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.//		85948 100 NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
PARKER ENERGY COMPANY		640154										
DAVIS, G. R.		WELL #: 3		RRCID -> 098773		COMPL. DATE 01/01/1982						
						TOTAL DEPTH 2070 PERF. 2020 - 2024						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 162480		COMPL. DATE 03/29/1997		TOTAL DEPTH 4541 PERF. 4074 - 4078				
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			12
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			12
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			12
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			12
07	11 N	5	-0-	-6	-0-	5 2		N	-0-			12
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			12
09	12 N	9	-0-	-3	-0-	9 2		N	-0-			12
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			12
11	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2		N	-0-			12
12	9 N	6	-0-	-3	-0-	6 2		N	-0-			12
TOTAL GAS PROD:		78				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LAKE PASTURE		WELL #: M 1		RRCID -> 188131		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 450 PERF. 318 - 326				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PARKER ENERGY COMPANY //CONT.// 640154
MARTIN WELL #: 23 RRCID -> 201357 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 420 PERF. 328 - 331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MARTIN WELL #: 10 RRCID -> 201359 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 475 PERF. 320 - 322

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MARTIN WELL #: 9 RRCID -> 201361 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 420 PERF. 327 - 329

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
PARKER ENERGY COMPANY		//CONT.//		640154												
MARTIN		WELL #:		8	RRCID ->	201362	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	450	PERF.	324 - 326				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MARTIN		WELL #:		6	RRCID ->	201366	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	450	PERF.	330 - 332				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MARTIN		WELL #:		19	RRCID ->	201379	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	451	PERF.	324 - 326				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS							
PARKER ENERGY COMPANY		//CONT.//		640154										
MARTIN		WELL #:		20	RRCID ->	201380	COMPL. DATE	02/03/2004	TOTAL DEPTH	420	PERF.	312 -	322	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARTIN		WELL #:		22	RRCID ->	201920	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	430	PERF.	236 -	240	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAKE PASTURE		WELL #:		14	RRCID ->	203471	COMPL. DATE	04/14/2004	TOTAL DEPTH	415	PERF.	316 -	319	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS								
PARKER ENERGY COMPANY		//CONT.//		640154											
LAKE PASTURE		WELL #:		12	RRCID ->	204319	COMPL. DATE	04/14/2004	TOTAL DEPTH	450	PERF.	321 -	326		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

LAKE PASTURE		WELL #:		17	RRCID ->	207089	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	423	PERF.	N/A
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

PARKS, RHONE INC.		WELL #:		641520	RRCID ->	121494	COMPL. DATE	07/01/1984	TOTAL DEPTH	4146	PERF.	3112 -	3270
PARKS, TED		WELL #:		1	RRCID ->	121494	COMPL. DATE	07/01/1984	TOTAL DEPTH	4146	PERF.	3112 -	3270
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PARKS, RHONE INC. //CONT.// 641520
 MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 185437 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3980 - 4038

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	102 2	3 9	N	3			22
02	116 N	96	-0-	-20	-0-	93 2	3 9	N	3			25
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	103 2	3 9	N	3			28
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	102 2	3 9	N	3			31
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	102 2	3 9	N	3			34
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	103 2	2 9	N	2			36
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	103 2	2 9	N	2			38
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	102 2	2 9	N	2			40
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	103 2	2 9	N	2			42
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	101 2	2 9	N	2			44
*11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	101 2	2 9	N	2			46
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
TOTAL GAS PROD:		1,142				TOTAL CONDENSATE PROD:			27			

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 228929 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2238 - 2244

01	310 N	230	-0-	-80	-0-	230 2		N	-0-			-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-			-0-
03	341 N	140	-0-	-201	-0-	140 2		N	-0-			-0-
04	210 N	130	-0-	-80	-0-	130 2		N	-0-			-0-
05	310 N	307	-0-	-3	-0-	307 2		N	-0-			-0-
06	150 N	69	-0-	-81	-0-	69 2		N	-0-			-0-
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-			-0-
08	310 N	26	-0-	-284	-0-	26 2		N	-0-			-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			-0-
*11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,594				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LEA WELL #: 4 RRCID -> 236860 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3930 - 3940

01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-			-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2		N	-0-			-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		N	-0-			-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-			-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2		N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		180				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PARKS, RHONE INC. //CONT.// 641520
 HARRIS, ROY L. WELL #: 4 RRCID -> 237111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 2143 - 2576

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		806 N	720	-0-	-86	-0-	720	2			Y	-0-					-0-	
02		812 N	712	-0-	-100	-0-	712	2			Y	-0-					-0-	
03		806 N	751	-0-	-55	-0-	751	2			Y	-0-					-0-	
04		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					-0-	
05		775 N	730	-0-	-45	-0-	730	2			Y	-0-					-0-	
06		720 N	690	-0-	-30	-0-	690	2			Y	-0-					-0-	
07		744 N	720	-0-	-24	-0-	720	2			Y	-0-					-0-	
08		744 N	740	-0-	-4	-0-	740	2			Y	-0-					-0-	
09		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-	
10		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					-0-	
11		720 N	711	-0-	-9	-0-	711	2			Y	-0-					-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,107														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 239782 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 4032 - 4040

01	4954	4954	-0-	-0-	-0-	4925	2	29	9	N	26						140	
02	4580	4580	-0-	-0-	-0-	4558	2	22	9	N	20						160	
03	4897	4897	-0-	-0-	-0-	4880	2	17	9	N	15						175	
04	4725	4725	-0-	-0-	-0-	4710	2	15	9	N	14	169	1				20	
05	4990	4990	-0-	-0-	-0-	4979	2	11	9	N	10						30	
06	4742	4742	-0-	-0-	-0-	4733	2	9	9	N	8						38	
07	5037	5037	-0-	-0-	-0-	5031	2	6	9	N	5						43	
08	5044	5044	-0-	-0-	-0-	5037	2	7	9	N	6						49	
09	4888	4888	-0-	-0-	-0-	4882	2	6	9	N	5						54	
10	5079	5079	-0-	-0-	-0-	5072	2	7	9	N	6						60	
*11	4923	4923	-0-	-0-	-0-	4917	2	6	9	N	5						65	
12	2449	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT						65	
TOTAL GAS PROD:			53,859														TOTAL CONDENSATE PROD:	120

LANGFORD "62" WELL #: 1 RRCID -> 242535 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3802 - 3966

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PETEX 659782
 RUBY WELL #: 1 RRCID -> 069398 COMPL. DATE 12/11/1976 TOTAL DEPTH 3982 PERF. 3941 - 0

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847 2		N	-0-			-0-
02		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762 2		N	-0-			-0-
03		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884 2		N	-0-			-0-
04		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 2		N	-0-			-0-
05		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143 2		N	-0-			-0-
06		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 2		N	-0-			-0-
07		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811 2		N	-0-			-0-
08		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824 2		N	-0-			-0-
09		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765 2		N	-0-			-0-
10		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841 2		N	-0-			-0-
11		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 2		N	-0-			-0-
*12		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,010				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073828 COMPL. DATE 09/29/1977 TOTAL DEPTH 4217 PERF. N/A

01		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787 2		N	-0-			-0-
02		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 2		N	-0-			-0-
03		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 2		N	-0-			-0-
04		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860 2		N	-0-			-0-
05		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 2		N	-0-			-0-
06		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 2		N	-0-			-0-
07		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087 2		N	-0-			-0-
08		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012 2		N	-0-			-0-
09		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977 2		N	-0-			-0-
10		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956 2		N	-0-			-0-
11		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 2		N	-0-			-0-
*12		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,018				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RUBY WELL #: 2 RRCID -> 074214 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

01		1240 N	809	-0-	-431	-0-	809 2		N	-0-			-0-
02		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174 2		N	-0-			-0-
03		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013 2		N	-0-			-0-
04		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968 2		N	-0-			-0-
05		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029 2		N	-0-			-0-
06		1200 N	691	-0-	-509	-0-	691 2		N	-0-			-0-
07		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 2		N	-0-			-0-
08		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 2		N	-0-			-0-
09		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966 2		N	-0-			-0-
10		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772 2		N	-0-			-0-
11		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 2		N	-0-			-0-
*12		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,418				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 077969 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3999 - 4008

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		868 N	807	-0-	-61	-0-	-0-	807	2		N	-0-			-0-
02		749 N	749	-0-	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-			-0-
03		831 N	831	-0-	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-			-0-
04		871 N	871	-0-	-0-	-0-	-0-	871	2		N	-0-			-0-
05		872 N	872	-0-	-0-	-0-	-0-	872	2		N	-0-			-0-
06		810 N	689	-0-	-121	-0-	-0-	689	2		N	-0-			-0-
07		949 N	949	-0-	-0-	-0-	-0-	949	2		N	-0-			-0-
08		918 N	918	-0-	-0-	-0-	-0-	918	2		N	-0-			-0-
09		896 N	896	-0-	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-			-0-
10		961 N	885	-0-	-76	-0-	-0-	885	2		N	-0-			-0-
11		900 N	841	-0-	-59	-0-	-0-	841	2		N	-0-			-0-
12		930 N	812	-0-	-118	-0-	-0-	812	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MT 7 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 097253 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 4074 PERF. 3888 - 3891

01	2077 N	1731	-0-	-346	-0-	-0-	1674	2	57	9	Y	52	173	1	32
02	2146 N	1715	-0-	-431	-0-	-0-	1692	2	23	9	Y	21			53
03	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	-0-	2474	2	21	9	Y	19			72
04	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	-0-	2779	2	36	9	Y	33			105
05	3002 N	3002	-0-	-0-	-0-	-0-	2932	2	70	9	Y	64			169
06	2250 N	995	-0-	-1255	-0-	-0-	995	2			Y	-0-	158	1	8
07	2325 N	2036	-0-	-289	-0-	-0-	2036	2			Y	-0-		3	8
08	2945 N	1993	-0-	-952	-0-	-0-	1993	2			Y	-0-		5	8
09	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-			8
10	2046 N	1855	-0-	-191	-0-	-0-	1813	2	42	9	Y	38			46
11	1920 N	1519	-0-	-401	-0-	-0-	1504	2	15	9	Y	14			60
12	2139 N	338	-0-	-1801	-0-	-0-	327	2	11	9	Y	10			70

TOTAL GAS PROD: 22,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

TAYLOR, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 111745 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3998 - 4006

01	1085 N	989	-0-	-96	-0-	-0-	989	2			N	-0-			-0-
02	986 N	970	-0-	-16	-0-	-0-	970	2			N	-0-			-0-
03	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-			-0-
04	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-			-0-
05	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-			-0-
06	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-			-0-
07	1333 N	1276	-0-	-57	-0-	-0-	1276	2			N	-0-			-0-
08	1395 N	1230	-0-	-165	-0-	-0-	1230	2			N	-0-			-0-
09	1290 N	1249	-0-	-41	-0-	-0-	1249	2			N	-0-			-0-
10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-			-0-
11	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-			-0-
12	1302 N	1278	-0-	-24	-0-	-0-	1278	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: STEPHENS			
PETEX //CONT.// 659782													
FAMBRO, ALEX "A" WELL #: 1 RRCID -> 114709 COMPL. DATE 09/14/1984										TOTAL DEPTH	4291	PERF.	3944 - 3998
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
01		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-		-0-		
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		-0-		
03		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2	N	-0-		-0-		
04		120 N	82	-0-	-38	-0-	82 2	N	-0-		-0-		
05		124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2	N	-0-		-0-		
06		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-		-0-		
07		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-		-0-		
08		124 N	80	-0-	-44	-0-	80 2	N	-0-		-0-		
09		120 N	80	-0-	-40	-0-	80 2	N	-0-		-0-		
10		124 N	81	-0-	-43	-0-	81 2	N	-0-		-0-		
11		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-		-0-		
12		93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,180	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FAMBRO B WELL #: 1B RRCID -> 118589 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	3938	PERF.	3880 - 3883
01		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2	N	-0-		-0-		
02		754 N	683	-0-	-71	-0-	683 2	N	-0-		-0-		
03		806 N	711	-0-	-95	-0-	711 2	N	-0-		-0-		
04		780 N	653	-0-	-127	-0-	653 2	N	-0-		-0-		
05		744 N	597	-0-	-147	-0-	597 2	N	-0-		-0-		
06		690 N	566	-0-	-124	-0-	566 2	N	-0-		-0-		
07		682 N	655	-0-	-27	-0-	655 2	N	-0-		-0-		
08		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 2	N	-0-		-0-		
09		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2	N	-0-		-0-		
10		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2	N	-0-		-0-		
11		810 N	735	-0-	-75	-0-	735 2	N	-0-		-0-		
12		806 N	736	-0-	-70	-0-	736 2	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			8,522	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HARRIS-FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 118597 COMPL. DATE 10/04/1985										TOTAL DEPTH	3949	PERF.	3937 - 3942
01		1302 N	1048	-0-	-254	-0-	1048 2	N	-0-		-0-		
02		1073 N	1009	-0-	-64	-0-	1009 2	N	-0-		-0-		
03		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2	N	-0-		-0-		
04		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2	N	-0-		-0-		
05		1085 N	1006	-0-	-79	-0-	1006 2	N	-0-		-0-		
06		1080 N	959	-0-	-121	-0-	959 2	N	-0-		-0-		
07		1054 N	991	-0-	-63	-0-	991 2	N	-0-		-0-		
08		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2	N	-0-		-0-		
09		960 N	949	-0-	-11	-0-	949 2	N	-0-		-0-		
10		992 N	920	-0-	-72	-0-	920 2	N	-0-		-0-		
11		990 N	843	-0-	-147	-0-	843 2	N	-0-		-0-		
12		992 N	751	-0-	-241	-0-	751 2	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			11,642	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 ELLIOTT WELL #: 4 RRCID -> 119238 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 3972 PERF. 3628 - 3636

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-
02	58 N	39	-0-	-19	-0-	39	2		N	-0-			-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2		N	-0-			-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2		N	-0-			-0-
12	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		537			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 119240 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3179 - 3187

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WOMBLE WELL #: 1 RRCID -> 120507 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4007 - 4061

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: STEPHENS					
PETEX //CONT.// 659782															
MT 7 RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 122881										COMPL. DATE	08/05/1985	TOTAL DEPTH	4184	PERF.	3740 - 3949
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-		-0-		
02		58 N	24	-0-	-34	-0-	24	2		N	-0-		-0-		
03		62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2		N	-0-		-0-		
04		90 N	27	-0-	-63	-0-	27	2		N	-0-		-0-		
05		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-		-0-		
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-		-0-		
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-		
08		62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2		N	-0-		-0-		
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-		
10		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-		-0-		
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-		-0-		
*12		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			382				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

VICK WELL #: 157 RRCID -> 134851										COMPL. DATE	04/15/1990	TOTAL DEPTH	4057	PERF.	3872 - 3874
01		713 N	610	-0-	-103	-0-	610	2		N	-0-		-0-		
02		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-		-0-		
03		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-		-0-		
04		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-		-0-		
05		744 N	675	-0-	-69	-0-	675	2		N	-0-		-0-		
06		720 N	698	-0-	-22	-0-	698	2		N	-0-		-0-		
07		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-		-0-		
08		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-		-0-		
09		690 N	358	-0-	-332	-0-	358	2		N	-0-		-0-		
10		744 N	734	-0-	-10	-0-	734	2		N	-0-		-0-		
11		690 N	565	-0-	-125	-0-	565	2		N	-0-		-0-		
*12		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			7,833				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KNIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 140220										COMPL. DATE	10/25/1991	TOTAL DEPTH	4002	PERF.	3629 - 3637
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	305				N	NO RPT		-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	305				N	NO RPT		-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	305				N	NO RPT		-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	305				N	NO RPT		-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	305				N	NO RPT		-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	305				N	NO RPT		-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	305				N	NO RPT		-0-		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	305				N	NO RPT		-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	305				N	NO RPT		-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	305				N	NO RPT		-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	305				N	NO RPT		-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	305				N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 THOMAS WELL #: 1L RRCID -> 146249 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3941 - 4040

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

CORBETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 150457 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 3928 - 3936

01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-			-0-	
02	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-			-0-	
03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-			-0-	
04	1200 N	1120	-0-	-80	-0-	1120	2			N	-0-			-0-	
05	1395 N	959	-0-	-436	-0-	959	2			N	-0-			-0-	
06	1260 N	1052	-0-	-208	-0-	1052	2			N	-0-			-0-	
07	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-			-0-	
08	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-			-0-	
09	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-			-0-	
10	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-			-0-	
11	1260 N	1046	-0-	-214	-0-	1046	2			N	-0-			-0-	
12	1302 N	1229	-0-	-73	-0-	1229	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			14,437											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HUNTER, L. WELL #: 1 RRCID -> 151348 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3996 - 4006

01	62 N	60	-0-	-2	-0-	58	2	2	9	Y	2			2	
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			2	
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	60	2	2	9	Y	2	2	1	2	
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	52	2	1	9	Y	1			3	
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	51	2	1	9	Y	1	3	1	1	
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	44	2	1	9	Y	1			2	
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	37	2	2	9	Y	2			4	
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	42	2	2	9	Y	2			6	
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2			Y	-0-	6	1	-0-	
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	38	2	1	9	Y	1			1	
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			1	
*12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-			1	
TOTAL GAS PROD:			574											TOTAL CONDENSATE PROD:	12

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
PETEX //CONT.// 659782																	
HUNTER, L. WELL #: 2 RRCID -> 157276 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3968 - 3988																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

THOMAS WELL #: 5L RRCID -> 160446 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3852 - 3852																	
01		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			Y	-0-					-0-
02		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
03		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
04		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			Y	-0-					-0-
05		2263 N	2161	-0-	-102	-0-	2161	2			Y	-0-					-0-
06		2190 N	2188	-0-	-2	-0-	2188	2			Y	-0-					-0-
07		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			Y	-0-					-0-
08		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-
09		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-
10		2325 N	1556	-0-	-769	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-
11		2190 N	1479	-0-	-711	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
12		2480 N	1792	-0-	-688	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			25,550			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 163968 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2550 - 2580																	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
PETEX //CONT.// 659782														
MCCLenny UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186422 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3543 - 3544														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2		N	-0-			-0-
02		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2		N	-0-			-0-
03		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2		N	-0-			-0-
04		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2		N	-0-			-0-
05		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2		N	-0-			-0-
06		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		N	-0-			-0-
07		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2		N	-0-			-0-
08		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2		N	-0-			-0-
09		1320 N	1193	-0-	-127	-0-	1193	2		N	-0-			-0-
10		1426 N	498	-0-	-928	-0-	498	2		N	-0-			-0-
11		1350 N	1267	-0-	-83	-0-	1267	2		N	-0-			-0-
12		1240 N	1186	-0-	-54	-0-	1186	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,212			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FAMBRO, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 198399 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4024 - 4047														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			46
02		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			46
03		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			46
04		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			46
05		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			46
06		150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2		N	-0-			46
07		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			46
08		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-			46
09		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			46
10		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			46
11		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			46
*12		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			46
TOTAL GAS PROD:			3,677			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ROGERS "2035" WELL #: 1 RRCID -> 200800 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4102 - 4124														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1147 N	1121	-0-	-26	-0-	1121	2		N	-0-			-0-
02		1044 N	1029	-0-	-15	-0-	1029	2		N	-0-			-0-
03		1116 N	1099	-0-	-17	-0-	1099	2		N	-0-			-0-
04		1080 N	909	-0-	-171	-0-	909	2		N	-0-			-0-
05		1085 N	977	-0-	-108	-0-	977	2		N	-0-			-0-
06		1050 N	830	-0-	-220	-0-	830	2		N	-0-			-0-
07		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		N	-0-			-0-
08		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2		N	-0-			-0-
09		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2		N	-0-			-0-
10		1364 N	901	-0-	-463	-0-	901	2		N	-0-			-0-
11		1140 N	996	-0-	-144	-0-	996	2		N	-0-			-0-
*12		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,522			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 CURRY "2023" WELL #: 1 RRCID -> 201917 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3886 - 3894

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2		N	-0-			55
02		319 N	244	-0-	-75	-0-	244 2		N	-0-			55
03		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		N	-0-			55
04		690 N	57	-0-	-633	-0-	57 2		N	-0-			55
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			55
06		510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-			55
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			55
08		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-			55
09		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-			55
10		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-			55
11		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-			55
12		496 N	330	-0-	-166	-0-	330 2		N	-0-			55
TOTAL GAS PROD:			3,406										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SEKULA WELL #: 1 RRCID -> 203447 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3996 - 4002

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 203474 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4040 - 4045

01	868 N	828	-0-	-40	-0-	-0-	828 2		N	-0-			20
02	841 N	755	-0-	-86	-0-	-0-	755 2		N	-0-			20
03	837 N	821	-0-	-16	-0-	-0-	821 2		N	-0-			20
04	810 N	669	-0-	-141	-0-	-0-	669 2		N	-0-			20
05	806 N	661	-0-	-145	-0-	-0-	661 2		N	-0-			20
06	780 N	611	-0-	-169	-0-	-0-	611 2		N	-0-			20
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	-0-	875 2		N	-0-			20
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	-0-	813 2		N	-0-			20
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-			20
10	868 N	796	-0-	-72	-0-	-0-	796 2		N	-0-			20
11	780 N	765	-0-	-15	-0-	-0-	765 2		N	-0-			20
12	806 N	789	-0-	-17	-0-	-0-	789 2		N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:			9,148										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
PETEX //CONT.// 659782														
SWENSON "1" WELL #: 1 RRCID -> 204304 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3851 - 3855														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		341 N	7	-0-	-334	-0-	7	2		N	-0-			-0-
02		464 N	284	-0-	-180	-0-	284	2		N	-0-			-0-
03		279 N	232	-0-	-47	-0-	232	2		N	-0-			-0-
04		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			-0-
05		310 N	272	-0-	-38	-0-	272	2		N	-0-			-0-
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
07		341 N	16	-0-	-325	-0-	16	2		N	-0-			-0-
08		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			-0-
09		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
10		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-
11		360 N	319	-0-	-41	-0-	319	2		N	-0-			-0-
*12		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,523		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WILSON (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 206866 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3994 - 4000														
01		341 N	277	-0-	-64	-0-	273	2	4	9	N	4		23
02		290 N	283	-0-	-7	-0-	283	2		N	-0-			23
03		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			23
04		270 N	268	-0-	-2	-0-	268	2		N	-0-			23
05		310 N	134	-0-	-176	-0-	134	2		N	-0-			23
06		270 N	61	-0-	-209	-0-	61	2		N	-0-			23
07		279 N	55	-0-	-224	-0-	55	2		N	-0-			23
08		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			23
09		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			23
10		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			23
11		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			23
*12		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:			2,560		TOTAL CONDENSATE PROD:			4						

WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 207149 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3986 - 3992														
01		124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2		N	-0-			-0-
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
07		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
08		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			-0-
09		90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-			-0-
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
*12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,142		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
PETEX //CONT.// 659782												
CURRY "2023" WELL #: 2 RRCID -> 207153 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3918 - 3933												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-	-0-
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-	-0-
03	341 N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-	-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-	-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,279		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ADAMS "2260" WELL #: 2 RRCID -> 211802 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 4269 PERF. 4170 - 4182												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEIL "2095" WELL #: 1 RRCID -> 211990 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3932 - 3936												
01	899 N	763	-0-	-136	-0-	763	2			N	-0-	-0-
02	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-	-0-
03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-	-0-
04	750 N	536	-0-	-214	-0-	536	2			N	-0-	-0-
05	899 N	540	-0-	-359	-0-	540	2			N	-0-	-0-
06	780 N	522	-0-	-258	-0-	522	2			N	-0-	-0-
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-	-0-
08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-	-0-
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-	-0-
10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-	-0-
11	750 N	747	-0-	-3	-0-	747	2			N	-0-	-0-
*12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,541		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
PETEX //CONT.// 659782														
THOMPSON, W. G. "37" WELL #: 1 RRCID -> 212032 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4088 - 4094														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		744 N	694	-0-	-50	-0-	694	2		N	-0-			53
02		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-			53
03		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-			53
04		660 N	644	-0-	-16	-0-	644	2		N	-0-			53
05		651 N	623	-0-	-28	-0-	623	2		N	-0-			53
06		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-			53
07		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-			53
08		620 N	455	-0-	-165	-0-	455	2		N	-0-			53
09		630 N	413	-0-	-217	-0-	413	2		N	-0-			53
10		682 N	500	-0-	-182	-0-	500	2		N	-0-			53
11		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			53
*12		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-			53
TOTAL GAS PROD:			7,128			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BUIE "1312" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212132 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4074 - 4110														
01		7750	7557	-0-	-193	227651	7557	2		N	-0-			39
02		7250	6953	-0-	-297	227354	6953	2		N	-0-			39
03		7750	6480	-0-	-1270	226084	6480	2		N	-0-			39
04		7500	5564	-0-	-1936	224148	5564	2		N	-0-			39
05		7750	5712	-0-	-2038	222110	5712	2		N	-0-			39
06		7500	5185	-0-	-2315	219795	5185	2		N	-0-			39
07		7750	6070	-0-	-1680	218115	6070	2		N	-0-			39
08		7750	6239	-0-	-1511	216604	6239	2		N	-0-			39
09		7500	5876	-0-	-1624	214980	5876	2		N	-0-			39
10		7750	6240	-0-	-1510	213470	6240	2		N	-0-			39
11		7500	5688	-0-	-1812	211658	5688	2		N	-0-			39
*12		7750	5968	-0-	-1782	209876	5968	2		N	-0-			39
TOTAL GAS PROD:			73,532			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BUCKLER-SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 213481 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4038 - 4104														
01		248 N	188	-0-	-60	-0-	188	2		N	-0-			25
02		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			25
03		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			25
04		180 N	31	-0-	-149	-0-	31	2		N	-0-			25
05		217 N	54	-0-	-163	-0-	54	2		N	-0-			25
06		180 N	36	-0-	-144	-0-	36	2		N	-0-			25
07		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-			25
08		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			25
09		30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2		N	-0-			25
10		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			25
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N	-0-			25
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:			772			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
PETEX //CONT.// 659782												
VIERTEL, MAX "59" WELL #: 1 RRCID -> 214617 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4048												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BROWN "3381" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236546 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3922 - 3932												
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	17
02	29	N	22	-0-	-7	-0-	22	2			N	17
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	17
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	17
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	17
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	17
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	17
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	17
09	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	17
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	17
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	17
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	17
TOTAL GAS PROD:			134			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BUIE "1312" WELL #: 2 RRCID -> 236635 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4104 - 4118												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 WARE "1303" WELL #: 1 RRCID -> 236676 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4066 - 4086

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2	N	-0-			91
02		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-			91
03		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2	N	-0-			91
04		540 N	525	-0-	-15	-0-	525	2	N	-0-			91
05		527 N	462	-0-	-65	-0-	462	2	N	-0-			91
06		510 N	342	-0-	-168	-0-	342	2	N	-0-			91
07		558 N	289	-0-	-269	-0-	289	2	N	-0-			91
08		465 N	226	-0-	-239	-0-	226	2	N	-0-			91
09		330 N	175	-0-	-155	-0-	175	2	N	-0-			91
10		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-			91
11		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-			91
*12		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-			91

TOTAL GAS PROD: 5,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT HEIRS "59" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236744 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3868 - 3886

01		62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2	N	-0-			33
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-			33
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			33
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			33
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "3379" WELL #: 1 RRCID -> 236825 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3966 - 3982

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12		14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2	N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 BROWN "3380" WELL #: 1 RRCID -> 240000 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3904 - 3928

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAILY "1313" WELL #: 1 RRCID -> 260859 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 4000 - 4094

01	868 N	834	-0-	-34	-0-	830	2	4	9	N	4	125
02	812 N	789	-0-	-23	-0-	789	2			N	-0-	125
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	839	2	2	9	N	2	127
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-	127
05	837 N	824	-0-	-13	-0-	824	2			N	-0-	127
06	810 N	807	-0-	-3	-0-	807	2			N	-0-	127
07	837 N	829	-0-	-8	-0-	829	2			N	-0-	127
08	837 N	817	-0-	-20	-0-	817	2			N	-0-	127
09	810 N	790	-0-	-20	-0-	790	2			N	-0-	127
10	837 N	818	-0-	-19	-0-	818	2			N	-0-	127
11	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-	127
*12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-	127

TOTAL GAS PROD: 9,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PLACE OIL AND GAS CO. 667700
 MORALES, NANCY COODY TR 2 WELL #: 1 RRCID -> 117995 COMPL. DATE 10/15/1983 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3249 - 3262

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502														
BRANHAM BROS. WELL #: 1 RRCID -> 262782 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3802 - 3808														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		N	-0-			-0-
02		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2		N	-0-			-0-
03		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2		N	-0-			-0-
04		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2		N	-0-			-0-
05		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2		N	-0-			-0-
06		1601 N	1589	-0-	-12	-0-	1589	2		N	-0-			-0-
07		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2		N	-0-			-0-
08		2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2		N	-0-			-0-
09		2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2		N	-0-			-0-
10		2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2		N	-0-			-0-
11		2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2		N	-0-			-0-
*12		2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,791			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRANHAM BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 278255 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2705 - 2710														
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. 688706														
SPEER WELL #: 3 RRCID -> 192372 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4106 - 4124														
01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
07		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
10		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			607			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. //CONT.// 688706														
SPEER "L" WELL #: 1 RRCID -> 195776 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4052 - 4057														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		651 N	255	-0-	-396	-0-		244 1		N	-0-			-0-
02		612 N	612	-0-	-0-	-0-		612 1		N	-0-			-0-
03		786 N	786	-0-	-0-	-0-		786 2		N	-0-			-0-
04		731 N	731	-0-	-0-	-0-		731 2		N	-0-			-0-
05		738 N	738	-0-	-0-	-0-		738 2		N	-0-			-0-
06		750 N	688	-0-	-62	-0-		688 2		N	-0-			-0-
07		744 N	744	-0-	-0-	-0-		744 2		N	-0-			-0-
08		744 N	395	-0-	-349	-0-		395 2		N	-0-			-0-
09		690 N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-			-0-
10		744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,949											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

EDDLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 207762 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 4374 PERF. 4013 - 4019														
01		512 N	512	-0-	-0-	-0-		512 1		N	-0-			-0-
02		503 N	503	-0-	-0-	-0-		503 1		N	-0-			-0-
03		475 N	475	-0-	-0-	-0-		475 2		N	-0-			-0-
04		495 N	495	-0-	-0-	-0-		495 2		N	-0-			-0-
05		496 N	388	-0-	-108	-0-		388 2		N	-0-			-0-
06		499 N	499	-0-	-0-	-0-		499 2		N	-0-			-0-
07		496 N	491	-0-	-5	-0-		491 2		N	-0-			-0-
08		497 N	497	-0-	-0-	-0-		497 2		N	-0-			-0-
09		514 N	514	-0-	-0-	-0-		514 2		N	-0-			-0-
10		502 N	502	-0-	-0-	-0-		502 2		N	-0-			-0-
11		486 N	486	-0-	-0-	-0-		486 2		N	-0-			-0-
12		496 N	461	-0-	-35	-0-		461 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,823											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

SPEER WELL #: L 6 RRCID -> 254940 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 4336 PERF. 3625 - 3650														
01		2015 N	1052	-0-	-963	-0-		1052 1		N	-0-			33
02		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-		2464 1		N	87	97 1		23
03		2609 N	2609	-0-	-0-	-0-		2544 2	96 9	N	59			82
04		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-		2466 2	51 9	N	46			128
05		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-		2303 2	45 9	N	41			169
06		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-		1997 2	2 9	N	2	130 1		41
07		2015 N	2009	-0-	-6	-0-		2000 2	9 9	N	8			49
08		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-		2618 2		N	-0-	62 99		111
09		2656 N	2656	-0-	-0-	-0-		2580 2	76 9	N	69	104 1		76
10		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-		2548 2	78 9	N	71	101 1		46
*11		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-		2453 2	87 9	N	79	73 1		52
*12		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-		2315 2	109 9	N	99	117 1		34
TOTAL GAS PROD:			27,958											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		561		

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. //CONT.// 688706
 SPEER WELL #: L 9 RRCID -> 262288 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1748 - 1754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		172				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

SPEER WELL #: L 7 RRCID -> 262289 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1746 - 1750

01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	1			N	-0-			-0-
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		144				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

SPEER WELL #: L 12 RRCID -> 276251 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4046 - 4064

01	527 #	420	-0-	-107	-0-	377	1	43	9	N	39			74
02	435 N	401	-0-	-34	-0-	401	2			N	-0-	39	1	35
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-			35
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	402	2	10	9	N	9			44
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			44
06	480 N	392	-0-	-88	-0-	380	2	12	9	N	11			67
07	434 N	327	-0-	-107	-0-	327	2			N	-0-			67
08	DELQ PR	445	-0-	445	445	433	2	12	9	N	11			78
09	840 N	395	-0-	-445	-0-	383	2	12	9	N	11	72	1	17
10	341 N	259	-0-	-82	-0-	252	2	7	9	N	6			23
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-	3	99	26
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			26
TOTAL GAS PROD:		3,823				TOTAL CONDENSATE PROD:					87			

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232												
SCARLETT, C WELL #: C 3 RRCID -> 110682 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 1936 PERF. 1876 - 1881												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SCARLETT C WELL #: 11 RRCID -> 170319 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4023 - 4033												
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-
02	87	N	77	-0-	-10	-0-	77	2			Y	-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			Y	-0-
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-
06	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			Y	-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-
11	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			Y	-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			709			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SCARLETT C WELL #: 12 RRCID -> 222103 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3950 - 3974												
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-
04	330	N	258	-0-	-72	-0-	258	2			N	-0-
05	341	N	250	-0-	-91	-0-	250	2			N	-0-
06	330	N	146	-0-	-184	-0-	146	2			N	-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-
10	279	N	158	-0-	-121	-0-	158	2			N	-0-
11	270	N	67	-0-	-203	-0-	67	2			N	-0-
12	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,817			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232														
KEITH WELL #: 4 RRCID -> 226452 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3956 - 3968														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	891	-0-	891	2694	891	2		N	-0-			25
02		14B2 EXT	1169	-0-	1169	3863	1169	2		N	-0-			25
03		3000	1154	-0-	-1846	2017	1154	2		N	-0-			25
04		3118	1101	-0-	-2017	-0-	1101	2		N	-0-			25
05		1240 N	1158	-0-	-82	-0-	1158	2		N	-0-			25
06		1110 N	959	-0-	-151	-0-	959	2		N	-0-			25
07		1147 N	1095	-0-	-52	-0-	1095	2		N	-0-			25
08		1147 N	1109	-0-	-38	-0-	1109	2		N	-0-			25
09		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-			25
10		1085 N	722	-0-	-363	-0-	722	2		N	-0-			25
11		1080 N	835	-0-	-245	-0-	835	2		N	-0-			25
*12		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2		N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:			12,341			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NANTZ WELL #: 6 RRCID -> 236935 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4211 PERF. 4158 - 4168														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	48	-0-	-76	-0-	48	2		N	-0-			-0-
02		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
03		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
04		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
05		186 N	41	-0-	-145	-0-	41	2		N	-0-			-0-
06		120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2		N	-0-			-0-
07		155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2		N	-0-			-0-
08		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
09		90 N	41	-0-	-49	-0-	41	2		N	-0-			-0-
10		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
11		30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-			-0-
12		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			994			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FAMBRO-BROYLES WELL #: 2 RRCID -> 237129 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3936 - 3976														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-			-0-
02		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-			-0-
03		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-			-0-
04		540 N	511	-0-	-29	-0-	511	2		N	-0-			-0-
05		558 N	505	-0-	-53	-0-	505	2		N	-0-			-0-
06		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-			-0-
07		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-			-0-
08		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-			-0-
09		540 N	273	-0-	-267	-0-	273	2		N	-0-			-0-
10		651 N	-0-	-0-	-651	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		510 N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,071			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232												
KEITH WELL #: 3 RRCID -> 237912 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 3942 - 3952												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		3100 N	3648	-0-	548	1767	3648	2			N	10
02		5859	4092	-0-	-1767	-0-	4092	2			N	10
03		4040	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	10
04		3856	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	10
05		4056	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	10
06		3361	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	10
07		3833	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	10
08		3881	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	10
09		3607	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	10
10		2529	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	10
11		2927	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	10
*12		3913	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	10
TOTAL GAS PROD:			43,743			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PILGRIM WELL #: 2 RRCID -> 247145 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2108 - 2112												
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	10	-0-	10	10	10	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			10			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694 JENNINGS, G.C. WELL #: 3 RRCID -> 124344 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 3727 - 3757												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	20
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
RIDGE OIL COMPANY 711100															
HART WELL #: 1 RRCID -> 120143 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3204 - 3240															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500															
JACKSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 075748 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A															
01		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-			-0-
02		87 N	82	-0-	-5	-0-	82	2			N	-0-			-0-
03		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
04		90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-			-0-
05		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-			-0-
06		90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-			-0-
07		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-			-0-
08		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-			-0-
09		90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-			-0-
10		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-			-0-
11		90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-			-0-
12		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,018			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TERRELL, J.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 082444 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 1439 - 1542															
01		372 N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-			-0-
02		319 N	308	-0-	-11	-0-	308	2			N	-0-			-0-
03		372 N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-			-0-
04		360 N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-			-0-
05		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			-0-
06		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-			-0-
07		372 N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-			-0-
08		372 N	327	-0-	-45	-0-	327	2			N	-0-			-0-
09		360 N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-			-0-
10		372 N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-			-0-
11		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			-0-
12		372 N	332	-0-	-40	-0-	332	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,145			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
LANGFORD, G.E. WELL #: A 1 RRCID -> 089577 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1802 - 1804

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

LANGFORD ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 143530 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4010 - 4091

01	682 N	564	-0-	-118	-0-	564	3			Y	-0-			167	
02	638 N	-0-	-0-	-638	-0-					Y	1			168	
03	682 N	499	-0-	-183	-0-	499	3			Y	-0-	104	1	64	
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-			64	
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-			64	
06	480 N	473	-0-	-7	-0-	473	3			Y	-0-			64	
07	558 N	473	-0-	-85	-0-	473	3			Y	-0-			64	
08	496 N	453	-0-	-43	-0-	453	3			Y	-0-			64	
09	480 N	422	-0-	-58	-0-	422	3			Y	-0-			64	
10	465 N	415	-0-	-50	-0-	415	3			Y	-0-			64	
11	450 N	377	-0-	-73	-0-	377	3			Y	-0-			64	
12	434 N	357	-0-	-77	-0-	357	3			Y	-0-			64	
TOTAL GAS PROD:			5,091											TOTAL CONDENSATE PROD:	1

SAFARI RESOURCES, LLC 743194
FAMBRO J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061412 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

01	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-			-0-	
02	87 N	79	-0-	-8	-0-	79	2			N	-0-			-0-	
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-			-0-	
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-	
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-			-0-	
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-			-0-	
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-			-0-	
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-			-0-	
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-			-0-	
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-			-0-	
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-			-0-	
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,020											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS							
SAFARI RESOURCES, LLC		//CONT.//		743194										
PAY		WELL #:		1	RRCID ->	079552	COMPL. DATE	10/16/1978	TOTAL DEPTH	4079	PERF.	3946 - 3956		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	1125	-0-	-146	-0-	1125	2			N	-0-			-0-
02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-			-0-
03	1178 N	1118	-0-	-60	-0-	1118	2			N	-0-			-0-
04	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-			-0-
05	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-			-0-
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-			-0-
07	1302 N	1208	-0-	-94	-0-	1208	2			N	-0-			-0-
08	1240 N	1165	-0-	-75	-0-	1165	2			N	-0-			-0-
09	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-			-0-
10	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-			-0-
11	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-			-0-
12	1209 N	1172	-0-	-37	-0-	1172	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,150		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DOUGLAS		WELL #:		1	RRCID ->	107003	COMPL. DATE	06/15/1995	TOTAL DEPTH	1969	PERF.	1798 - 1902	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SBS OIL COMPANY		749870		FAMBRO LAND & CATTLE COMPANY		WELL #: A 1		RRCID ->	052673	COMPL. DATE	05/18/1972	TOTAL DEPTH	1989	PERF.	1790 - 1838
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				N	-0-		-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT		-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT		-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT		-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT		-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT		-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT		-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT		-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT		-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT		-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT		-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
SBS OIL COMPANY //CONT.// 749870
FAMBRO-VICK WELL #: 1 RRCID -> 056605 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 1896 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4452				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BROWN, R.J. WELL #: 4 RRCID -> 158371 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 4366 PERF. 4010 - 4015

01	3588	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3			N	-0-			-0-
02	4490	4490	-0-	-0-	-0-	4490	3			N	-0-			-0-
03	4731	4731	-0-	-0-	-0-	4731	3			N	-0-			-0-
04	4444	4444	-0-	-0-	-0-	4444	3			N	-0-			-0-
05	2325	172	-0-	-2153	-0-	172	3			N	-0-			-0-
06	2250	1239	-0-	-1011	-0-	1239	3			N	-0-			-0-
07	6724	6724	-0-	-0-	-0-	6724	3			N	-0-			-0-
08	6794	6794	-0-	-0-	-0-	6794	3			N	-0-			-0-
09	6244	6244	-0-	-0-	-0-	6244	3			N	-0-			-0-
10	5823	5823	-0-	-0-	-0-	5823	3			N	-0-			-0-
11	4528	4528	-0-	-0-	-0-	4528	3			N	-0-			-0-
*12	5007	5007	-0-	-0-	-0-	5007	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, R.J. WELL #: 6 RRCID -> 221618 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 4927 PERF. 4024 - 4030

01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3		N	-0-			36
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3		N	-0-			36
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3		N	-0-			36
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3		N	-0-			36
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3		N	-0-			36
06	1110	N	770	-0-	-340	-0-	770	3		N	-0-			36
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3		N	-0-			36
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3		N	-0-			36
09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3		N	-0-			36
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3		N	-0-			36
11	1380	N	1315	-0-	-65	-0-	1315	3		N	-0-			36
12	1581	N	1236	-0-	-345	-0-	1236	3		N	-0-			36

TOTAL GAS PROD: 14,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
SKY RESOURCES, INC. 786408													
TODD WELL #: 3 RRCID -> 187428 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4104 - 4114													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		N	-0-			-0-
02		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-			-0-
03		372 N	353	-0-	-19	-0-	353 3		N	-0-			-0-
04		360 N	343	-0-	-17	-0-	343 3		N	-0-			-0-
05		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-			-0-
06		330 N	310	-0-	-20	-0-	310 3		N	-0-			-0-
07		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-			-0-
08		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-			-0-
09		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-			-0-
10		372 N	336	-0-	-36	-0-	336 3		N	-0-			-0-
*11		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-			-0-
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,737				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 190188 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4112 - 5382													
01		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3		N	-0-			-0-
02		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-			-0-
03		434 N	170	-0-	-264	-0-	170 3		N	-0-			-0-
04		360 N	268	-0-	-92	-0-	268 3		N	-0-			-0-
05		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-			-0-
06		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-			-0-
07		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		N	-0-			-0-
08		403 N	395	-0-	-8	-0-	395 3		N	-0-			-0-
09		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-			-0-
10		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		N	-0-			-0-
*11		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-			-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,801				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DOLLAR WELL #: 1 RRCID -> 190191 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3990 - 4413													
01		3003 N	3003	-0-	-0-	-0-	3003 3		N	-0-			-0-
02		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561 3		N	-0-			-0-
03		2480 N	699	-0-	-1781	-0-	699 3		N	-0-			-0-
04		2400 N	-0-	-0-	-2400	-0-			N	-0-			-0-
05		3100 N	3217	-0-	117	-0-	3217 3		N	-0-			-0-
06		2756 N	2639	-0-	-117	-0-	2639 3		N	-0-			-0-
07		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612 3		N	-0-			-0-
08		3029	3029	-0-	-0-	-0-	3029 3		N	-0-			-0-
09		2941	2941	-0-	-0-	-0-	2941 3		N	-0-			-0-
10		3067	3067	-0-	-0-	-0-	3067 3		N	-0-			-0-
*11		3004	3004	-0-	-0-	-0-	3004 3		N	-0-			-0-
12		2480	NO RPT	-0-	-2480	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,772				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550														
ADAMS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 224112 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2262 - 2264														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-			-0-
02		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2		N	-0-			-0-
03		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2		N	-0-			-0-
04		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2		N	-0-			-0-
05		1519 N	841	-0-	-678	-0-	841	2		N	-0-			-0-
06		1110 N	1109	-0-	-1	-0-	1109	2		N	-0-			-0-
07		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2		N	-0-			-0-
08		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2		N	-0-			-0-
09		1110 N	944	-0-	-166	-0-	944	2		N	-0-			-0-
10		1116 N	832	-0-	-284	-0-	832	2		N	-0-			-0-
11		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-			-0-
*12		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,240			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SQUYRES OIL CO., INC. 810818														
CHRISTIE, F. J., FEE WELL #: 5 RRCID -> 018341 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2121 - 2131														
01		62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3		N	-0-			-0-
02		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
03		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
04		30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3		N	-0-			-0-
05		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
06		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
07		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
08		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
09		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
10		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
11		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
*12		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,340			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCCLESKEY, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 037329 COMPL. DATE 09/30/1965 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A														
01		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
03		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
04		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
05		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
06		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
07		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
08		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
09		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
10		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
11		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
*12		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,940			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 SQUIRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818
 RIDDEL HEIRS-ODONNEL WELL #: 1 RRCID -> 041554 COMPL. DATE 05/15/1953 TOTAL DEPTH 4402 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-			-0-
02		87 N	70	-0-	-17	-0-	70	3		N	-0-			-0-
03		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-			-0-
04		90 N	68	-0-	-22	-0-	68	3		N	-0-			-0-
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
06		90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3		N	-0-			-0-
07		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
08		93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-			-0-
09		90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3		N	-0-			-0-
10		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-			-0-
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
12		93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			983											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

BRUCE, JENNIE M. WELL #: 5 RRCID -> 041788 COMPL. DATE 05/26/1967 TOTAL DEPTH 3851 PERF. N/A

01		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		Y	-0-			-0-
02		29 N	18	-0-	-11	-0-	18	3		Y	-0-			-0-
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			-0-
04		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3		Y	-0-			-0-
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			-0-
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			-0-
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		Y	-0-			-0-
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		Y	-0-			-0-
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		Y	-0-			-0-
12		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			302											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

RIDDEL HEIRS -A- WELL #: 1 RRCID -> 042101 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
03		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
05		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
06		120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3		N	-0-			-0-
07		124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-			-0-
08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
09		120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3		N	-0-			-0-
10		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-			-0-
11		120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3		N	-0-			-0-
*12		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,363											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 SQUIRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818
 RIDDEL HEIRS -B- WELL #: 6 RRCID -> 043937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
02		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
04		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
05		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
06		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
07		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
08		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
09		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
10		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
*12		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,199	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MCCLESKEY E.J. WELL #: 2 RRCID -> 064770 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A

01		186 N	112	-0-	-74	-0-	112	3		N	-0-			-0-
02		145 N	90	-0-	-55	-0-	90	3		N	-0-			-0-
03		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
04		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
05		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
06		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
07		155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-			-0-
08		155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3		N	-0-			-0-
09		180 N	93	-0-	-87	-0-	93	3		N	-0-			-0-
10		155 N	74	-0-	-81	-0-	74	3		N	-0-			-0-
11		120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3		N	-0-			-0-
*12		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,550	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SQUIRES WELL #: 2 RRCID -> 076416 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 2175 PERF. N/A

01		93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3		N	-0-			-0-
02		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
03		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
04		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
05		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-			-0-
06		90 N	55	-0-	-35	-0-	55	3		N	-0-			-0-
07		248 N	35	-0-	-213	-0-	35	3		N	-0-			-0-
08		124 N	79	-0-	-45	-0-	79	3		N	-0-			-0-
09		60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-			-0-
10		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
11		90 N	71	-0-	-19	-0-	71	3		N	-0-			-0-
12		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,092	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818
 BRUCE, JENNIE M. WELL #: 6 RRCID -> 121078 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 2319 PERF. 2051 - 2113

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		13 N	8	-0-	-5	-0-	-0-	8	3				N	-0-				-0-		
02		8 N	6	-0-	-2	-0-	-0-	6	3				N	-0-				-0-		
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3				N	-0-				-0-		
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3				N	-0-				-0-		
05		13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3				N	-0-				-0-		
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3				N	-0-				-0-		
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3				N	-0-				-0-		
08		13 N	12	-0-	-1	-0-	-0-	12	3				N	-0-				-0-		
09		12 N	8	-0-	-4	-0-	-0-	8	3				N	-0-				-0-		
10		12 N	8	-0-	-4	-0-	-0-	8	3				N	-0-				-0-		
11		12 N	9	-0-	-3	-0-	-0-	9	3				N	-0-				-0-		
12		8 N	7	-0-	-1	-0-	-0-	7	3				N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			117																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
 CFC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170706 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3240 - 3255

01	1674 N	1434	-0-	-240	-0-	-0-	1434	2					N	-0-				-0-		
02	1624 N	1177	-0-	-447	-0-	-0-	1177	2					N	-0-				-0-		
03	1519 N	1254	-0-	-265	-0-	-0-	1254	2					N	-0-				-0-		
04	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	-0-	1330	2					N	-0-				-0-		
05	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	-0-	1329	2					N	-0-				-0-		
06	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	-0-	1493	2					N	-0-				-0-		
07	1364 N	938	-0-	-426	-0-	-0-	938	2					N	-0-				-0-		
08	1333 N	1266	-0-	-67	-0-	-0-	1266	2					N	-0-				-0-		
09	1500 N	1303	-0-	-197	-0-	-0-	1303	2					N	-0-				-0-		
10	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	-0-	1245	2					N	-0-				-0-		
11	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	-0-	1319	2					N	-0-				-0-		
12	1333 N	815	-0-	-518	-0-	-0-	815	2					N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			14,903																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CFC UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245889 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3294 - 3300

01	713 N	621	-0-	-92	-0-	-0-	614	2	7	9	N	6	71							
02	696 N	512	-0-	-184	-0-	-0-	505	2	7	9	N	6	77							
03	651 N	538	-0-	-113	-0-	-0-	537	2	1	9	N	1	78							
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	570	2	1	9	N	1	79							
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	570	2	1	9	N	1	80							
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	-0-	640	2	1	9	N	1	81							
07	589 N	403	-0-	-186	-0-	-0-	402	2	1	9	N	1	82							
08	558 N	543	-0-	-15	-0-	-0-	542	2	1	9	N	1	83							
09	630 N	559	-0-	-71	-0-	-0-	558	2	1	9	N	1	84							
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-	533	2	1	9	N	1	85							
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	565	2	1	9	N	1	86							
12	589 N	350	-0-	-239	-0-	-0-	349	2	1	9	N	1	87							
TOTAL GAS PROD:			6,409																TOTAL CONDENSATE PROD:	22

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 TRACER OPERATING, INC. 863965
 MC GLOTHIN WELL #: 1 RRCID -> 185352 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3904 - 3924

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		248 N	210	-0-	-38	-0-	210	2		N	-0-			121
02		197 N	197	-0-	-0-	-0-	141	2	56 9	N	51	172 1		-0-
03		248 N	66	-0-	-182	-0-	66	2		N	-0-			-0-
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			473				TOTAL CONDENSATE PROD:				51			

TRIPLE SINGLETON, INC. 870459
 MARCOM WELL #: 1 RRCID -> 237722 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3535 - 3558

01		0 W	-0-	-0-	-0-	1407				N	-0-			-0-
02		1510 N	103	-0-	-1407	-0-	103	2		N	-0-			-0-
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-			-0-
06		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
07		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
08		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
09		120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2		N	-0-			-0-
10		124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2		N	-0-			-0-
11		120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2		N	-0-			-0-
12		124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,056				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

US. FUELS, INC. 879264
 HAVINS WELL #: 1 RRCID -> 068806 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2108 - 2113

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
VIERTTEL, MAX E. ESTATE OF 885570																	
VIERTTEL, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 142483 COMPL. DATE 07/04/1964 TOTAL DEPTH 683 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WES-MOR DRILLING, INC. 908800																	
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 115831 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3988 - 3988																	
01	1519 N	1235	-0-	-284	-0-	1235	2				N	-0-					-0-
02	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2				N	-0-					-0-
03	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2				N	-0-					-0-
04	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2				N	-0-					-0-
05	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2				N	-0-					-0-
06	1620 N	1125	-0-	-495	-0-	1125	2				N	-0-					-0-
07	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2				N	-0-					-0-
08	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2				N	-0-					-0-
09	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2				N	-0-					-0-
10	1922 N	1549	-0-	-373	-0-	1549	2				N	-0-					-0-
11	1740 N	1387	-0-	-353	-0-	1387	2				N	-0-					-0-
12	1612 N	1534	-0-	-78	-0-	1534	2				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			17,914			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 141855 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 2543 - 2548																	
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2				N	-0-					14
02	87 N	70	-0-	-17	-0-	70	2				N	-0-					14
03	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	2				N	-0-					14
04	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2				N	-0-					14
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2				N	-0-					14
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2				N	-0-					14
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2				N	-0-					14
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2				N	-0-					14
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2				N	-0-					14
10	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2				N	-0-					14
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2				N	-0-					14
*12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2				N	-0-					14
TOTAL GAS PROD:			1,026			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
HART RANCH WELL #: 3 RRCID -> 143545 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4076 - 4082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	961 N	658	-0-	-303	-0-	658 2		N	-0-			63
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2		N	-0-			63
03	775 N	721	-0-	-54	-0-	721 2		N	-0-			63
04	630 N	430	-0-	-200	-0-	430 2		N	-0-			63
05	713 N	454	-0-	-259	-0-	454 2		N	-0-			63
06	690 N	40	-0-	-650	-0-	40 2		N	-0-			63
07	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2		N	-0-			63
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		N	-0-			63
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		N	-0-			63
10	775 N	468	-0-	-307	-0-	468 2		N	-0-			63
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2		N	-0-			63
*12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2		N	-0-			63
TOTAL GAS PROD:		6,734										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

WEST INLAND ENERGY, INC. 910215
HART RANCH WELL #: 5 RRCID -> 144793 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3806 - 3814

01	124	32	-0-	-92	-0-	32 2		N	-0-			-0-
02	DELQ PR	53	-0-	53	53	53 2		N	-0-			-0-
03	124	55	-0-	-69	-0-	55 2		N	-0-			-0-
04	120	43	-0-	-77	-0-	43 2		N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		185										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

STEWARDSON (ALEXANDER GARDNER) 86087 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
STEWARDSON, S. C. ESTATE 819619
STEWARDSON, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 018365 COMPL. DATE 07/09/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1581 - 1585

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2016 - P/A 12/07/2016												
TOTAL GAS PROD:		-0-										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

OIL AND GAS DIVISION

STEWARDSON (ALEXANDER GARDNER) //CONT.// 86087 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN										
STEWARDSON, S. C. ESTATE //CONT.// 819619										
STEWARDSON, S. C. WELL #: 4 RRCID -> 018366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1566 - 1573										
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STIFF (CANYON LIME) 86113 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FISHER										
OHLHAUSEN OIL COMPANY 619390										
STIFF, JONISUE WELL #: 1 RRCID -> 104446 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5090 - 5100										
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	N	-0-		-0-
02	87 N	10	-0-	-77	-0-	10 2	N	-0-		-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-		-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-		-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-		-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		-0-
08	62 N	30	-0-	-32	-0-	30 2	N	-0-		-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-		-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		-0-
*12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOKES (CROSSCUT) 86268 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN										
SMITH, DONNIE D. 790560										
BROWN, SALLIE WELL #: 5 RRCID -> 079254 COMPL. DATE 11/07/1977 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3041 - 3048										
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-		-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-		-0-
03	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-		-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	N	-0-		-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-		-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
*12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

STOKES (PALO PINTO) 86268 725 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
SMITH, DONNIE D. 790560
BROWN, SALLIE WELL #: 6 RRCID -> 075875 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
02		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
03		224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
04		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
05		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
06		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			765	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

BROWN, SALLIE WELL #: 7 RRCID -> 077964 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3010 - 3014

01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
02		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
03		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
04		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
06		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			350	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

STRALEY (JENNINGS SAND) 86470 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
NOBLES IDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 065421 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 4422 PERF. N/A

01		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
03		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
04		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
05		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
08		62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2		N	-0-			-0-
09		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
10		62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2		N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
*12		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	4		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			622	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

STRALEY (JENNINGS SAND) //CONT.// 86470 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622
STRALEY 1-349 WELL #: 1 RRCID -> 086781 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3398 - 3406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-			-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
10	15 N	7	-0-	-8	-0-	7 2		N	-0-			-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
*12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 4		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRALEY-SCHKADE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 114444 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3206 - 3214

01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-			-0-
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-			-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-			-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			-0-
08	62 N	26	-0-	-36	-0-	26 2		N	-0-			-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
10	62 N	25	-0-	-37	-0-	25 2		N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
*12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 4		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRALEY-SCHKADE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 124800 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3253 - 3263

01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-			-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
*12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 4		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRANGER (ATOKA -S-) 86486 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. 648640
EUBANK, T.H. WELL #: 1 RRCID -> 119723 COMPL. DATE 12/07/1985 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3936 - 3944

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2016 - PLUGGED 02/03/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

STRANGER (ATOKA -S-)		//CONT.//		86486 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
PEBA OIL & GAS, INC.		//CONT.//		648640									
EUBANK, T.H.		WELL #:		2		RRCID -> 120859		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3920 - 3930	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2		N	-0-			-0-
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-			-0-
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2		N	-0-			-0-
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,279				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

STRAWN (BASAL MARBLE FALLS)		86573 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
TARFON OIL & GAS CO.		836178											
STUART RANCH		WELL #:		7201R		RRCID -> 164305		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3901 - 3905			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

STRAWN (MARBLE FALLS)		86573 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO					
SHADA, JOHN H.		768650											
SEAGRAM, JOSEPH E. & SONS		WELL #:		1		RRCID -> 047795		COMPL. DATE 11/20/1969		TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3113 - 3119			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 #	660	-0-	-84	-0-	114	1	546	2	N	-0-		-0-
02	725 #	639	-0-	-86	-0-	108	1	531	2	N	-0-		-0-
03	775 #	664	-0-	-111	-0-	116	1	548	2	N	-0-		-0-
04	750 #	646	-0-	-104	-0-	108	1	538	2	N	-0-		-0-
05	744 #	587	-0-	-157	-0-	102	1	485	2	N	-0-		-0-
06	660 #	600	-0-	-60	-0-	97	1	503	2	N	-0-		-0-
07	682 #	647	-0-	-35	-0-	108	1	539	2	N	-0-		-0-
08	697 R	697	-0-	-0-	-0-	115	1	582	2	N	-0-		-0-
09	660 #	617	-0-	-43	-0-	108	1	509	2	N	-0-		-0-
10	651 #	603	-0-	-48	-0-	110	1	493	2	N	-0-		-0-
11	660 #	529	-0-	-131	-0-	93	1	436	2	N	-0-		-0-
12	682 #	407	-0-	-275	-0-	65	1	342	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,296				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

STRAWN (MARBLE FALLS) //CONT.// 86573 250 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555												
COURT, THOMAS WELL #: 11X RRCID -> 147921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3199 - 3528												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01		186 #	172	-0-	-14	-0-		36 1	136 3	N	-0-	-0-
02		163 R	163	-0-	-0-	-0-		35 1	128 3	N	-0-	-0-
03		186 #	169	-0-	-17	-0-		38 1	131 3	N	-0-	-0-
04		180 #	160	-0-	-20	-0-		36 1	124 3	N	-0-	-0-
05		186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-	-0-
06		180 #	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-	-0-
07		186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-	-0-
08		155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	-0-
09		150 #	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-	-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			664				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

COURT, THOMAS WELL #: 10X RRCID -> 276266 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3334 - 3346												
01		1023 #	816	-0-	-207	-0-		78 1	738 3	N	-0-	49
02		957 #	778	-0-	-179	-0-		80 1	698 3	N	-0-	49
03		930 #	755	-0-	-175	-0-		81 1	674 3	N	-0-	49
04		870 #	792	-0-	-78	-0-		83 1	709 3	N	-0-	49
05		926 R	926	-0-	-0-	-0-		94 1	832 3	N	-0-	49
06		910 R	910	-0-	-0-	-0-		101 1	809 3	N	-0-	49
07		973 R	973	-0-	-0-	-0-		126 1	847 3	N	-0-	49
08		930 #	909	-0-	-21	-0-		98 1	811 3	N	-0-	49
09		900 #	874	-0-	-26	-0-		92 1	782 3	N	-0-	49
10		961 #	887	-0-	-74	-0-		84 1	803 3	N	-0-	49
11		930 #	852	-0-	-78	-0-		88 1	764 3	N	-0-	49
12		961 #	881	-0-	-80	-0-		88 1	793 3	N	-0-	49
TOTAL GAS PROD:			10,353				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

COURT, THOMAS WELL #: 25X RRCID -> 276520 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 3001 - 3015												
01		4154 #	3900	-0-	-254	-0-		280 1	3605 3	N	14	64
02		3886 #	3680	-0-	-206	-0-		15 9	297 1	3365 3	N	16
03		4092 #	3975	-0-	-117	-0-		18 9	326 1	3642 3	N	6
04		3960 #	3958	-0-	-2	-0-		7 9	324 1	3628 3	N	5
05		4321 R	4321	-0-	-0-	-0-		6 9	352 1	3966 3	N	3
06		4161 R	4161	-0-	-0-	-0-		3 9	383 1	3778 3	N	-0-
07		4599 R	4599	-0-	-0-	-0-		20 9	507 1	4072 3	N	18
08		4507 R	4507	-0-	-0-	-0-		390 1	4117 3	N	-0-	112
09		4265 R	4265	-0-	-0-	-0-		360 1	3881 3	N	22	134
10		4588 #	4258	-0-	-330	-0-		24 9	311 1	3938 3	N	8
11		4440 #	3622	-0-	-818	-0-		9 9	298 1	3310 3	N	13
12		4588 #	3706	-0-	-882	-0-		14 9	292 1	3399 3	N	14
TOTAL GAS PROD:			48,952				TOTAL CONDENSATE PROD:			119		

STRAWN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86573 250	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO								
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707											
BIRD, HENRY				WELL #:	2W	RRCID -> 150347	COMPL. DATE 11/17/1993	TOTAL DEPTH 4015	PERF. 3300	- 3310					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC				844073			CNTY: PALO PINTO								
STUART, J. N. -A-				WELL #:	195	RRCID -> 043276	COMPL. DATE 06/21/1967	TOTAL DEPTH 3600	PERF. N/A						
01	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-				-0-
02	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-				-0-
03	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-				-0-
04	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-				-0-
05	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-				-0-
06	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-				-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	155	-0-	155	155	155	2			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	275	-0-	275	430	275	2			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	272	-0-	272	702	272	2			Y	-0-				-0-
*12	1720 R	1018	-0-	-702	-0-	1018	2			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,573				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN)				86573 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO								
SHAIDA, JOHN H.				768650											
ALLEN, C. E.				WELL #:	1	RRCID -> 018370	COMPL. DATE 01/10/1954	TOTAL DEPTH 4005	PERF. 2953	- 3003					
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	15	1	73	2	N	-0-				-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	10	1	51	2	N	-0-				-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	20	1	93	2	N	-0-				-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	16	1	79	2	N	-0-				-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	16	1	77	2	N	-0-				-0-
06	120 N	76	-0-	-44	-0-	12	1	64	2	N	-0-				-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	23	1	114	2	N	-0-				-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	16	1	81	2	N	-0-				-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	19	1	87	2	N	-0-				-0-
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	22	1	100	2	N	-0-				-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	16	1	76	2	N	-0-				-0-
12	124 N	46	-0-	-78	-0-	7	1	39	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,126				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN)		//CONT.//		86573 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
SHAIDA, JOHN H.		//CONT.//		768650									
STEPHENS, W. L.		WELL #:		1	RRCID ->	018372	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3036	PERF. 2984	-	3026
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	364	-0-	-101	-0-	63	1	301	2	N	-0-	-0-	-0-
02	377 N	339	-0-	-38	-0-	57	1	282	2	N	-0-	-0-	-0-
03	372 N	319	-0-	-53	-0-	56	1	263	2	N	-0-	-0-	-0-
04	360 N	318	-0-	-42	-0-	53	1	265	2	N	-0-	-0-	-0-
05	372 N	346	-0-	-26	-0-	60	1	286	2	N	-0-	-0-	-0-
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	56	1	290	2	N	-0-	-0-	-0-
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	61	1	303	2	N	-0-	-0-	-0-
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	61	1	373	2	N	-0-	-0-	-0-
09	360 N	336	-0-	-24	-0-	59	1	277	2	N	-0-	-0-	-0-
10	372 N	329	-0-	-43	-0-	60	1	269	2	N	-0-	-0-	-0-
11	420 N	302	-0-	-118	-0-	53	1	249	2	N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	225	-0-	-116	-0-	36	1	189	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,022		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		WELL #:	5X	RRCID ->	018378	COMPL. DATE	12/22/1944	TOTAL DEPTH	3015	PERF. 3005	-	3015
01	744 N	643	-0-	-101	-0-	71	1	572	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	667 N	605	-0-	-62	-0-	72	1	533	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	682 N	649	-0-	-33	-0-	78	1	571	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	76	1	556	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	80	1	599	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	630 N	36	-0-	-594	-0-	31	1	5	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,244		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

THOMAS COURT		WELL #:		16X	RRCID ->	154361	COMPL. DATE	05/16/1995	TOTAL DEPTH	3548	PERF. 3193	-	3204
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN) //CONT.// 86573 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PALO PINTO						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555																		
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 178555 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2966 - 2980																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3007 X	2837	-0-	-170	-0-	-0-	213	1	2624	3	N	-0-					-0-
02		2813 X	2622	-0-	-191	-0-	-0-	221	1	2401	3	N	-0-					-0-
03		3007 X	2830	-0-	-177	-0-	-0-	241	1	2589	3	N	-0-					-0-
04		2760 N	2718	-0-	-42	-0-	-0-	232	1	2486	3	N	-0-					-0-
05		2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	-0-	253	1	2732	3	N	-0-					-0-
06		3000 N	3091	-0-	91	-0-	91	292	1	2799	3	N	-0-					-0-
07		3100 N	3349	-0-	249	-0-	340	379	1	2970	3	N	-0-					-0-
08		3100 N	3227	-0-	127	-0-	467	288	1	2939	3	N	-0-					-0-
09		3519 X	3052	-0-	-467	-0-	-0-	267	1	2785	3	N	-0-					-0-
10		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	-0-	244	1	2993	3	N	-0-					-0-
11		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	-0-	251	1	2730	3	N	-0-					-0-
12		3007 X	2786	-0-	-221	-0-	-0-	227	1	2559	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			35,715			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

COURT, THOMAS WELL #: 15X RRCID -> 181926 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3003 - 3019																		
01		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	1666	3	N	-0-					-0-
02		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	1600	3	N	-0-					-0-
03		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	950	3	N	-0-					-0-
04		990 N	810	-0-	-180	-0-	-0-	90	1	720	3	N	-0-					-0-
05		1023 N	853	-0-	-170	-0-	-0-	94	1	759	3	N	-0-					-0-
06		990 N	920	-0-	-70	-0-	-0-	108	1	812	3	N	-0-					-0-
07		981 N	981	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	849	3	N	-0-					-0-
08		885 N	885	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	784	3	N	-0-					-0-
09		930 N	504	-0-	-426	-0-	-0-	69	1	435	3	N	-0-					-0-
10		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	-0-	211	1	2512	3	N	-0-					-0-
11		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	-0-	211	1	2222	3	N	-0-					-0-
*12		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	1997	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			16,923			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

COURT, THOMAS WELL #: 20X RRCID -> 193856 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 3752 PERF. 3043 - 3056																		
01		341 N	274	-0-	-67	-0-	-0-	43	1	231	3	N	-0-					-0-
02		290 N	277	-0-	-13	-0-	-0-	44	1	233	3	N	-0-					-0-
03		280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	234	3	N	-0-					-0-
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			831			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN) //CONT.// 86573 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO													
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555													
COURT, THOMAS WELL #: 22X RRCID -> 210001 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 3081 - 3097													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE

01		197 N	197	-0-	-0-	-0-	38	1	159	3	N	-0-	-0-
02		261 N	162	-0-	-99	-0-	35	1	127	3	N	-0-	-0-
03		279 N	165	-0-	-114	-0-	37	1	128	3	N	-0-	-0-
04		180 N	154	-0-	-26	-0-	36	1	118	3	N	-0-	-0-
05		186 N	148	-0-	-38	-0-	36	1	112	3	N	-0-	-0-
06		155 N	155	-0-	-0-	-0-	37	1	118	3	N	-0-	-0-
07		178 N	178	-0-	-0-	-0-	43	1	135	3	N	-0-	-0-
08		175 N	175	-0-	-0-	-0-	39	1	136	3	N	-0-	-0-
09		170 N	170	-0-	-0-	-0-	37	1	133	3	N	-0-	-0-
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-	38	1	153	3	N	-0-	-0-
11		191 N	191	-0-	-0-	-0-	38	1	153	3	N	-0-	-0-
*12		199 N	199	-0-	-0-	-0-	39	1	160	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,085			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707													
STRAWN COAL CO. WELL #: 18B RRCID -> 018374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2989 PERF. 3013 - 3025													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BIRD, HENRY WELL #: 7 W RRCID -> 215635 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3020 - 3040													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE

01		589 N	455	-0-	-134	-0-	47	1	407	2	N	1 4 1	8
02		609 N	427	-0-	-182	-0-	21	1	405	2	N	1	9
03		589 N	449	-0-	-140	-0-	25	1	423	2	N	1	10
04		450 N	448	-0-	-2	-0-	61	1	386	2	N	1	11
05		465 N	464	-0-	-1	-0-	45	1	418	2	N	1	12
06		438 N	438	-0-	-0-	-0-	46	1	391	2	N	1	13
07		465 N	439	-0-	-26	-0-	46	1	392	2	N	1	14
08		465 N	421	-0-	-44	-0-	45	1	375	2	N	1	15
09		450 N	411	-0-	-39	-0-	53	1	357	2	N	1	16
10		434 N	365	-0-	-69	-0-	37	1	327	2	N	1	17
11		420 N	282	-0-	-138	-0-	27	1	254	2	N	1	18
12		434 N	264	-0-	-170	-0-	34	1	229	2	N	1	19
TOTAL GAS PROD:			4,863			TOTAL CONDENSATE PROD:			12				

OIL AND GAS DIVISION

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS) 86574 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
BALL WELL #: 1 D RRCID -> 076163 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2960 - 2978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
02	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
03	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
04	1710 N	1587	-0-	-123	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
05	1891 N	1682	-0-	-209	-0-	-0-	164	1	1518	2	N	-0-					-0-
06	1740 N	717	-0-	-1023	-0-	-0-	75	1	642	2	N	-0-					-0-
07	1643 N	121	-0-	-1522	-0-	-0-	13	1	108	2	N	-0-					-0-
08	1674 N	689	-0-	-985	-0-	-0-	73	1	616	2	N	-0-					-0-
09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	1181	2	N	-0-					-0-
10	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	1462	2	N	-0-					-0-
11	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	1449	2	N	-0-					-0-
*12	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	-0-	208	1	1380	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALL "ASHWORTH" WELL #: 1 RRCID -> 086556 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 2980 - 2990

01	2015 N	1878	-0-	-137	-0-	-0-	193	1	1685	2	N	-0-					-0-
02	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1677	2	N	-0-					-0-
03	1922 N	1917	-0-	-5	-0-	-0-	108	1	1809	2	N	-0-					-0-
04	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	-0-	260	1	1643	2	N	-0-					-0-
05	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1	1764	2	N	-0-					-0-
06	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1	1711	2	N	-0-					-0-
07	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	-0-	208	1	1775	2	N	-0-					-0-
08	1953 N	1718	-0-	-235	-0-	-0-	183	1	1535	2	N	-0-					-0-
09	1920 N	761	-0-	-1159	-0-	-0-	99	1	662	2	N	-0-					-0-
10	1984 N	139	-0-	-1845	-0-	-0-	14	1	125	2	N	-0-					-0-
11	1650 N	71	-0-	-1579	-0-	-0-	7	1	64	2	N	-0-					-0-
12	775 N	3	-0-	-772	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALL WELL #: 2 RRCID -> 128255 COMPL. DATE 06/29/1988 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2987 - 3002

01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	5	-0-	5	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	50 X	45	-0-	-5	-0-	-0-	6	1	39	2	N	-0-					-0-
05	9 X	9	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86574 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707											
BALL		WELL #:		10 A	RRCID ->	128256	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2992 - 3005				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BALL		WELL #:		11	RRCID ->	161184	COMPL. DATE	07/20/1997	TOTAL DEPTH	2981	PERF. 2969 - 2988
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BALL "ASHWORTH"		WELL #:		2	RRCID ->	165539	COMPL. DATE	10/31/1997	TOTAL DEPTH	2996	PERF. 2956 - 2996
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS)		//CONT.// 86574 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.// 835707											
BALL		WELL #: 23		RRCID -> 241378		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3272 - 3358					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	251	-0-	-28	-0-	25	1	220	2	N	5	5 1	-0-
02	261 N	226	-0-	-35	-0-	6	9	215	2	N	-0-		-0-
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	11	1	254	2	N	-0-		-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	15	1	208	2	N	-0-		-0-
05	248 N	235	-0-	-13	-0-	33	1	212	2	N	-0-		-0-
06	270 N	245	-0-	-25	-0-	23	1	219	2	N	-0-		-0-
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	26	1	235	2	N	-0-		-0-
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	28	1	247	2	N	-0-		-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	29	1	229	2	N	-0-		-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	34	1	262	2	N	-0-		-0-
11	270 N	259	-0-	-11	-0-	29	1	234	2	N	-0-		-0-
12	279 N	241	-0-	-38	-0-	25	1	210	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,060		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

BALL		WELL #: 24		RRCID -> 255750		COMPL. DATE 07/05/2009		TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3204 - 3223					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	91	1	796	2	N	19	19 1	3
02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	21	9	821	2	N	-0-		3
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	42	1	862	2	N	-0-		3
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	51	1	799	2	N	-0-		3
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	126	1	889	2	N	-0-		3
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	96	1	868	2	N	-0-		3
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	102	1	909	2	N	-0-		3
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	106	1	885	2	N	-0-		3
09	953 N	953	-0-	-0-	-0-	105	1	829	2	N	-0-		3
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	124	1	899	2	N	-0-		3
11	921 N	921	-0-	-0-	-0-	101	1	832	2	N	-0-		3
12	930 N	830	-0-	-100	-0-	89	1	722	2	N	-0-		3
TOTAL GAS PROD:		11,273		TOTAL CONDENSATE PROD:		19							

BALL		WELL #: 27		RRCID -> 273851		COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3044 - 3092					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	184	1	1600	2	N	40	40 1	-0-
02	1653 X	1123	-0-	-530	-0-	44	9	1068	2	N	-0-		-0-
03	1767 X	1592	-0-	-175	-0-	55	1	1501	2	N	-0-		-0-
04	1710 N	1486	-0-	-224	-0-	91	1	1283	2	N	-0-		-0-
05	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	203	1	1613	2	N	-0-		-0-
06	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	173	1	1541	2	N	-0-		-0-
07	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	182	1	1572	2	N	-0-		-0-
08	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	184	1	1603	2	N	-0-		-0-
09	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	192	1	1540	2	N	-0-		-0-
10	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	232	1	1611	2	N	-0-		-0-
11	1710 N	1658	-0-	-52	-0-	182	1	1497	2	N	-0-		-0-
*12	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	161	1	1545	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		20,090		TOTAL CONDENSATE PROD:		40							

STRAWN, N. (BEND CONGL.) BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. TURNER		86575 333 082968		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
		WELL #:	1	RRCID ->	126098	COMPL. DATE	01/05/1988	TOTAL DEPTH	3992	PERF. 3922 - 3950			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
*11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
*12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		255		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHARTON		86575 333 082968		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
		WELL #:	1	RRCID ->	188098	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 2337 - 2374			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-			-0-
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-			-0-
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-			-0-
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-			-0-
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-			-0-
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-			-0-
*11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-			-0-
*12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,291		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BORDERLINE OPERATING CORP. POPP		082999		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
		WELL #:	6	RRCID ->	225115	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3902 - 3912			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ECHO PRODUCTION, INC.				240125							
FLUEGGE		WELL #:		2	RRCID ->	040272	COMPL. DATE	06/04/1965	TOTAL DEPTH	3885	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

G & F OIL, INC.				292000				CNTY: PALO PINTO			
CROSLAND, B.M.		WELL #:		1	RRCID ->	076553	COMPL. DATE	05/08/1978	TOTAL DEPTH	4305	PERF. N/A
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-	90
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-	90
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-	90
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-	90
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-	90
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-	90
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-	90
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-	90
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-	90
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-	90
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-	90
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-	90
TOTAL GAS PROD:			2,461	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HOLUB, DAVID M.				396580				CNTY: PALO PINTO			
HOLUB, CYRUS		WELL #:		2	RRCID ->	038901	COMPL. DATE	03/22/1966	TOTAL DEPTH	3930	PERF. N/A
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

STRAWN, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403
JIANI-HINKSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 194309 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4109 - 4201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	56	-0-	56	56	56	56	3		Y	-0-			-0-
03	93 N	37	-0-	-56	-0-	-0-	37	3		Y	-0-			-0-
04	60 N	31	-0-	-29	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			-0-
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	3		Y	-0-			-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	-0-	29	3		Y	-0-			-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-	27	3		Y	-0-			-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	3		Y	-0-			-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	-0-	25	3		Y	-0-			-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	26	3		Y	-0-			-0-
*11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-			-0-
*12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
HOLUB, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 071059 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 4010 PERF. N/A

01	155 N	70	-0-	-85	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
02	145 N	75	-0-	-70	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
07	186 N	106	-0-	-80	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
08	124 N	90	-0-	-34	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
09	120 N	74	-0-	-46	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
STOCKSTILL, NOBLE WELL #: 1 RRCID -> 143318 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3666 - 3671

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57

PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2003

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325									
CLARK, GRAHAME		WELL #:		1	RRCID ->	192928	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	4445	PERF.	3808 - 3835	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		5518 X	2560	-0-	-2958	-0-	2560	3		Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	1949	-0-	1949	1949	1949	3		Y	-0-		-0-
03		2963 X	1014	-0-	-1949	-0-	1014	3		Y	-0-		-0-
04		1800 X	748	-0-	-1052	-0-	748	3		Y	-0-		-0-
05		1860 X	666	-0-	-1194	-0-	666	3		Y	-0-		-0-
06		1800 X	505	-0-	-1295	-0-	505	3		Y	-0-		-0-
07		1860 X	466	-0-	-1394	-0-	466	3		Y	-0-		-0-
08		1023 X	512	-0-	-511	-0-	512	3		Y	-0-		-0-
09		510 N	436	-0-	-74	-0-	436	3		Y	-0-		-0-
10		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		Y	-0-		-0-
*11		3000 N	3601	-0-	601	601	3601	2		Y	-0-		-0-
*12		3100 N	3127	-0-	27	628	3127	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,101		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TARPON OIL & GAS CO.				836178								
CRAWFORD		WELL #:		1H	RRCID ->	267535	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	4004	PERF.	3428 - 3433
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRACER OPERATING, INC.				863965								
CONWAY, J. W.		WELL #:		5	RRCID ->	018389	COMPL. DATE	08/07/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		79
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		79
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965							
CONWAY, J. W.		WELL #:		6	RRCID ->	018390	COMPL. DATE	10/25/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3080 - 3992
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SANDERS, WM.		WELL #:		1A	RRCID ->	034786	COMPL. DATE	10/08/1964	TOTAL DEPTH	3893	PERF. N/A
01		310 N	39	-0-	-271	-0-	39	2	N	-0-	157
02		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-	157
03		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-	157
04		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-	157
05		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2	N	-0-	157
06		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2	N	-0-	157
07		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2	N	-0-	157
08		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2	N	-0-	157
09		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2	N	-0-	157
10		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2	N	-0-	157
*11		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2	N	-0-	157
12		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT	157
TOTAL GAS PROD:		12,397				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CONWAY, J. W.		WELL #:		12	RRCID ->	034922	COMPL. DATE	07/30/2000	TOTAL DEPTH	4138	PERF. 600 - 4135
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.// 86575 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.// 863965											
SANDERS, WM.		WELL #: 2A		RRCID -> 037201		COMPL. DATE 07/18/1965		TOTAL DEPTH 3965 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RITCHIE NORDAN		WELL #: 1A		RRCID -> 037771		COMPL. DATE 01/23/1993		TOTAL DEPTH 3937 PERF. 2498 - 2520					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-			-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-			-0-
*11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,704				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SANDERS, W. M.		WELL #: 3A		RRCID -> 038630		COMPL. DATE 09/16/1965		TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.// 86575 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.// 863965														
HODGKINS, C. L.		WELL #: 1		RRCID -> 039503		COMPL. DATE 06/10/1966		TOTAL DEPTH 3916 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHARTON, RITCHIE		WELL #: 6		RRCID -> 158080		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 3893 PERF. 3650 - 3658								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONWAY, J. W.		WELL #: 11A		RRCID -> 176864		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3960 - 0								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965									
NOWAK-HOLUB		WELL #:		1	RRCID ->	185967	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	4380	PERF.	4162 - 4230	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NOWAK-HOLUB		WELL #:		2	RRCID ->	186427	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	4330	PERF.	4184 - 4220
01	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1533	2	47 9	N	43		167
02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2		N	-0-		167
03	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2		N	-0-		167
04	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2		N	-0-		167
05	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2		N	-0-	149 1	18
06	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1883	2	18 9	N	16		34
07	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1277	2	18 9	N	16		50
08	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1305	2	22 9	N	20		70
09	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1229	2	15 9	N	14		84
10	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1306	2	13 9	N	12		96
*11	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1179	2	24 9	N	22		118
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT		118
TOTAL GAS PROD:		15,078				TOTAL CONDENSATE PROD:		143				

MADDUX-44-		WELL #:		1	RRCID ->	221479	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	4065	PERF.	3894 - 3900
01	403 N	330	-0-	-73	-0-	330	2		N	-0-		-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-		-0-
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-		-0-
04	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2		N	-0-		-0-
05	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2		N	-0-		-0-
06	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2		N	-0-		-0-
07	1612 N	690	-0-	-922	-0-	690	2		N	-0-		-0-
08	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2		N	-0-		-0-
09	1320 N	999	-0-	-321	-0-	999	2		N	-0-		-0-
10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2		N	-0-		-0-
11	1170 N	811	-0-	-359	-0-	811	2		N	-0-		-0-
12	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,176				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965								
MADDUX -44- A		WELL #:		2	RRCID ->	221594	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	4091	PERF.	3914 - 3921
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1860 X	1202	-0-	-658	-0-	1202 2	N	-0-			-0-
02		1740 X	985	-0-	-755	-0-	985 2	N	-0-			-0-
03		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4462 2	N	-0-			-0-
04		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 2	N	-0-			-0-
05		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 2	N	-0-			-0-
06		1800 X	1315	-0-	-485	-0-	1315 2	N	-0-			-0-
07		1860 X	690	-0-	-1170	-0-	690 2	N	-0-			-0-
08		1860 X	1202	-0-	-658	-0-	1202 2	N	-0-			-0-
09		1650 X	999	-0-	-651	-0-	999 2	N	-0-			-0-
10		1705 X	929	-0-	-776	-0-	929 2	N	-0-			-0-
11		1320 X	811	-0-	-509	-0-	811 2	N	-0-			-0-
12		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,846		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STRAWN,N(BIG SALINE CONGL.)		86575 350		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
RIDGE OIL COMPANY		711100										
GUY ROBINSON RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	092357	COMPL. DATE	02/16/1981	TOTAL DEPTH	3962	PERF.	3938 - 3959
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRACER OPERATING, INC.		863965		RRCID ->	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
RITCHIE "B"		WELL #:		1								
					137745	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	2602 - 2660	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		474 N	474	-0-	-0-	-0-	472 2	2 9	N	2		127
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	3 2	8 9	N	7		134
03		372 N	370	-0-	-2	-0-	366 2	4 9	N	4		138
04		477 N	477	-0-	-0-	-0-	473 2	4 9	N	4		142
05		266 N	266	-0-	-0-	-0-	262 2	4 9	N	4		146
06		360 N	206	-0-	-154	-0-	206 2		N	-0-	114 1	32
07		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		32
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		32
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-		32
*11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-		32
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
TOTAL GAS PROD:		2,004		TOTAL CONDENSATE PROD:		21						

OIL AND GAS DIVISION

STRAWN, N. (DUFFER)		86575 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
SAGUARO PETROLEUM, LLC		743325													
HOLLAND, MIKE "B"		WELL #: 3		RRCID -> 121083		COMPL. DATE 07/12/1985		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 3787 - 3806					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		186 N	56	-0-	-130	-0-	56 3			Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	52	-0-	52	52	52 3			Y	-0-				-0-
03		83 N	31	-0-	-52	-0-	31 3			Y	-0-				-0-
04		60 N	30	-0-	-30	-0-	30 3			Y	-0-				-0-
05		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3			Y	-0-				-0-
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3			Y	-0-				-0-
07		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3			Y	-0-				-0-
08		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3			Y	-0-				-0-
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3			Y	-0-				-0-
10		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3			Y	-0-				-0-
*11		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2			Y	-0-				-0-
*12		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		557		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

STRAWN, NORTH (MARBLE FALLS)		86575 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707													
BIRD, HENRY		WELL #: 1W		RRCID -> 150306		COMPL. DATE 11/30/1993		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3428 - 3443					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BALL		WELL #: 13		RRCID -> 176246		COMPL. DATE 02/15/2000		TOTAL DEPTH 3085		PERF. N/A					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

STRAWN, NORTH (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86575 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO							
TRACER OPERATING, INC.				863965										
POPP				WELL #:	4	RRCID ->	225114	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3964 - 3980	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE)				86577 100	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO						
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999									
STUART ESTATE "49"				WELL #:	4	RRCID ->	244717	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3822 - 4035
01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-		90
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-		90
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-		90
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-		90
05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-		90
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-		90
07	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-		90
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-		90
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-		90
10	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-		90
*11	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-		90
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		90
TOTAL GAS PROD:		9,588				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STUART ESTATE "49"				WELL #:	5	RRCID ->	245234	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	3998	PERF.	3787 - 3791
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-		-0-
02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-		-0-
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-		-0-
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-		-0-
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-		-0-
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-		-0-
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-		-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-		-0-
09	450 N	360	-0-	-90	-0-	360	2			N	-0-		-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-		-0-
*11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,116				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		86577 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563										
STUART J. N. "B"				WELL #: 32	RRCID -> 194338	COMPL. DATE 02/14/2003	TOTAL DEPTH 4025	PERF. 3480	- 3486					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-				40
02	87 N	81	-0-	-6	-0-	81	2		N	-0-				40
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-				40
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2		N	-0-				40
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-				40
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-				40
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-				40
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-				40
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-				40
10	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2		N	-0-				40
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2		N	-0-				40
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2		N	-0-				40
TOTAL GAS PROD:		1,027		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TARPON OIL & GAS CO.				836178										
ROBINSON, GUY "68"				WELL #: 1D	RRCID -> 246476	COMPL. DATE 01/29/2009	TOTAL DEPTH 4340	PERF. 3750	- 3768					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3		N	-0-				125
02	2900 N	4882	-0-	-1982	-0-	1982	3		N	-0-				125
03	1982 N	-0-	-0-	-1982	-0-	4882	3		N	-0-				125
04	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-				N	-0-				125
05	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-				125
06	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-				N	-0-				125
07	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-				125
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				125
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				125
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				125
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				125
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				125
TOTAL GAS PROD:		7,040		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TRACER OPERATING, INC.				863965										
HEATH, ELIZABETH				WELL #: 1	RRCID -> 207009	COMPL. DATE 10/22/2004	TOTAL DEPTH 4252	PERF. 4023	- 4030					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		86577 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965									
CONWAY, J. W.		WELL #:		13	RRCID ->	277483	COMPL. DATE	06/01/2000	TOTAL DEPTH	4170	PERF. 3630 - 3637		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575									
HEATH 60		WELL #:		1	RRCID ->	262030	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	4342	PERF. 3762 - 3798		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST INLAND ENERGY, INC.				910215									
HART RANCH 23		WELL #:		2	RRCID ->	274792	COMPL. DATE	05/09/1997	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3788 - 3818		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-			-0-
02	58 N	33	-0-	-25	-0-	33	2		N	-0-			-0-
03	93 N	31	-0-	-62	-0-	31	2		N	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2		N	-0-			-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		261				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 180827 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 4301 - 4365

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 #	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-			80
02		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			80
03		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			80
04		90 #	89	-0-	-1	-0-	89	2		N	-0-			80
05		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			80
06		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			80
07		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			80
08		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			80
09		90 #	79	-0-	-11	-0-	79	2		N	-0-			80
10		93 #	72	-0-	-21	-0-	72	2		N	-0-			80
11		90 #	54	-0-	-36	-0-	54	2		N	-0-			80
12		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			80
TOTAL GAS PROD:			968											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ATHENA RESOURCES, INC. 036056
MILLION WELL #: 2 RRCID -> 223651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3542 - 3552

01	DLQ	G-10	10	-0-	10	13280	10	2		N	-0-			22
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	13280				N	-0-			22
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	13280				N	-0-			22
04	DLQ	G-10	2262	-0-	2262	15542	117	1	2145	2	N	-0-		22
05	DLQ	G-10	5948	-0-	5948	21490	304	1	5644	2	N	-0-		22
06	DLQ	G-10	4458	-0-	4458	25948	1180	1	3278	2	N	-0-		22
07	27062	R	1114	-0-	-25948	-0-	539	1	575	2	N	-0-		22
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09	3600	#	-0-	-0-	-3600	-0-				N	-0-			22
10	3720	#	NO RPT	-0-	-3720	-0-				N	NO RPT			22
11	3600	#	NO RPT	-0-	-3600	-0-				N	NO RPT			22
12	1116	#	NO RPT	-0-	-1116	-0-				N	NO RPT			22
TOTAL GAS PROD:			13,792											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

101 RANCH WELL #: 4 RRCID -> 224935 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 4237 PERF. 3560 - 3563

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
BACON ENERGY 042398
LANE WELL #: 104 RRCID -> 161858 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 3987 - 3992

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			29
02		87 #	69	-0-	-18	-0-	69	3		N	-0-			29
03		93 #	70	-0-	-23	-0-	70	3		N	-0-			29
04		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			29
05		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			29
06		105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			29
*07		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			29
*08		115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			29
*09		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			29
10		124 #	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-			29
11		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			29
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
TOTAL GAS PROD:			961				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LANE WELL #: 105 RRCID -> 162937 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 3988 PERF. 3834 - 3842

01		93 #	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-			-0-
02		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
03		0 W	95	-0-	95	95	95	3		N	-0-			-0-
04		0 W	69	-0-	69	164	69	3		N	-0-			-0-
05		0 W	100	-0-	100	264	100	3		N	-0-			-0-
06		0 W	65	-0-	65	329	65	3		N	-0-			-0-
07		429 R	100	-0-	-329	-0-	100	3		N	-0-			-0-
08		93 #	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-			-0-
09		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
*10		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
11		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
12		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			871				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 165740 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3952 - 3976

01		109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
02		128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
03		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
04		120 #	107	-0-	-13	-0-	107	2		N	-0-			-0-
05		124 #	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-			-0-
06		120 #	100	-0-	-20	-0-	100	2		N	-0-			-0-
07		124 #	86	-0-	-38	-0-	86	2		N	-0-			-0-
08		124 #	83	-0-	-41	-0-	83	2		N	-0-			-0-
09		120 #	84	-0-	-36	-0-	84	2		N	-0-			-0-
10		124 #	85	-0-	-39	-0-	85	3		N	-0-			-0-
11		90 #	72	-0-	-18	-0-	72	3		N	-0-			-0-
12		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,090				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 86577 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO					
BACON ENERGY		//CONT.// 042398											
LANE		WELL #: 107		RRCID -> 167864		COMPL. DATE 03/15/1998		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3938 - 3942			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BORDERLINE OPERATING CORP.		082999		RRCID -> 160633		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 4381		PERF. 3604 - 3614			
STUART ESTATE "50"		WELL #: 3D											
01	2790 #	-0-	-0-	-2790	-0-				N	-0-			-0-
02	957 #	-0-	-0-	-957	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		RRCID -> 155289		COMPL. DATE 10/26/1987		TOTAL DEPTH 3923		PERF. 3462 - 3522			
COPELAND RANCH		WELL #: 8											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED			49B		CNTY: PALO PINTO				
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683										
CITORI CARTER				WELL #: 7	RRCID -> 276084	COMPL. DATE 02/19/2015	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3886	-	3890				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1021 R	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		N	-0-			-0-
02		754 #	602	-0-	-152	-0-	602	2		N	-0-			-0-
03		874 R	874	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-			-0-
04		990 #	792	-0-	-198	-0-	792	2		N	-0-			-0-
05		1140 R	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2		N	-0-			-0-
06		990 #	733	-0-	-257	-0-	733	2		N	-0-			-0-
07		868 #	404	-0-	-464	-0-	404	2		N	-0-			-0-
08		1147 #	337	-0-	-810	-0-	337	2		N	-0-			-0-
09		1110 #	580	-0-	-530	-0-	580	2		N	-0-			-0-
10		1147 #	405	-0-	-742	-0-	405	2		N	-0-			-0-
11		720 #	665	-0-	-55	-0-	665	2		N	-0-			-0-
12		589 #	546	-0-	-43	-0-	546	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,099		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

COLOTEX OPERATING, LLC				168908										
BARRON				WELL #: 9	RRCID -> 217014	COMPL. DATE 04/10/2006	TOTAL DEPTH 3794	PERF. 3330	-	3338				
01		12 #	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DALLAS PRODUCTION, INC.				197690										
IONI CREEK 60				WELL #: 9	RRCID -> 154006	COMPL. DATE 04/11/1995	TOTAL DEPTH 4052	PERF. 3852	-	3861				
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
 TONI CREEK 60 WELL #: 11 RRCID -> 154839 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3842 - 3850

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUIRRE WELL #: 6 RRCID -> 156021 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3910 - 3988

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUIRRE WELL #: 9 RRCID -> 159687 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3944 - 3988

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B					CNTY: PALO PINTO		
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.//		197690									
AGUIRRE		WELL #:		11	RRCID ->	235430	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	4148 - 4164	

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

AGUIRRE		WELL #:		12	RRCID ->	265316	COMPL. DATE	08/14/2012	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	4016 - 4040	
01	1550 #	923	-0-	-627	-0-	151	1	772	3	N	-0-		131
02	1450 #	1443	-0-	-7	-0-	158	1	1274	3	N	10		141
03	1302 #	1260	-0-	-42	-0-	168	1	1084	3	N	7		148
04	1110 #	1062	-0-	-48	-0-	159	1	903	3	N	-0-		148
05	1550 #	1013	-0-	-537	-0-	162	1	851	3	N	-0-		148
06	1500 #	882	-0-	-618	-0-	149	1	733	3	N	-0-		148
07	1550 #	945	-0-	-605	-0-	141	1	804	3	N	-0-	102 1	46
08	1271 #	713	-0-	-558	-0-	73	1	640	3	N	-0-		46
09	1050 #	586	-0-	-464	-0-	72	1	514	3	N	-0-		46
10	1023 #	492	-0-	-531	-0-	71	1	421	3	N	-0-		46
11	900 #	502	-0-	-398	-0-	502	3			N	-0-		46
12	930 #	413	-0-	-517	-0-	413	3			N	-0-		46
TOTAL GAS PROD:		10,234				TOTAL CONDENSATE PROD:		17					

E.C. HINDMAN OIL AND GAS		WELL #:		2	RRCID ->	163119	COMPL. DATE	01/29/1997	TOTAL DEPTH	4380	PERF.	4110 - 4131	
CARTER - 40		238196											
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 E.C. HINDMAN OIL AND GAS //CONT.// 238196
 CARTER "2"-40 WELL #: 1 RRCID -> 163889 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 4216 - 42266

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIANT NRG CO., LP 302592
 ROSS WELL #: 1 RRCID -> 169821 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 3848 PERF. 3669 - 3784

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403
 STEPHEN, PAUL WELL #: 10 RRCID -> 147626 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3520 - 3530

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403
 PONTREMOLE WELL #: 2 RRCID -> 154605 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3946 - 3958

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINKSON WELL #: 14 RRCID -> 161177 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3510 - 3515

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINKSON WELL #: 15 RRCID -> 166330 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3540 - 3548

01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					9
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9 1		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403
ANKENBAUER WELL #: 1 RRCID -> 169206 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3514 - 3538

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1550 #	808	-0-	-742	-0-	808	3		Y	-0-			1
02	DLQ	G-10	655	-0-	655	655	655	3		Y	-0-			1
03		922 R	267	-0-	-655	-0-	267	3		Y	-0-			1
04		1380 #	235	-0-	-1145	-0-	235	3		Y	-0-			1
05		1116 #	210	-0-	-906	-0-	210	3		Y	-0-			1
06		780 #	261	-0-	-519	-0-	261	3		Y	-0-			1
07		713 #	255	-0-	-458	-0-	255	3		Y	-0-	1	1	-0-
08		279 #	265	-0-	-14	-0-	265	3		Y	-0-			-0-
09		278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	3		Y	-0-			-0-
10		310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	3		Y	-0-			-0-
*11		681 R	681	-0-	-0-	-0-	681	2		Y	-0-			-0-
*12		714 R	714	-0-	-0-	-0-	714	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,939											
			TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

HINKSON WELL #: 19 RRCID -> 177559 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3840 - 3848

01		279 #	131	-0-	-148	-0-	131	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	153	-0-	153	153	153	3		Y	-0-			-0-
03		266 R	113	-0-	-153	-0-	113	3		Y	-0-			-0-
04		210 #	101	-0-	-109	-0-	101	3		Y	-0-			-0-
05		155 #	92	-0-	-63	-0-	92	3		Y	-0-			-0-
06		150 #	92	-0-	-58	-0-	92	3		Y	-0-			-0-
07		155 #	98	-0-	-57	-0-	98	3		Y	-0-			-0-
08		124 #	97	-0-	-27	-0-	97	3		Y	-0-			-0-
09		90 #	72	-0-	-18	-0-	72	3		Y	-0-			-0-
10		159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	3		Y	-0-			-0-
*11		218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2		Y	-0-			-0-
*12		183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,509											
			TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
RIEBE, JIM H. WELL #: 1 RRCID -> 265299 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 4616 PERF. 3990 - 4006

01		1550 #	174	-0-	-1376	-0-	174	2		N	-0-			-0-
02		1305 #	158	-0-	-1147	-0-	158	2		N	-0-			-0-
03		1395 #	174	-0-	-1221	-0-	174	2		N	-0-			-0-
04		1350 #	189	-0-	-1161	-0-	189	2		N	-0-			-0-
05		744 #	212	-0-	-532	-0-	212	2		N	-0-			-0-
06		210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
07		217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
08		217 #	190	-0-	-27	-0-	190	2		N	-0-			-0-
09		210 #	200	-0-	-10	-0-	200	2		N	-0-			-0-
10		217 #	190	-0-	-27	-0-	190	2		N	-0-			-0-
11		210 #	157	-0-	-53	-0-	157	2		N	-0-			-0-
12		217 #	166	-0-	-51	-0-	166	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,237											
			TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO							
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629										
WHARTON 2-21				WELL #:	5	RRCID ->	236849	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4138 - 4142	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		248 #	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
02		232 #	-0-	-0-	-232	-0-				N	-0-			-0-
03		217 #	133	-0-	-84	-0-	133	2		N	-0-			-0-
04		49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
05		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
06		134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
07		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
08		124 #	74	-0-	-50	-0-	74	2		N	-0-			-0-
09		120 #	82	-0-	-38	-0-	82	2		N	-0-			-0-
10		155 #	121	-0-	-34	-0-	121	2		N	-0-			-0-
11		210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
*12		221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				1,242		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555			CNTY: PALO PINTO							
STUART, ELLEN G. "B"				WELL #:	8	RRCID ->	161178	COMPL. DATE	12/24/1996	TOTAL DEPTH	4115	PERF.	3890 - 3922	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		651 #	548	-0-	-103	-0-	61	1	487	3	Y	-0-		-0-
02		609 #	598	-0-	-11	-0-	67	1	531	3	Y	-0-		-0-
03		651 #	597	-0-	-54	-0-	70	1	527	3	Y	-0-		-0-
04		573 R	573	-0-	-0-	-0-	67	1	506	3	Y	-0-		-0-
05		651 #	638	-0-	-13	-0-	73	1	565	3	Y	-0-		-0-
06		630 #	581	-0-	-49	-0-	73	1	508	3	Y	-0-		-0-
07		714 R	714	-0-	-0-	-0-	99	1	615	3	Y	-0-		-0-
08		655 R	655	-0-	-0-	-0-	77	1	570	3	Y	7	3 1	4
09		630 #	621	-0-	-9	-0-	72	1	543	3	Y	5	7 1	2
10		651 #	605	-0-	-46	-0-	65	1	533	3	Y	6	5 1	3
11		630 #	562	-0-	-68	-0-	65	1	484	3	Y	12	9 1	6
12		651 #	547	-0-	-104	-0-	63	1	472	3	Y	11	12 1	5
TOTAL GAS PROD:				7,239		TOTAL CONDENSATE PROD:								41

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)			//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED			49B		CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.			//CONT.//		817555									
STUART, ELLEN G. "C"			WELL #:		6	RRCID -> 170675		COMPL. DATE 09/24/1998		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 3753 - 3756		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		3691 R	3691	-0-	-0-	-0-	238	1	3453	3	N	-0-		163
02		3649 R	3649	-0-	-0-	-0-	264	1	3318	3	N	61		224
							67	9						
03		4010 R	4010	-0-	-0-	-0-	300	1	3710	3	N	-0-	184 1	40
04		3996 R	3996	-0-	-0-	-0-	298	1	3698	3	N	-0-		40
05		4476 R	4476	-0-	-0-	-0-	329	1	4077	3	N	64		104
							70	9						
06		4407 R	4407	-0-	-0-	-0-	375	1	4032	3	N	-0-		104
07		4740 R	4740	-0-	-0-	-0-	398	1	4342	3	N	-0-		104
08		5028 R	5028	-0-	-0-	-0-	396	1	4548	3	N	76		180
							84	9						
09		4942 R	4942	-0-	-0-	-0-	386	1	4556	3	N	-0-		180
10		5546 R	5546	-0-	-0-	-0-	368	1	5178	3	N	-0-		180
11		5293 R	5293	-0-	-0-	-0-	391	1	4847	3	N	50		230
							55	9						
*12		5716 R	5716	-0-	-0-	-0-	405	1	5311	3	N	-0-	173 1	57
TOTAL GAS PROD:			55,494			TOTAL CONDENSATE PROD:			251					

STUART, ELLEN G. "B"			WELL #:		13	RRCID -> 190791		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3870 - 3876		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2139 #	1921	-0-	-218	-0-	143	1	1688	3	Y	82	60 1	56
							90	9						
02		1798 #	1794	-0-	-4	-0-	148	1	1544	3	Y	93	59 1	90
							102	9						
03		1922 #	1789	-0-	-133	-0-	154	1	1570	3	Y	59	97 1	52
							65	9						
04		2251 R	2251	-0-	-0-	-0-	187	1	2001	3	Y	57	85 1	24
							63	9						
05		2561 R	2561	-0-	-0-	-0-	210	1	2268	3	Y	75	49 1	50
							83	9						
06		2694 R	2694	-0-	-0-	-0-	246	1	2359	3	Y	81	107 1	24
							89	9						
07		2936 R	2936	-0-	-0-	-0-	322	1	2526	3	Y	80	55 1	49
							88	9						
08		2726 R	2726	-0-	-0-	-0-	237	1	2410	3	Y	72	53 1	68
							79	9						
09		2408 R	2408	-0-	-0-	-0-	206	1	2129	3	Y	66	104 1	30
							73	9						
10		2480 #	2322	-0-	-158	-0-	175	1	2084	3	Y	57	53 1	34
							63	9						
11		2400 #	2189	-0-	-211	-0-	185	1	1975	3	Y	26	37 1	23
							29	9						
12		2480 #	2032	-0-	-448	-0-	168	1	1845	3	Y	17	27 1	13
							19	9						
TOTAL GAS PROD:			27,623			TOTAL CONDENSATE PROD:			765					

OIL AND GAS DIVISION

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
 STUART, ELLEN G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 200489 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3939 - 3943

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		558 #	412	-0-	-146	-0-	52	1	360	3	N	-0-		40
02		522 #	398	-0-	-124	-0-	52	1	346	3	N	-0-		40
03		583 R	583	-0-	-0-	-0-	69	1	514	3	N	-0-		40
04		480 R	480	-0-	-0-	-0-	60	1	420	3	N	-0-		40
05		521 R	521	-0-	-0-	-0-	64	1	456	3	N	1		41
							1	9						
06		570 #	544	-0-	-26	-0-	70	1	474	3	N	-0-		41
07		589 #	513	-0-	-76	-0-	78	1	435	3	N	-0-		41
08		589 #	579	-0-	-10	-0-	71	1	508	3	N	-0-		41
09		540 #	421	-0-	-119	-0-	57	1	364	3	N	-0-		41
10		558 #	441	-0-	-117	-0-	54	1	387	3	N	-0-		41
11		570 #	510	-0-	-60	-0-	62	1	448	3	N	-0-		41
12		589 #	568	-0-	-21	-0-	65	1	503	3	N	-0-		41

TOTAL GAS PROD: 5,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FEE-STUART WELL #: 1 RRCID -> 200627 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3848 - 3860

01		279 #	88	-0-	-191	-0-	31	1	57	3	N	-0-		-0-
02		261 #	185	-0-	-76	-0-	37	1	148	3	N	-0-		-0-
03		186 #	183	-0-	-3	-0-	39	1	144	3	N	-0-		-0-
04		180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		-0-
05		186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		-0-
06		180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		-0-
07		186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		-0-
08		186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG RANCH WELL #: 25 RRCID -> 219776 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 3521 - 3527

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
 LONG RANCH WELL #: 22 RRCID -> 251546 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3244 - 3432

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		279 #	57	-0-	-222	-0-	30	1	27	3	N	-0-			-0-
02		261 #	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-			-0-
03		279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
04		240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
05		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
06		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG RANCH WELL #: 21 RRCID -> 253648 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 3659 PERF. 3459 - 3471

01		618 R	618	-0-	-0-	-0-	82	1	536	3	N	-0-			-0-
02		551 R	551	-0-	-0-	-0-	72	1	479	3	N	-0-			-0-
03		589 #	582	-0-	-7	-0-	80	1	502	3	N	-0-			-0-
04		600 #	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
05		620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
06		600 #	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
07		589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
08		589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178
 ROBINSON RANCH "69" WELL #: 1 RRCID -> 171401 COMPL. DATE 11/29/1998 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3894 - 3906

01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO					
TARPON OIL & GAS CO.		//CONT.//		836178								
ROBINSON RANCH "65"		WELL #:		1	RRCID ->	173815	COMPL. DATE	06/12/1999	TOTAL DEPTH	4280	PERF.	4050 - 4055
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ROBINSON RANCH		WELL #:		2 D	RRCID ->	208081	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	4404	PERF.	4332 - 4400
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TFX, INC.		850972		WELL #:		8	RRCID ->	156723	COMPL. DATE	11/28/1995	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	4028 - 4032
01	7395 R	7395	-0-	-0-	-0-		7395	3	N	-0-		7		
02	6239 R	6239	-0-	-0-	-0-		6239	3	N	-0-		7		
03	6386 #	3285	-0-	-3101	-0-		3285	3	N	-0-		7		
04	7348 R	7348	-0-	-0-	-0-		7348	3	N	-0-		7		
05	7285 #	4126	-0-	-3159	-0-		4126	3	N	-0-		7		
06	7050 #	6534	-0-	-516	-0-		6534	3	N	-0-		7		
07	7285 #	6970	-0-	-315	-0-		6970	3	N	-0-		7		
08	DLQ G-10	4303	-0-	4303	4303		4303	3	N	-0-		7		
09	DLQ G-10	5830	-0-	5830	10133		5830	3	N	-0-		7		
10	DLQ G-10	5809	-0-	5809	15942		5809	3	N	-0-		7		
*11	3064	5003	-0-	1939	17881		5003	3	N	-0-		7		
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	17881				N	NO RPT		7		
TOTAL GAS PROD:		62,842				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED			49B		CNTY: PALO PINTO					
TRACER OPERATING, INC.				863965											
WALTER				WELL #:	1	RRCID ->	255951	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	4465	PERF. 3880 - 4060			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		2945 #	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-			66
02		2755 #	397	-0-	-2358	-0-	393	2	4	9	N	4			70
03		2950 R	2950	-0-	-0-	-0-	2891	2	59	9	N	54			124
04		3246 R	3246	-0-	-0-	-0-	3244	2	2	9	N	2			126
05		2800 R	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-			126
06		2850 #	805	-0-	-2045	-0-	805	2			N	-0-			126
07		3181 R	3181	-0-	-0-	-0-	3157	2	24	9	N	22			148
08		3029 R	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-			148
09		2850 #	2552	-0-	-298	-0-	2552	2			N	-0-			148
10		3028 R	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-	129	1	19
11		2850 #	2795	-0-	-55	-0-	2785	2	10	9	N	9			28
12		2945 #	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT			28
TOTAL GAS PROD:		24,783				TOTAL CONDENSATE PROD:						91			

DEAN				WELL #:	3R	RRCID ->	265376	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	3998	PERF. 3620 - 3640			

01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRANT				WELL #:	1	RRCID ->	277652	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	4375	PERF. 4000 - 4030			

01		2480 #	687	-0-	-1793	-0-	687	2			N	-0-			36
02		2320 #	1700	-0-	-620	-0-	1700	2			N	-0-			36
03		3282 R	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-			36
04		660 #	-0-	-0-	-660	-0-					N	7			43
05		1717 R	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-			43
06		660 #	397	-0-	-263	-0-	397	2			N	-0-			43
07		682 #	112	-0-	-570	-0-	112	2			N	-0-			43
08		682 #	560	-0-	-122	-0-	560	2			N	-0-			43
09		1825 R	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-			43
10		682 #	459	-0-	-223	-0-	459	2			N	-0-			43
*11		867 R	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-			43
12		682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			43
TOTAL GAS PROD:		11,606				TOTAL CONDENSATE PROD:						7			

OIL AND GAS DIVISION

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 86577 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO							
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.// 863965													
DAVID HOLUB		WELL #: 2		RRCID -> 281123		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 3986 - 4114					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	2291	-0-	2291	2291	2291	2			N	-0-				-0-
02	0	1393	-0-	1393	3684	1393	2			N	-0-				-0-
03	0	2061	-0-	2061	5745	2061	2			N	-0-				-0-
04	0	1996	-0-	1996	7741	1996	2			N	-0-				-0-
05	0	1697	-0-	1697	9438	1697	2			N	-0-				-0-
06	0	1213	-0-	1213	10651	1213	2			N	-0-				-0-
07	0	1986	-0-	1986	12637	1986	2			N	-0-				-0-
08	0	2452	-0-	2452	15089	2452	2			N	-0-				-0-
09	0	1926	-0-	1926	17015	1926	2			N	-0-				-0-
10	0	2205	-0-	2205	19220	2183	2	22	9	N	20				20
11	0	1889	-0-	1889	21109	1872	2	17	9	N	15				35
12	0	NO RPT	-0-	-0-	21109					N	NO RPT				35
TOTAL GAS PROD:		21,109		TOTAL CONDENSATE PROD:		35									

DAVID HOLUB		WELL #: 3		RRCID -> 281137		COMPL. DATE 03/15/2011		TOTAL DEPTH 4286		PERF. 4050 - 4100					
01	4805 #	2291	-0-	-2514	-0-	2291	2			N	-0-				-0-
02	4495 #	1392	-0-	-3103	-0-	1392	2			N	-0-				-0-
03	4805 #	2061	-0-	-2744	-0-	2061	2			N	-0-				-0-
04	4650 #	1997	-0-	-2653	-0-	1997	2			N	-0-				-0-
05	4805 #	1696	-0-	-3109	-0-	1696	2			N	-0-				-0-
06	4650 #	1213	-0-	-3437	-0-	1213	2			N	-0-				-0-
07	4805 #	1986	-0-	-2819	-0-	1986	2			N	-0-				-0-
08	4805 #	2451	-0-	-2354	-0-	2451	2			N	-0-				-0-
09	4650 #	1926	-0-	-2724	-0-	1926	2			N	-0-				-0-
10	4805 #	2204	-0-	-2601	-0-	2182	2	22	9	N	20				20
11	4650 #	1887	-0-	-2763	-0-	1872	2	15	9	N	14				34
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				34
TOTAL GAS PROD:		21,104		TOTAL CONDENSATE PROD:		34									

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		RRCID -> 280941		COMPL. DATE 03/20/2002		TOTAL DEPTH 4520		PERF. 3625 - 3635					
HINKSON "79"		WELL #: 7906													
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO																	
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575																	
CRAWFORD WELL #: 1D RRCID -> 168635 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3524 - 3534																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WES-MOR DRILLING, INC. 908800																	
HART CATTLE COMPANY "A" WELL #: 3 RRCID -> 162527 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3980 - 3984																	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12						

01		310 #	233	-0-	-77	-0-	233	2			N	-0-					3
02		290 #	228	-0-	-62	-0-	228	2			N	-0-					3
03		310 #	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-					3
04		322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					3
05		248 #	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					3
06		270 #	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					3
07		366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					3
08		377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					3
09		330 #	327	-0-	-3	-0-	327	2			N	-0-					3
10		372 #	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					3
11		360 #	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					3
12		372 #	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					3
TOTAL GAS PROD:			3,638			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942																	
AGUIRRE WELL #: 4 RRCID -> 152888 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3958 - 3964																	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12						

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS 3700)		86577 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555													
STUART, ELLEN G. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 157923		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 3719 - 3749					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STUART, JULIA		WELL #: 10		RRCID -> 190809		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 4718		PERF. 3758 - 3768					
01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	74	1	685	3	N	-0-				-0-
02	696 N	686	-0-	-10	-0-	74	1	612	3	N	-0-				-0-
03	775 N	715	-0-	-60	-0-	78	1	637	3	N	-0-				-0-
04	720 N	679	-0-	-41	-0-	75	1	604	3	N	-0-				-0-
05	744 N	392	-0-	-352	-0-	54	1	338	3	N	-0-				-0-
06	690 N	263	-0-	-427	-0-	46	1	217	3	N	-0-				-0-
07	713 N	316	-0-	-397	-0-	57	1	259	3	N	-0-				-0-
08	403 N	267	-0-	-136	-0-	46	1	221	3	N	-0-				-0-
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	46	1	238	3	N	-0-				-0-
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	49	1	309	3	N	-0-				-0-
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	47	1	263	3	N	-0-				-0-
*12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	59	1	425	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,513				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS 3960)		86577 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
BACON ENERGY		042398													
BEULAH LANE		WELL #: 2		RRCID -> 188452		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 4179		PERF. 3870 - 3888					
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-				15
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-				15
03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-				15
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT				15
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-				15
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-				15
07	DELQ PR	825	-0-	825	-0-	825	3			N	-0-				15
08	1755 N	930	-0-	-825	-0-	875	3	55	9	N	50				65
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
TOTAL GAS PROD:		5,723				TOTAL CONDENSATE PROD:		50							

OIL AND GAS DIVISION

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS 3960) //CONT.// 86577 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. 648640
HEATH, ELIZABETH WELL #: 6 RRCID -> 246062 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 4694 PERF. 3987 - 3995

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2		N	-0-			-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-		179 2		N	-0-			-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-		282 2		N	-0-			-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-		176 2		N	-0-			-0-
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-		267 2		N	-0-			-0-
07	279 N	80	-0-	-199	-0-		80 2		N	-0-			-0-
08	186 N	71	-0-	-115	-0-		71 2		N	-0-			-0-
09	270 N	150	-0-	-120	-0-		150 2		N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-		101 2		N	-0-			-0-
12	155 N	132	-0-	-23	-0-		132 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAY CAT (CONGL.) 86595 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
NEWELL G-5 WELL #: 1D RRCID -> 156134 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 4857 - 4870

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWELL E-87 WELL #: 1D RRCID -> 157217 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 4698 - 4931

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			39
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-				N	-0-			39
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			39
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

STRAY CAT (CONGL.)		//CONT.//		86595 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
VAN OPERATING, LTD.		//CONT.//		881442							
NEWELL 12-8		WELL #:		1D	RRCID -> 158145	COMPL. DATE 03/08/1996	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4877	- 4893		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

STRONG (CONGL.)		86718 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280									
GRAGG, W. A., -A-		WELL #:		1	RRCID -> 018399	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4205	PERF. 4096	- 4134		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-		9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9
TOTAL GAS PROD:		17				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GRAGG, W. A., -B-		WELL #:		1	RRCID -> 018400	COMPL. DATE 10/14/1954	TOTAL DEPTH 4186	PERF. 4123	- 4128		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		39				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

STRONG (CONGL.)		//CONT.//		86718 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
KARPER OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		451280							
GRAGG, W. A., -C-		WELL #:		1	RRCID -> 018401	COMPL. DATE 02/21/1955	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 4145	- 4149		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		201 N	201	-0-	-0-	201	2	N	-0-		27
02		84 N	84	-0-	-0-	84	2	N	-0-		27
03		432 N	432	-0-	-0-	432	2	N	-0-		27
04		813 N	813	-0-	-0-	813	2	N	-0-		27
05		939 N	939	-0-	-0-	939	2	N	-0-		27
06		850 N	850	-0-	-0-	850	2	N	-0-		27
07		837 N	756	-0-	-81	756	2	N	-0-		27
08		865 N	865	-0-	-0-	865	2	N	-0-		27
09		993 N	993	-0-	-0-	993	2	N	-0-		27
10		871 N	871	-0-	-0-	871	2	N	-0-		27
*11		643 N	643	-0-	-0-	643	2	N	-0-		27
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		27
TOTAL GAS PROD:		7,447		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GRAGG, W. A., -G-		WELL #:		1	RRCID -> 018403	COMPL. DATE 05/07/1960	TOTAL DEPTH 4194	PERF. 4094	- 4096		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		160 N	160	-0-	-0-	160	2	N	-0-		14
02		446 N	446	-0-	-0-	446	2	N	-0-		14
03		1080 N	1080	-0-	-0-	1080	2	N	-0-		14
04		150 N	134	-0-	-16	134	2	N	-0-		14
05		465 N	341	-0-	-124	341	2	N	-0-		14
06		750 N	301	-0-	-449	301	2	N	-0-		14
07		334 N	334	-0-	-0-	334	2	N	-0-		14
08		170 N	170	-0-	-0-	170	2	N	-0-		14
09		300 N	-0-	-0-	-300			N	-0-		14
10		341 N	-0-	-0-	-341			N	-0-		14
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		14
TOTAL GAS PROD:		2,966		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GRAGG, W. A., -K-		WELL #:		1	RRCID -> 018404	COMPL. DATE 10/22/1960	TOTAL DEPTH 4185	PERF. 4133	- 4155		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		485 N	485	-0-	-0-	485	2	N	-0-		96
02		624 N	624	-0-	-0-	624	2	N	-0-		96
03		1169 N	1169	-0-	-0-	1169	2	N	-0-		96
04		2389 N	2389	-0-	-0-	2389	2	N	-0-		96
05		2558 N	2558	-0-	-0-	2558	2	N	-0-		96
06		2650 N	2650	-0-	-0-	2650	2	N	-0-		96
07		2681 N	2681	-0-	-0-	2681	2	N	-0-		96
08		2572 N	2572	-0-	-0-	2572	2	N	-0-		96
09		2661 N	2661	-0-	-0-	2661	2	N	-0-		96
10		2611 N	2611	-0-	-0-	2611	2	N	-0-		96
*11		1225 N	1225	-0-	-0-	1225	2	N	-0-		96
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		96
TOTAL GAS PROD:		21,625		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

STRONG (CONGL.)		//CONT.//		86718 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
KARPER OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		451280									
W.A. GRAGG -G-		WELL #:		2	RRCID ->	208449	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 4148 - 4158		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			105
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			105
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			105
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			105
05	372 N	301	-0-	-71	-0-	301	2		N	-0-			105
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			105
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			105
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			105
09	360 N	20	-0-	-340	-0-	20	2		N	-0-			105
10	372 N	20	-0-	-352	-0-	20	2		N	-0-			105
*11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			105
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			105
TOTAL GAS PROD:		2,682		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GRAGG		WELL #:		2	RRCID ->	216251	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 4040 - 4072		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			36
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			36
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
TOTAL GAS PROD:		23		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STOVALL OPERATING CO.		824339		WELL #:		2	RRCID ->	215291	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	4565	PERF. 4332 - 4336
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
02	116 N	103	-0-	-13	-0-	103	2		N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		228		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

STRONG, SW (CONGL "A") 86725 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
FOAG, INC. 274964
DOOLEY, H.H. #6 WELL #: 6 RRCID -> 080497 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 4194 PERF. 4056 - 4104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	274	2	6	9	N	5		145
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	235	2	11	9	N	10		155
03	186 N	172	-0-	-14	-0-	153	2	19	9	N	17	149 1	23
04	240 N	91	-0-	-149	-0-	91	2			N	-0-		23
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	2		25
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		25
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	10		35
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	17	2	11	9	N	10		45
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	261	2	11	9	N	10		55
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-		55
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-		55
*12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-		55
TOTAL GAS PROD:		1,832		TOTAL CONDENSATE PROD:		64							

SKY RESOURCES, INC. 786408
JOHNSON, M.R. WELL #: 10 RRCID -> 080498 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4078

01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-		-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-		-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-		-0-
04	240 N	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-		-0-
05	279 N	159	-0-	-120	-0-	159	3			N	-0-		-0-
06	240 N	179	-0-	-61	-0-	179	3			N	-0-		-0-
07	217 N	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-		-0-
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-		-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-		-0-
10	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-		-0-
*11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-		-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,987		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STRONG, SW (CONGL. D) 86725 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
FOAG, INC. 274964
DOOLEY, H H #10 WELL #: 10 RRCID -> 080620 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4128 - 4156

01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-		-0-
02	29 N	26	-0-	-3	-0-	26	2			N	-0-		-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-		-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		83		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2016 - PLUGGED 10/24/16					

STRONG, SW (CONGL. D)		//CONT.//		86725 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
KRAMER OPERATING, LLC				476586										
DOOLEY, C.				WELL #:	1	RRCID ->	103206	COMPL. DATE	09/26/1982	TOTAL DEPTH	4280	PERF.	4146 - 4149	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		868 N	353	-0-	-515	-0-	353 3		Y	-0-				-0-
02		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3		Y	-0-				-0-
03		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3		Y	-0-				-0-
04		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3		Y	-0-				-0-
05		837 N	549	-0-	-288	-0-	549 3		Y	-0-				-0-
06		660 N	217	-0-	-443	-0-	217 3		Y	-0-				-0-
07		682 N	325	-0-	-357	-0-	325 3		Y	-0-				-0-
08		558 N	334	-0-	-224	-0-	334 3		Y	-0-				-0-
09		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3		Y	-0-				-0-
10		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3		Y	-0-				-0-
11		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		Y	-0-				-0-
*12		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,227		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DOOLEY, C.				WELL #:	4	RRCID ->	114714	COMPL. DATE	12/12/1983	TOTAL DEPTH	4218	PERF.	4129 - 4133	
01		348 N	348	-0-	-0-	-0-	326 3	22 9	Y	20			168	
02		377 N	322	-0-	-55	-0-	313 3	9 9	Y	8	171 1		5	
03		357 N	357	-0-	-0-	-0-	329 3	28 9	Y	25			30	
04		330 N	321	-0-	-9	-0-	303 3	18 9	Y	16			46	
05		341 N	252	-0-	-89	-0-	210 3	42 9	Y	38	2 8		82	
06		360 N	47	-0-	-313	-0-	26 3	21 9	Y	19	2 8		99	
07		341 N	36	-0-	-305	-0-	18 3	18 9	Y	16	3 8		112	
08		248 N	58	-0-	-190	-0-	16 3	42 9	Y	38	3 8		147	
09		88 N	88	-0-	-0-	-0-	57 3	31 9	Y	28	173 1	1 8	1	
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	28 3	8 9	Y	7			8	
11		89 N	89	-0-	-0-	-0-	74 3	15 9	Y	14			22	
*12		369 N	369	-0-	-0-	-0-	352 3	17 9	Y	15			37	
TOTAL GAS PROD:		2,323		TOTAL CONDENSATE PROD:		244								

DOOLEY, C.				WELL #:	3	RRCID ->	117997	COMPL. DATE	07/18/1985	TOTAL DEPTH	4255	PERF.	4195 - 4204	
01		2325 N	1804	-0-	-521	-0-	1804 3		Y	-0-			-0-	
02		2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678 3		Y	-0-			-0-	
03		2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	2954 3		Y	-0-			-0-	
04		2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2837 3		Y	-0-			-0-	
05		2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	2985 3		Y	-0-			-0-	
06		2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2709 3		Y	-0-			-0-	
07		2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	2959 3		Y	-0-			-0-	
08		2945 N	2899	-0-	-46	-0-	2899 3		Y	-0-			-0-	
09		2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	2972 3		Y	-0-			-0-	
10		2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	2952 3		Y	-0-			-0-	
11		2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2824 3		Y	-0-			-0-	
12		2945 N	2799	-0-	-146	-0-	2799 3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		33,372		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

STRONG, SW (CONGL. D)		//CONT.//		86725 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
KRAMER OPERATING, LLC		//CONT.//		476586									
DOOLEY		WELL #:		7	RRCID ->	141955	COMPL. DATE	06/05/1992	TOTAL DEPTH	4243	PERF. 4190 - 4196		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SKY RESOURCES, INC.				786408		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
DOOLEY-CAUDILL		WELL #:		1	RRCID ->	232478	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	4259	PERF. 4050 - 4054		
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
03	434 N	375	-0-	-59	-0-	375	3		N	-0-			-0-
04	360 N	331	-0-	-29	-0-	331	3		N	-0-			-0-
05	279 N	184	-0-	-95	-0-	184	3		N	-0-			-0-
06	360 N	288	-0-	-72	-0-	288	3		N	-0-			-0-
07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-
08	186 N	88	-0-	-98	-0-	88	3		N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-			-0-
*11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-
12	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,017				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STRONG, SW. (DUFFER)				86725 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
SKY RESOURCES, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	080213	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	4236	PERF. 4126 - 4146		
JOHNSON, M.R. #2				786408									
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
04	240 N	214	-0-	-26	-0-	214	3		N	-0-			-0-
05	279 N	159	-0-	-120	-0-	159	3		N	-0-			-0-
06	240 N	179	-0-	-61	-0-	179	3		N	-0-			-0-
07	217 N	164	-0-	-53	-0-	164	3		N	-0-			-0-
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3		N	-0-			-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
10	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	3		N	-0-			-0-
*11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,987				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STRONG, SW. (DUFFER) SKY RESOURCES, INC. M.R. JOHNSON #7		//CONT.// //CONT.//	86725 500 786408	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 7	RRCID -> 080403	COMPL. DATE 12/29/1978	TOTAL DEPTH 4254	PERF. 4140	-	4170						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STUART (CONGLOMERATE) TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC J.N. STUART "A"		86774 075 844073	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 4	RRCID -> 172424	COMPL. DATE 03/02/1995	TOTAL DEPTH 3660	PERF. 3275	-	3290						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STUART (ELLENBURGER) TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC STUART, J.N. A		86774 080 844073	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 15	RRCID -> 163557	COMPL. DATE 05/22/1997	TOTAL DEPTH 3920	PERF. 3802	-	3822						
01	281 N	273	-0-	-8	-0-	273	2			Y	-0-					24
02	261 N	241	-0-	-20	-0-	240	2	1	9	Y	1					25
03	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	2			Y	-0-					25
04	270 N	243	-0-	-27	-0-	242	2	1	9	Y	1					26
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	315	2	3	9	Y	3					29
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	310	2	3	9	Y	3					32
07	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					32
08	DLQ G-10	756	-0-	756	756	756	2			Y	-0-					32
09	DLQ G-10	844	-0-	844	1600	844	2			Y	-0-					32
10	2470 N	870	-0-	-1600	-0-	870	2			Y	-0-					32
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					32
*12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					32
TOTAL GAS PROD:		5,941				TOTAL CONDENSATE PROD:		8								

OIL AND GAS DIVISION

STUART (MARBLE FALLS 3500)		86774 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563												
STUART, J. N.		WELL #: 7425		RRCID -> 189443		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 4438		PERF. 3540 - 3560				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	2637 R	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-			27
02	2637 R	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-			27
03	2496 R	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-			27
04	2548 R	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-			27
05	2617 R	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-			27
06	2523 R	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-			27
07	2760 R	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-			27
08	2429 R	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-			27
09	2537 R	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-			27
10	2645 R	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-			27
11	2493 R	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-			27
*12	2225 R	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		30,547		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC		844073		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO						
STUART, J. N.		WELL #: 167		RRCID -> 196892		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3523		PERF. 3513 - 3523				
01	155 #	97	-0-	-58	-0-	68	2	29	9	Y	26	21	1	16
02	174 #	78	-0-	-96	-0-	55	2	23	9	Y	21	20	1	17
03	155 #	121	-0-	-34	-0-	100	2	21	9	Y	19	21	1	15
04	150 #	128	-0-	-22	-0-	108	2	20	9	Y	18	21	1	12
05	93 #	47	-0-	-46	-0-	38	2	9	9	Y	8			20
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	6	1	14
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	7	1	7
08	DLQ G-10	43	-0-	43	-0-	31	2	12	9	Y	11	12	1	6
09	112 R	69	-0-	-43	-0-	45	2	24	9	Y	22	15	1	13
10	68 R	68	-0-	-0-	-0-	46	2	22	9	Y	20	18	1	15
11	41 R	41	-0-	-0-	-0-	27	2	14	9	Y	13	17	1	11
12	31 #	29	-0-	-2	-0-	15	2	14	9	Y	13	14	1	10
TOTAL GAS PROD:		721		TOTAL CONDENSATE PROD:		171								

STUART (MARBLE FALLS 3700)		86774 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563												
CRAWFORD		WELL #: 1		RRCID -> 173543		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 4340		PERF. 3642 - 3650				
01	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-			-0-
02	87 #	76	-0-	-11	-0-	76	2			N	-0-			-0-
03	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
04	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
05	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-			-0-
06	90 #	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-			-0-
07	93 #	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-			-0-
08	93 #	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-			-0-
09	90 #	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-			-0-
10	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
11	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
*12	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		840		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

STUART (MARBLE FALLS 3700) //CONT.// 86774 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 178616 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3636 - 3640

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 #	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-			-0-
02		87 #	76	-0-	-11	-0-	76	2		N	-0-			-0-
03		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
04		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
05		93 #	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-			-0-
06		90 #	44	-0-	-46	-0-	44	2		N	-0-			-0-
07		93 #	67	-0-	-26	-0-	67	2		N	-0-			-0-
08		93 #	56	-0-	-37	-0-	56	2		N	-0-			-0-
09		90 #	59	-0-	-31	-0-	59	2		N	-0-			-0-
10		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
11		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
*12		84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			840											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
 IONI CREEK 60 WELL #: 6L RRCID -> 156292 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3732 - 3742

01		434 #	264	-0-	-170	-0-	264	3		N	-0-			6
02		406 #	369	-0-	-37	-0-	369	3		N	-0-			6
03		434 #	420	-0-	-14	-0-	420	3		N	-0-			6
04		456 R	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-			6
05		403 #	368	-0-	-35	-0-	368	3		N	-0-			6
06		420 #	415	-0-	-5	-0-	415	3		N	-0-			6
07		465 #	464	-0-	-1	-0-	464	3		N	-0-			6
08		465 #	353	-0-	-112	-0-	353	3		N	-0-			6
09		450 #	310	-0-	-140	-0-	310	3		N	-0-			6
10		465 #	224	-0-	-241	-0-	224	3		N	-0-			6
11		450 #	237	-0-	-213	-0-	237	3		N	-0-			6
12		465 #	160	-0-	-305	-0-	160	3		N	-0-			6
TOTAL GAS PROD:			4,040											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC 844073
 STUART, J. N. WELL #: 200 L RRCID -> 113455 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3758 - 3768

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

STUART (MARBLE FALLS 3700)		//CONT.//		86774 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO					
TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC//CONT.//		844073										
STUART, J. N.		WELL #: 202		RRCID -> 114219	COMPL. DATE 11/11/1984	TOTAL DEPTH 3998	PERF. 3664	-		3669		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2120 R	2120	-0-	-0-	-0-	2063 2	57 9	Y	52	51 1	164
02		1844 R	1844	-0-	-0-	-0-	1797 2	47 9	Y	43	38 1	169
03		2517 R	2517	-0-	-0-	-0-	2462 2	55 9	Y	50	48 1	171
04		2226 R	2226	-0-	-0-	-0-	2174 2	52 9	Y	47	52 1	166
05		2215 R	2215	-0-	-0-	-0-	2163 2	52 9	Y	47	52 1	161
06		2430 #	1650	-0-	-780	-0-	1610 2	40 9	Y	36	151 1	46
07		2511 #	52	-0-	-2459	-0-	41 2	11 9	Y	10	41 1	15
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15 1	-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	165	-0-	165	165	119 2	46 9	Y	42	31 1	11
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	165			Y	-0-	11 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,789		TOTAL CONDENSATE PROD:		327						

STUART, J N A		WELL #: 13		RRCID -> 164289	COMPL. DATE 07/25/1997	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3648	-		3658		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	22	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	22	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	22	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	22	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	22	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	22	
*07	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54 2		Y	-0-	22	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	22	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	22	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	22	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	22	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	22	
TOTAL GAS PROD:		54		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STUART HEIRS (STRAWN SAND)		86798 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO						
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		637403										
STUART HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 121084	COMPL. DATE 03/05/1985	TOTAL DEPTH 1200	PERF. 1076	-		1082		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STUART HEIRS (STRAWN SAND) //CONT.// 86798 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403												
STEPHEN, PAUL "B" WELL #: 2 RRCID -> 123790 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 1295 PERF. 1184 - 1194												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STEPHEN, PAUL WELL #: 4WD RRCID -> 141614 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 1932 - 2690												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HINKSON, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 143541 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 1883 - 1900												
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	3			-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	3			-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	-0-	19	3			-0-
08	T. A.		11	-0-	11	11	11	11	3			-0-
09	T. A.		12	-0-	12	23	23	12	3			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	23	23					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	23	23					-0-
12	T. A.		43	-0-	43	66	66	43	2			-0-
TOTAL GAS PROD:			136			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

STUNKARD (MISS.)		86818 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
VAN OPERATING, LTD.		881442											
STUNKARD UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 184198		COMPL. DATE 06/18/2001		TOTAL DEPTH 4786 PERF. 4452 - 4566					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SUN BELT(ATOKA)		87135 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD					
ROLLO RESOURCES, LLC		726791											
BANDY-TOMLINSON		WELL #: 1		RRCID -> 093055		COMPL. DATE 03/18/1981		TOTAL DEPTH 5690 PERF. 3572 - 3578					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	123	-0-	123	346	123	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	126	-0-	126	472	126	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	236	-0-	236	708	236	2		N	-0-			-0-
04	919	211	-0-	-708	-0-	211	2		N	-0-			-0-
05	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
07	217 N	158	-0-	-59	-0-	158	2		N	-0-			-0-
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,726				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MILLS, J.T.		WELL #: 2		RRCID -> 097423		COMPL. DATE 12/02/1981		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3522 - 3528					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SUN BELT(ATOKA)		//CONT.//		87135 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HOOD			
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930							
STRAIN		WELL #:		1	RRCID ->	092342	COMPL. DATE	08/20/1980	TOTAL DEPTH	5261	PERF. 3030 - 3060
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SUN BELT (STRAWN)				87135 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HOOD			
HARLESS, BILLIE MARRS				357167							
MARRS, DANIEL		WELL #:		1	RRCID ->	079847	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2548 - 2601
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SWENSON (3815)				87632 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
AVAD OPERATING, LLC				037877							
SWENSON, CLARA J. & ALMA B.		WELL #:		2	RRCID ->	064410	COMPL. DATE	11/28/1975	TOTAL DEPTH	4050	PERF. N/A
01	673	N	673	-0-	-0-	673	2	N	-0-		-0-
02	1771	N	1771	-0-	-0-	1771	2	N	-0-		-0-
03	1924	N	1924	-0-	-0-	1909	2	15 9	N	14	14
04	1623	N	1623	-0-	-0-	1617	2	6 9	N	5	19
05	919	N	919	-0-	-0-	918	2	1 9	N	1	20
06	1860	N	1185	-0-	-675	1183	2	2 9	N	2	22
07	1155	N	1155	-0-	-0-	1154	2	1 9	N	1	23
08	1747	N	1747	-0-	-0-	1747	2		N	-0-	23
09	1549	N	1549	-0-	-0-	1548	2	1 9	N	1	24
10	1392	N	1392	-0-	-0-	1390	2	2 9	N	2	26
*11	1680	N	1257	-0-	-423	1256	2	1 9	N	1	27
12	1612	N	1176	-0-	-436	1173	2	3 9	N	3	30
TOTAL GAS PROD:			16,371	TOTAL CONDENSATE PROD:			30				

OIL AND GAS DIVISION

T. E. C. (CADDO) 87988 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD 824340
COX, JAMES A. WELL #: 1 RRCID -> 099424 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2650 - 2658

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3		Y	-0-			84
02		87 N	79	-0-	-8	-0-	79	3		Y	-0-			84
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		Y	-0-			84
04		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-			84
05		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-			84
06		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-			84
07		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-			84
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-			84
09		90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3		Y	-0-			84
10	DLQ	G-10	93	-0-	93	93	93	3		Y	-0-			84
11	DLQ	G-10	89	-0-	89	182	89	3		Y	-0-			84
*12		250 N	68	-0-	-182	-0-	68	3		Y	-0-			84
TOTAL GAS PROD:			1,071	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

COX, JAMES A. WELL #: 2 RRCID -> 102806 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2636 - 2647

01		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3		Y	-0-			-0-
02		87 N	79	-0-	-8	-0-	79	3		Y	-0-			-0-
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		Y	-0-			-0-
04		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-			-0-
05		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-			-0-
06		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-			-0-
07		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-			-0-
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-			-0-
09		90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	93	-0-	93	93	93	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	89	-0-	89	182	89	3		Y	-0-			-0-
*12		250 N	68	-0-	-182	-0-	68	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,071	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

WHITE, B.L. WELL #: 2 RRCID -> 104757 COMPL. DATE 03/21/1983 TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2624 - 2638

01		310 N	241	-0-	-69	-0-	241	3		N	-0-			-0-
02		290 N	236	-0-	-54	-0-	236	3		N	-0-			-0-
03		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-
04		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
05		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
06		300 N	282	-0-	-18	-0-	282	3		N	-0-			-0-
07		310 N	284	-0-	-26	-0-	284	3		N	-0-			-0-
08		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
09		270 N	263	-0-	-7	-0-	263	3		N	-0-			-0-
10		279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3		N	-0-			-0-
11		270 N	267	-0-	-3	-0-	267	3		N	-0-			-0-
12		279 N	203	-0-	-76	-0-	203	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,212	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

TUB (CONGL 4200)		87990 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
BACON ENERGY		042398												
HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 117645		COMPL. DATE 02/26/1985		TOTAL DEPTH 4862		PERF. 3978 - 3982				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2			N	-0-			-0-
02		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2			N	-0-			-0-
03		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2			N	-0-			-0-
04		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2			N	-0-			-0-
05		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2			N	-0-			-0-
06		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2			N	-0-			-0-
07		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2			N	-0-			-0-
08		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2			N	-0-			-0-
09		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2			N	-0-			-0-
*10		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3			N	-0-			-0-
*11		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3			N	-0-			-0-
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,447				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FOREMAN		WELL #: 1		RRCID -> 159987		COMPL. DATE 08/20/1996		TOTAL DEPTH 4335		PERF. 4167 - 4171				
01		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2			N	-0-			-0-
02		580 N	520	-0-	-60	-0-	520 2			N	-0-			-0-
03		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2			N	-0-			-0-
04		690 N	534	-0-	-156	-0-	534 2			N	-0-			-0-
05		558 N	524	-0-	-34	-0-	524 2			N	-0-			-0-
06		600 N	495	-0-	-105	-0-	495 2			N	-0-			-0-
07		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2			N	-0-			-0-
08		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2			N	-0-			-0-
09		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2			N	-0-			-0-
10		589 N	554	-0-	-35	-0-	554 3			N	-0-			-0-
11		690 N	475	-0-	-215	-0-	475 3			N	-0-			-0-
12		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,290				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOOTSTRAP EXPLORATION, INC.		082968		RRCID -> 091448		COMPL. DATE 12/20/1980		TOTAL DEPTH 4500		PERF. N/A				
PADGETT RANCH		WELL #: 4												
01		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2			N	-0-			-0-
02		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2			N	-0-			-0-
03		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-			-0-
04		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2			N	-0-			-0-
05		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2			N	-0-			-0-
06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2			N	-0-			-0-
*07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2			N	-0-			-0-
*08		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2			N	-0-			-0-
*09		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2			N	-0-			-0-
*10		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 2			N	-0-			-0-
*11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		621				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TUB (CONGL 4200) //CONT.// 87990 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PROCO OPERATING CO., INC. 679595
 PADGETT RANCH WELL #: 9 RRCID -> 101488 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 4114 - 4119

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PADGETT RANCH WELL #: 10 RRCID -> 102467 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3677 - 3683

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALPA (DOG BEND) 88235 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
 D.N.I. 221589
 KELSEY, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 198814 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3110 - 3118

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TALPA (PALO PINTO A) 88235 480 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 DELRAY OIL, INC. 213275
 GILMOUR J.P. WELL #: 1 RRCID -> 058286 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 3582 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	59	-0-	-34	-0-	59 3		N	-0-			-0-
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-
03		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-			-0-
04		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			-0-
05		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-			-0-
06		60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3		N	-0-			-0-
07		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-
08		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-			-0-
09		60 N	43	-0-	-17	-0-	43 3		N	-0-			-0-
10		93 N	66	-0-	-27	-0-	66 3		N	-0-			-0-
11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			-0-
*12		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			895				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RUSH RAYMOND B WELL #: 1 RRCID -> 061214 COMPL. DATE 02/12/1975 TOTAL DEPTH 3790 PERF. N/A

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PEARCE BONNIE LOU WELL #: 1 RRCID -> 068486 COMPL. DATE 09/14/1976 TOTAL DEPTH 3830 PERF. N/A

01		124 N	98	-0-	-26	-0-	98 3		N	-0-			-0-
02		145 N	143	-0-	-2	-0-	143 3		N	-0-			-0-
03		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-			-0-
04		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-			-0-
05		155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3		N	-0-			-0-
06		150 N	105	-0-	-45	-0-	105 3		N	-0-			-0-
07		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-			-0-
08		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-			-0-
09		120 N	65	-0-	-55	-0-	65 3		N	-0-			-0-
10		186 N	132	-0-	-54	-0-	132 3		N	-0-			-0-
11		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-			-0-
*12		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,719				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

TALPA (PALO PINTO A)		//CONT.//		88235 480	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN							
DELRAY OIL, INC.		//CONT.//		213275										
BROWN J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	070617	COMPL. DATE	09/19/1976	TOTAL DEPTH	3765	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	3 X		3	-0-	-0-		3	3		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

THOMPSON, EULA HALE		WELL #:		1	RRCID ->	070904	COMPL. DATE	09/16/1976	TOTAL DEPTH	3910	PERF. N/A			
01	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	3		N	-0-			-0-	
02	203 N	140	-0-	-63	-0-	140	3		N	-0-			-0-	
03	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	3		N	-0-			-0-	
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-	
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-	
06	150 N	114	-0-	-36	-0-	114	3		N	-0-			-0-	
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-	
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-	
09	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	3		N	-0-			-0-	
10	217 N	149	-0-	-68	-0-	149	3		N	-0-			-0-	
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-	
*12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,951		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STANDARD OIL TOOLS, INC.		812830		WELL #:		RRCID ->	083190	COMPL. DATE	06/05/1979	TOTAL DEPTH	3456	PERF. 3056 -	3068
STOKES, HORACE													
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		58
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		58
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		58
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		58
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		58
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		58
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		58
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		58
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		58
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		58
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		58
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		58
PLUGGED AND ABANDONED				03/20/2007									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TALUS (CONGL)		88260 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964													
CLAYTON "C"		WELL #:		RRCID -> 100645		COMPL. DATE 04/19/1982		TOTAL DEPTH 4752		PERF. 4215 - 4326					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14
PLUGGED AND ABANDONED 05/29/2009															

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAUREN (CADD0, UPPER)		88462 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN							
ROCK OPERATING LILLEY		722855													
LILLEY		WELL #:		RRCID -> 173697		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3052 - 3092					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS		WELL #:		RRCID -> 175770		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 2700 - 2766					
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	36				72
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					N	36				108
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37				145
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	31	2	13	9	N	12				157
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	168	1		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32043 09/02/2016															

TOTAL GAS PROD: 44 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

TAUREN (CADDO, UPPER) ROCK OPERATING BAKER		//CONT.// 88462 075 //CONT.// 722855		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN								
		WELL #: 1		RRCID -> 175771		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2680 - 2692								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	18					37
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	17					54
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					72
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	30	2	10	9	N	9					81
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	40	2	48	9	N	44					125
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					125
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					125
08	93 N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					125
09	P&A-COND	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					125
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	125	1			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32045 09/02/2016																
TOTAL GAS PROD:		214		TOTAL CONDENSATE PROD:		106										

TAYLOR (CADDO) BALL PRODUCING CO. OSBORNE "B"		88487 225 048164		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND								
		WELL #: 2		RRCID -> 093176		COMPL. DATE 03/12/1981		TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2841 - 2852								
01	248 N	79	-0-	-169	-0-	79	2			N	-0-					69
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					69
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					69
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					69
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					69
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					69
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					69
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					69
*09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					69
*10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					69
*11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					69
*12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					69
TOTAL GAS PROD:		2,367		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

TAYLOR-WILSON (CONGLOMERATE) PETEX WILSON "G"		88570 100 659782		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
		WELL #: 2		RRCID -> 118131		COMPL. DATE 05/10/1985		TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3704 - 3711								
01	1364 N	133	-0-	-1231	-0-	26	2	107	9	N	97					138
02	841 N	-0-	-0-	-841	-0-					N	7					145
03	217 N	39	-0-	-178	-0-	3	2	36	9	N	33					178
04	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1606	2	58	9	N	53					231
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	21	2	17	9	N	15					246
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	28	2	21	9	N	19					265
07	1705 N	285	-0-	-1420	-0-	201	2	84	9	N	76					341
08	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1589	2	62	9	N	56	327	1			70
09	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1496	2	108	9	N	98					168
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	820	2	92	9	N	84					252
11	1590 N	848	-0-	-742	-0-	785	2	63	9	N	57					309
12	1643 N	1072	-0-	-571	-0-	996	2	76	9	N	69	330	1			48
TOTAL GAS PROD:		8,295		TOTAL CONDENSATE PROD:		664										

OIL AND GAS DIVISION

TAYLOR-WILSON (DUFFER) 88570 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
FOAG, INC. 274964
HART, H. W. WELL #: 2 A RRCID -> 111133 COMPL. DATE 03/28/1984 TOTAL DEPTH 4045 PERF. 3970 - 4045

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		19 X	19	-0-	-0-	-0-		19 2		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PETEX 659782
WILSON "I" WELL #: 1 RRCID -> 120149 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3996

01	1333 X	934	-0-	-399	-0-	934	2			N	-0-			-0-
02	1247 N	725	-0-	-522	-0-	725	2			N	-0-			-0-
03	1178 N	853	-0-	-325	-0-	853	2			N	-0-			-0-
04	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-			-0-
05	775 N	606	-0-	-169	-0-	606	2			N	-0-			-0-
06	840 N	406	-0-	-434	-0-	406	2			N	-0-			-0-
07	1054 N	642	-0-	-412	-0-	642	2			N	-0-			-0-
08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-			-0-
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-			-0-
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-			-0-
11	990 N	892	-0-	-98	-0-	892	2			N	-0-			-0-
*12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,389		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WILSON (SUN) WELL #: 2 RRCID -> 124869 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3978 - 3988

01	465 N	156	-0-	-309	-0-	156	2			N	-0-			-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-
05	372 N	99	-0-	-273	-0-	99	2			N	-0-			-0-
06	210 N	93	-0-	-117	-0-	93	2			N	-0-			-0-
07	186 N	63	-0-	-123	-0-	63	2			N	-0-			-0-
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-			-0-
09	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-			-0-
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			-0-
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-			-0-
*12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,153		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TAYLOR-WILSON (DUFFER) //CONT.// 88570 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 WILSON (SUN) WELL #: 3 RRCID -> 144611 COMPL. DATE 02/27/1993 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3978 - 3996

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		434 N	313	-0-	-121	-0-	313	2		N	-0-			-0-
02		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-			-0-
03		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-0-
04		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			-0-
05		434 N	204	-0-	-230	-0-	204	2		N	-0-			-0-
06		390 N	202	-0-	-188	-0-	202	2		N	-0-			-0-
07		403 N	178	-0-	-225	-0-	178	2		N	-0-			-0-
08		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-
09		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-
10		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
11		300 N	226	-0-	-74	-0-	226	2		N	-0-			-0-
12		310 N	241	-0-	-69	-0-	241	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 194315 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4030 - 4050

01		651 N	521	-0-	-130	-0-	521	2		N	-0-			-0-
02		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-			-0-
03		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-			-0-
04		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2		N	-0-			-0-
05		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-			-0-
06		900 N	726	-0-	-174	-0-	726	2		N	-0-			-0-
07		1023 N	843	-0-	-180	-0-	843	2		N	-0-			-0-
08		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2		N	-0-			-0-
09		720 N	549	-0-	-171	-0-	549	2		N	-0-			-0-
10		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2		N	-0-			-0-
11		1140 N	999	-0-	-141	-0-	999	2		N	-0-			-0-
*12		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWENSON "55" WELL #: 1 RRCID -> 209992 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4239 PERF. 4050 - 4062

01		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		N	-0-			55
02		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2		N	-0-			55
03		992 N	101	-0-	-891	-0-	101	2		N	-0-			55
04		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2		N	-0-			55
05		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2		N	-0-			55
06		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2		N	-0-			55
07		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2		N	-0-			55
08		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2		N	-0-			55
09		960 N	10	-0-	-950	-0-	10	2		N	-0-			55
10		992 N	46	-0-	-946	-0-	46	2		N	-0-			55
11		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2		N	-0-			55
*12		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-			55

TOTAL GAS PROD: 10,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TAYLOR-WILSON (DUFFER)		//CONT.//		88570 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782								
SWENSON "55"		WELL #:		2	RRCID ->	218221	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 4026 - 4137	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TEE JAY (CONGL)		//CONT.//		88667 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922								
COATES		WELL #:		1	RRCID ->	109938	COMPL. DATE	02/12/1984	TOTAL DEPTH	4485	PERF. 3815 - 3818	
01	951	N	951	-0-	-0-	951	2		N	-0-	15	
02	827	N	827	-0-	-0-	827	2		N	-0-	15	
03	774	N	774	-0-	-0-	774	2		N	-0-	15	
04	930	N	465	-0-	-465	465	2		N	-0-	15	
05	899	N	327	-0-	-572	327	2		N	-0-	15	
06	750	N	408	-0-	-342	408	2		N	-0-	15	
07	496	N	290	-0-	-206	290	2		N	-0-	15	
08	344	N	344	-0-	-0-	344	2		N	-0-	15	
09	420	N	270	-0-	-150	270	2		N	-0-	15	
10	279	N	242	-0-	-37	242	2		N	-0-	15	
11	330	N	226	-0-	-104	226	2		N	-0-	15	
12	279	N	246	-0-	-33	246	2		N	-0-	15	
TOTAL GAS PROD:			5,370	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HESS, JERRY OPERATING CO.		//CONT.//		381740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
GARNER		//CONT.//		022922								
GARNER		WELL #:		2	RRCID ->	094756	COMPL. DATE	06/22/1981	TOTAL DEPTH	3975	PERF. 3905 - 3912	
01	713	N	581	-0-	-132	214	1	367	2	N	-0-	
02	580	N	263	-0-	-317	100	1	163	2	N	-0-	
03	620	N	23	-0-	-597	8	1	15	2	N	-0-	
04	570	N	294	-0-	-276	105	1	189	2	N	-0-	
05	279	N	91	-0-	-188	31	1	60	2	N	-0-	
06	95	N	95	-0-	-0-	32	1	63	2	N	-0-	
07	504	N	504	-0-	-0-	177	1	327	2	N	-0-	
08	352	N	352	-0-	-0-	137	1	215	2	N	-0-	
09	206	N	206	-0-	-0-	86	1	120	2	N	-0-	
10	496	N	194	-0-	-302	75	1	119	2	N	-0-	
11	330	N	72	-0-	-258	28	1	44	2	N	-0-	
12	217	N	-0-	-0-	-217					N	-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,675	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TEE JAY (CONGL)		//CONT.//		88667 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
PETEX				659782									
SCOTT "A"				WELL #: 4	RRCID -> 245460	COMPL. DATE 11/15/2008	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 4006	- 4016				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STERLING OIL AND GAS				818896				CNTY: EASTLAND					
V. WALLENBERG 490				WELL #: 2	RRCID -> 114865	COMPL. DATE 01/12/1985	TOTAL DEPTH 4165	PERF. 3913	- 3920				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	2		N	-0-			-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
04	120 N	17	-0-	-103	-0-	17	2		N	-0-			-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
06	120 N	6	-0-	-114	-0-	6	2		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		482				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

V. WALLENBERG 490				WELL #: 3	RRCID -> 115869	COMPL. DATE 02/28/1985	TOTAL DEPTH 4320	PERF. 4068	- 4083				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEE JAY (3750) 88667 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: EASTLAND
 ANDERSON PRODUCTION 022922
 ALVEY WELL #: 1 C RRCID -> 071749 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 4097 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH WELL #: 1 A RRCID -> 087879 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3646 - 3650

01	403 N	350	-0-	-53	B	-0-	350	2		N	-0-					-0-
02	290 N	235	-0-	-55	B	-0-	235	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	339 N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	2		N	-0-					-0-
04	330 N	307	-0-	-23	B	-0-	307	2		N	-0-					-0-
05	248 N	244	-0-	-4	B	-0-	244	2		N	-0-					-0-
06	330 N	326	-0-	-4	B	-0-	326	2		N	-0-					-0-
07	326 N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	2		N	-0-					-0-
08	321 N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	360 N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	2		N	-0-					-0-
10	363 N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	2		N	-0-					-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2		N	-0-					-0-
12	372 N	283	-0-	-89	B	-0-	283	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
 PENCE WELL #: 1 RRCID -> 072415 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 4027 PERF. N/A

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					25
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					25
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					25
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					25
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					25
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					25
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2015 - P/A 02/11/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLETON (GRAY)		88751 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
S & H RESOURCES		740282											
COX, BEN		WELL #: 1		RRCID -> 032163		COMPL. DATE 03/09/1962		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3546 - 0			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		527 N	360	-0-	-167	-0-	360	2	N	-0-			-0-
02		493 N	350	-0-	-143	-0-	350	2	N	-0-			-0-
03		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-			-0-
04		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-			-0-
05		372 N	127	-0-	-245	-0-	127	2	N	-0-			-0-
06		450 N	71	-0-	-379	-0-	71	2	N	-0-			-0-
07		465 N	68	-0-	-397	-0-	68	2	N	-0-			-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,881				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TENA (ELLEN)		88775 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
BASIN OPERATING INC.		054545											
SOUTH GREEN 55		WELL #: 1		RRCID -> 170723		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 4517		PERF. 4505 - 4517			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		403 N	366	-0-	-37	-0-	366	2	N	-0-			72
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			72
04		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			72
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
11		411 N	411	-0-	-0-	-0-	398	2	N	12			84
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
TOTAL GAS PROD:		777				TOTAL CONDENSATE PROD:		12					

TEXAS-57 (STRAWN 2400)		89131 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
STEPHENS ENERGY CORP.		817515											
STEPHENS "C"		WELL #: 2		RRCID -> 144239		COMPL. DATE 01/22/1993		TOTAL DEPTH 4248		PERF. 2459 - 2466			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
02		29 N	6	-0-	-23	-0-	6	2	N	-0-			-0-
03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
05		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
06		15 N	9	-0-	-6	-0-	9	2	N	-0-			-0-
07		11 N	6	-0-	-5	-0-	6	2	N	-0-			-0-
08		14 N	9	-0-	-5	-0-	9	2	N	-0-			-0-
09		9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2	N	-0-			-0-
10		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2	N	-0-			-0-
11		9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2	N	-0-			-0-
12		7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		97				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS-57 (STRAWN 3100) 89131 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 STEPHENS ENERGY CORP. 817515
 STEPHENS "A" WELL #: 2 RRCID -> 144241 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3165 - 3172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	15 N	7	-0-	-8	-0-	7	2			N	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
06	14 N	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-			-0-
07	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-			-0-
08	15 N	7	-0-	-8	-0-	7	2			N	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
10	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
12	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		106												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

THORP SPRINGS (BONNIE SAND) 89583 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
 JERICHO ENERGY, INC 432097
 GUERRY, GRADY WELL #: 13 RRCID -> 129749 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 965 PERF. 732 - 771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	N	-0-			-0-
02	58 N	38	-0-	-20	-0-	1	1	37	2	N	-0-			-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-			-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	N	-0-			-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-			-0-
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	N	-0-			-0-
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	2	N	-0-			-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-			-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-			-0-
*12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		507												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

GUERRY, GRADY WELL #: 12 RRCID -> 130266 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 838 PERF. 792 - 803

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	2	N	-0-			-0-
02	58 N	38	-0-	-20	-0-	2	1	36	2	N	-0-			-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-			-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-			-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-			-0-
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	N	-0-			-0-
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	2	N	-0-			-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-			-0-
*12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		505												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

THREE ACRES, SOUTH (GARDNER) 89676 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
MORUE, DON 589975
DYER, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 018421 COMPL. DATE 11/17/1962 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3823 - 3844

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/12/2016 - P/A 09/12/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THRIFTY (MARBLE FALLS) 89779 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
D & L OPERATING CO. 196477
NEWTON A.J. WELL #: 1 RRCID -> 064344 COMPL. DATE 10/06/1975 TOTAL DEPTH 2281 PERF. N/A

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	94	R	94	-0-	-0-	-0-				94	2	N	-0-					-0-
05	57	R	57	-0-	-0-	-0-				57	2	N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-				56	2	N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-				50	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-				57	2	N	-0-					-0-
11	DELQ	PR	53	-0-	53	-0-				53	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				53		N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION ENERGY INC. 570410
BROWN COUNTY FEE WELL #: 2 RRCID -> 018427 COMPL. DATE 05/02/1949 TOTAL DEPTH 2267 PERF. N/A

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12							
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THRIFTY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		89779 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN							
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190										
ALLCORN, H. L., ET UX		WELL #:		1	RRCID -> 018422	COMPL. DATE 10/24/1948	TOTAL DEPTH 2441	PERF. 2316	-	2360				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
02		290 N	273	-0-	-17	-0-	273	3		N	-0-			-0-
03		279 N	259	-0-	-20	-0-	259	3		N	-0-			-0-
04		270 N	262	-0-	-8	-0-	262	3		N	-0-			-0-
05		279 N	186	-0-	-93	-0-	186	3		N	-0-			-0-
06		240 N	185	-0-	-55	-0-	185	3		N	-0-			-0-
07		279 N	185	-0-	-94	-0-	185	3		N	-0-			-0-
08		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
09		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
10		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
11		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
12		217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASON, WILL		WELL #:		018423	COMPL. DATE 01/13/1948	TOTAL DEPTH 2321	PERF. 2284	-	2320
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				23
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASON, WILL		WELL #:		4	RRCID -> 018424	COMPL. DATE 02/07/1946	TOTAL DEPTH 2334	PERF. 2326	-	2334			
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3		N	-0-			-0-
05	124 N	75	-0-	-49	-0-	75	3		N	-0-			-0-
06	150 N	75	-0-	-75	-0-	75	3		N	-0-			-0-
07	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	3		N	-0-			-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
09	90 N	34	-0-	-56	-0-	34	3		N	-0-			-0-
10	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	3		N	-0-			-0-
11	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	3		N	-0-			-0-
*12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THRIFTY (MARBLE FALLS) //CONT.// 89779 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
PARNELL, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 053582 COMPL. DATE 09/27/1972 TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			47
02		203 N	183	-0-	-20	-0-	183	3		N	-0-			47
03		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			47
04		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			47
05		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			47
06		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			47
07		217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3		N	-0-			47
08		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			47
09		210 N	204	-0-	-6	-0-	204	3		N	-0-			47
10		217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3		N	-0-			47
11		210 N	195	-0-	-15	-0-	195	3		N	-0-			47
*12		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			47

TOTAL GAS PROD: 2,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
D.J. & T. ENERGY 196227
SAGE-KEPLER WELL #: 1 RRCID -> 125727 COMPL. DATE 10/28/1987 TOTAL DEPTH 2551 PERF. 2480 - 2500

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
02		145 N	116	-0-	-29	-0-	116	2		N	-0-			-0-
03		155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2		N	-0-			-0-
04		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
05		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
06		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
07		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
08		155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2		N	-0-			-0-
09		150 N	127	-0-	-23	-0-	127	2		N	-0-			-0-
10		155 N	77	-0-	-78	-0-	77	2		N	-0-			-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAGE-KEPLER "B" WELL #: 3 RRCID -> 129378 COMPL. DATE 12/18/1988 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2300 - 2344

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
02		145 N	117	-0-	-28	-0-	117	2		N	-0-			-0-
03		186 N	132	-0-	-54	-0-	132	2		N	-0-			-0-
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
05		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
06		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
07		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
08		155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2		N	-0-			-0-
09		150 N	127	-0-	-23	-0-	127	2		N	-0-			-0-
10		155 N	78	-0-	-77	-0-	78	2		N	-0-			-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) //CONT.// 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
D.J. & T. ENERGY //CONT.// 196227
SAGE-OTT "A" WELL #: 2 RRCID -> 227674 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 2582 PERF. 2366 - 2442

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
02	348 N	293	-0-	-55	-0-	293	2		N	-0-			-0-
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-			-0-
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,667		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JURASSIC PROD. & EXPL. CO., INC. 448229
HTR-REEVES WELL #: 1 RRCID -> 131264 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2440 - 2472

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JURASSIC OPERATING COMPANY, INC. 448239
SAGE-SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 126087 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 2512 PERF. 2342 - 2394

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		PLUGGED AND ABANDONED 06/28/1999					

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) //CONT.// 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
 BOWEN, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 120293 COMPL. DATE 01/05/1986 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2296 - 2362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWEN, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 120882 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2342 - 2522

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWEN, A. J. WELL #: B 4 RRCID -> 121854 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2446 - 2632

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR		89812 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: THROCKMORTON								
ANTLE OPERATING, INC.		026646														
HARRIS		WELL #: 2		RRCID -> 273277		COMPL. DATE 03/15/2014		TOTAL DEPTH 1282		PERF. 1222 - 1231						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BLUFF CREEK PETROLEUM, LLC		076859						CNTY: THROCKMORTON				
HENDRICK RANCH "Z"		WELL #: 1		RRCID -> 254858		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL DEPTH 1473		PERF. 1230 - 1232		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2016 - PLUGGED 11/02/16												
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DKMR OIL COMPANY, INC.		221454						CNTY: THROCKMORTON				
RECORD B		WELL #: 2 B		RRCID -> 082077		COMPL. DATE 09/01/1997		TOTAL DEPTH 946		PERF. 918 - 920		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

THROCKMORTON COUNTY REGULAR //CONT.// 89812 001 ASSOCIATED 49B CNTY: THROCKMORTON
ESTACADO ENERGY, LLC 254441
TCSL WELL #: 1S RRCID -> 165995 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 1037 PERF. 935 - 940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 1		N	-0-			-0-
02	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115 1		N	-0-			-0-
03	124 #	105	-0-	-19	-0-	105 1		N	-0-			-0-
04	120 #	115	-0-	-5	-0-	115 1		N	-0-			-0-
05	124 #	110	-0-	-14	-0-	110 1		N	-0-			-0-
06	120 #	111	-0-	-9	-0-	111 1		N	-0-			-0-
07	124 #	110	-0-	-14	-0-	110 1		N	-0-			-0-
08	124 #	112	-0-	-12	-0-	112 1		N	-0-			-0-
09	120 #	111	-0-	-9	-0-	111 1		N	-0-			-0-
10	124 #	110	-0-	-14	-0-	110 1		N	-0-			-0-
11	120 #	110	-0-	-10	-0-	110 1		N	-0-			-0-
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,209		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JACOBS, C. E., CO. 429435
MATTHEWS 68 WELL #: 1 RRCID -> 137614 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 3690 - 3698

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RICHARDS, TOT OIL CO. 707430
RICHARDS, SALLIE WELL #: 17A RRCID -> 129665 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 2153 PERF. 1219 - 1220

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SUBSEA OPERATING CO. 828293
MATTHEWS, ANGI 78-S WELL #: 1 RRCID -> 242526 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 1175 PERF. 1043 - 1046

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2016 - PLUGGED 02/09/16												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

THROCKMORTON COUNTY REGULAR //CONT.// 89812 001 ASSOCIATED 49B CNTY: THROCKMORTON														
5L PROPERTIES, INC. 953778														
PARROTT, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 237205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3878 - 3890														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		682 R	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-			-0-
02		766 R	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-			-0-
03		610 R	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-			-0-
04		480 #	427	-0-	-53	-0-	427	2		N	-0-			-0-
05		620 R	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-			-0-
06		836 R	836	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-			-0-
07		757 R	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-			-0-
08		741 R	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-			-0-
09		787 R	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-			-0-
10		716 R	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-			-0-
11		771 R	771	-0-	-0-	-0-	771	2		N	-0-			-0-
*12		672 R	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,385				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS) 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON														
ANTLE OPERATING, INC. 026646														
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 270472 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 4633 PERF. 1267 - 1271														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BELLAH & MATHIEWS 063663														
IRWIN, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 113064 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4626 - 4632														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-			-0-
02		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
03		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
04		60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2		N	-0-			-0-
05		124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-			-0-
06		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-
07		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
08		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
10		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-
*11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,365				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

THROCKMORTON COUNTY		REGULAR(GAS)//CONT.//		89812 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON				
COOPER OIL & GAS, LLC		175118		WELL #: 3		RRCID -> 168989		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 790 PERF. 722 - 729				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-MERRICK 216		WELL #: 1		RRCID -> 241357		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 5073 PERF. 4703 - 4712						
01	2480	2374	-0-	-106	-0-	2284	2	90	9	N	82			283
02	2146 #	2085	-0-	-61	-0-	2063	2	22	9	N	20			303
03	2294 #	2229	-0-	-65	-0-	2210	2	19	9	N	17			320
04	2310 N	2082	-0-	-228	-0-	2073	2	9	9	N	8			328
05	2232 N	1126	-0-	-1106	-0-	1114	2	12	9	N	11			339
06	2160 N	740	-0-	-1420	-0-	711	2	29	9	N	26	186	1	179
07	2139 N	790	-0-	-1349	-0-	747	2	43	9	N	39	177	1	41
08	1116 N	802	-0-	-314	-0-	765	2	37	9	N	34			75
09	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1901	2	51	9	N	46			121
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	747	2	54	9	N	49			170
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	46			216
12	2015 N	476	-0-	-1539	-0-	470	2	6	9	N	5			221

TOTAL GAS PROD: 15,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

DAHAB ENERGY INC.		197200		WELL #: 3		RRCID -> 115201		COMPL. DATE 08/08/1984		TOTAL DEPTH 2652 PERF. 778 - 783				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THROCKMORTON COUNTY		REGULAR(GAS)//CONT.//		89812 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: THROCKMORTON								
DAHAB ENERGY INC.		//CONT.//		197200											
CONDON A		WELL #:		5	RRCID ->	129163	COMPL. DATE	11/05/1988	TOTAL DEPTH	855	PERF.	791	-	800	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DIAL-SIMON SANDERS, BUELA		WELL #:		216875	1	RRCID ->	032490	COMPL. DATE	08/10/1962	TOTAL DEPTH	850	PERF.	N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EXLCO, INC. ATKINSON "F"		WELL #:		256985	1	RRCID ->	111757	COMPL. DATE	06/25/1984	TOTAL DEPTH	4665	PERF.	1236	-	1244
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.//		89812 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON							
EXLCO, INC.		//CONT.// 256985													
MARTIN		WELL #: 1D		RRCID -> 171142		COMPL. DATE 03/30/1996		TOTAL DEPTH 822		PERF. 379 - 384					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HARVICK, GEORGE R.		364200						CNTY: HARVICK							
GRAHAM, M. K. C		WELL #: 4		RRCID -> 045242		COMPL. DATE 08/24/1968		TOTAL DEPTH 4625		PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-				-0-
02	493 N	302	-0-	-191	-0-	302	2			N	-0-				-0-
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-				-0-
04	570 N	128	-0-	-442	-0-	128	2			N	-0-				-0-
05	310 N	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-				-0-
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-				-0-
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-				-0-
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-				-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-				-0-
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-				-0-
11	480 N	475	-0-	-5	-0-	475	2			N	-0-				-0-
*12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,194				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BURK-CONDON		WELL #: 1		RRCID -> 150912		COMPL. DATE 07/23/1994		TOTAL DEPTH 3554		PERF. 1524 - 1530					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
 HARVICK, GEORGE R. //CONT.// 364200
 COCHRAN 2316 WELL #: 3 RRCID -> 194959 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 655 PERF. 618 - 621

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1085 N	820	-0-	-265	-0-	820	2		N	-0-			-0-
02		841 N	810	-0-	-31	-0-	810	2		N	-0-			-0-
03		1023 N	845	-0-	-178	-0-	845	2		N	-0-			-0-
04		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		N	-0-			-0-
05		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2		N	-0-			-0-
06		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		N	-0-			-0-
07		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2		N	-0-			-0-
08		1457 N	1269	-0-	-188	-0-	1269	2		N	-0-			-0-
09		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2		N	-0-			-0-
10		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-			-0-
11		1230 N	903	-0-	-327	-0-	903	2		N	-0-			-0-
12		1364 N	953	-0-	-411	-0-	953	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRAN 2316 WELL #: 2 RRCID -> 196736 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 620 - 626

01		1085 N	819	-0-	-266	-0-	819	2		N	-0-			-0-
02		841 N	810	-0-	-31	-0-	810	2		N	-0-			-0-
03		1023 N	845	-0-	-178	-0-	845	2		N	-0-			-0-
04		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		N	-0-			-0-
05		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2		N	-0-			-0-
06		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		N	-0-			-0-
07		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2		N	-0-			-0-
08		1457 N	1268	-0-	-189	-0-	1268	2		N	-0-			-0-
09		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2		N	-0-			-0-
10		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2		N	-0-			-0-
11		1230 N	902	-0-	-328	-0-	902	2		N	-0-			-0-
12		1364 N	953	-0-	-411	-0-	953	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBS, C. E., CO. 429435
 HENDRICK 77B WELL #: 2 RRCID -> 091702 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 1428 PERF. 1407 - 1417

01		155 N	129	-0-	-26	-0-	4	1	125	2	N	-0-		-0-
02		203 N	121	-0-	-82	-0-	4	1	117	2	N	-0-		-0-
03		186 N	105	-0-	-81	-0-	3	1	102	2	N	-0-		-0-
04		120 N	97	-0-	-23	-0-	3	1	94	2	N	-0-		-0-
05		124 N	109	-0-	-15	-0-	3	1	106	2	N	-0-		-0-
06		90 N	61	-0-	-29	-0-	2	1	59	2	N	-0-		-0-
07		116 N	116	-0-	-0-	-0-	3	1	113	2	N	-0-		-0-
08		124 N	93	-0-	-31	-0-	3	1	90	2	N	-0-		-0-
09		128 N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	124	2	N	-0-		-0-
10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	5	1	156	2	N	-0-		-0-
11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	N	-0-		-0-
12		124 N	120	-0-	-4	-0-	4	1	116	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
 JACOBS, C. E., CO. //CONT.// 429435
 MATTHEWS 20 WELL #: 1 RRCID -> 135401 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 1636 PERF. 1246 - 1251

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS 90C WELL #: 1 RRCID -> 137500 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 567 PERF. 441 - 445

01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	N	-0-		-0-
02	29	N	7	-0-	-22	-0-	7	2			N	-0-		-0-
03	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-		-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-		-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-		-0-
06	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-		-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-		-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-		-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-		-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-		-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	-0-		-0-
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS 77 WELL #: 2 RRCID -> 140722 COMPL. DATE 10/07/1991 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4382 - 4388

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.//		89812 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON							
JACOBS, C. E., CO.		//CONT.// 429435													
MATTHEWS 77		WELL #: 8		RRCID -> 144738		COMPL. DATE 12/28/1992		TOTAL DEPTH 5083		PERF. 4902 - 4918					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MATTHEWS 70		WELL #: 10		RRCID -> 227175		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 4810		PERF. 2994 - 3004					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

M & K OPERATING LLC		518499		RRCID -> 116922		COMPL. DATE 05/02/1985		TOTAL DEPTH 1656		PERF. 1234 - 1239					
HENDRICK "A"		WELL #: 1													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
M & K OPERATING LLC //CONT.// 518499
HENDRICK "A" WELL #: 2 RRCID -> 118816 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 1708 PERF. 1307 - 1311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, JOHN I. 530600
BARKER, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 090297 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 4734 PERF. 994 - 1194

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS, TOT OIL CO. 707430
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 114729 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5168 - 5175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS "B" WELL #: 17 RRCID -> 143105 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 1070 PERF. 576 - 581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/29/2016 - PLUGGED 02/29/16														

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THROCKMORTON COUNTY		REGULAR(GAS)	//CONT.	89812 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: THROCKMORTON							
RICHARDS, TOT OIL CO.			//CONT.	707430										
RICHARDS, W. L. 'B'			WELL #:	24	RRCID ->	203522	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	590	PERF.	550 - 555		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUBSEA OPERATING CO.				828293										
LAMBSHEAD			WELL #:	42	RRCID ->	270834	COMPL. DATE	07/08/2013	TOTAL DEPTH	5225	PERF.	4900 - 4914		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBSHEAD				WELL #:	43	RRCID ->	270836	COMPL. DATE	07/10/2013	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	4900 - 4990	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON																	
TEJAS DRILLING INC. 841264																	
COLE, K.B. WELL #: 1 RRCID -> 119244 COMPL. DATE 10/15/1985 TOTAL DEPTH 920 PERF. 874 - 877																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738																	
WHITAKER, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 217096 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 4308 - 4312																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	1674	N	1594	-0-	-80	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
02	1566	N	1493	-0-	-73	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1642	-0-	-218	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1282	-0-	-278	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1281	-0-	-331	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1173	-0-	-417	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
*12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 17,585													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

WEST, GORDON T. JR. & RUGELEY, STAN 909700																	
BROWN-DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215631 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3960 - 4088																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

THURBER LAKE (CONGL.)		89820 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH					
CUMMING COMPANY, INC. THE		194204											
LATHAM, SUSAN		WELL #: 5		RRCID -> 118294		COMPL. DATE 09/14/1985		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3234 - 3261					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LATHAM, SUSAN		WELL #: 3		RRCID -> 118817		COMPL. DATE 10/20/1985		TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3232 - 3264					
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
09	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	2		N	-0-			-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,269				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC		684645		RRCID -> 118561		COMPL. DATE 10/03/1985		TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3184 - 3315					
LATHAM, SUSAN		WELL #: 4											
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TIN CUP (CADD)		90080 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355													
HENSLLEE, A.E.		WELL #: 2		RRCID -> 075957		COMPL. DATE 03/08/1978		TOTAL DEPTH 3297		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-				-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-				-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-				-0-
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-				-0-
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-				-0-
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-				-0-
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-				-0-
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-				-0-
09	540 N	448	-0-	-92	-0-	448	3			N	-0-				-0-
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-				-0-
11	600 N	461	-0-	-139	-0-	461	3			N	-0-				-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,245				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HOGG, U.V.		WELL #: 3		RRCID -> 077158		COMPL. DATE 06/17/1978		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3115 - 3125					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HENSLLEY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 079685		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 3177		PERF. 3095 - 3102					
01	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-				-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-				-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-				-0-
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-				-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-				-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-				-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-				-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-				-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-				-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-				-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		207				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TIN CUP (CADD)		//CONT.//		90080 200	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		559355									
TIDWELL		WELL #:		1	RRCID ->	083889	COMPL. DATE	07/15/1979	TOTAL DEPTH	3273	PERF.	3234 -	3246
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	3		N	-0-			-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3		N	-0-			-0-
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-			-0-
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-			-0-
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-			-0-
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3		N	-0-			-0-
09	690 N	591	-0-	-99	-0-	591	3		N	-0-			-0-
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3		N	-0-			-0-
11	780 N	609	-0-	-171	-0-	609	3		N	-0-			-0-
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,597		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENSLEE, A.E.		WELL #:		3	RRCID ->	091024	COMPL. DATE	11/02/1980	TOTAL DEPTH	3179	PERF.	3120 -	3134
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENSLEE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	091025	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3140 -	3150
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-			-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3		N	-0-			-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		522		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TINDALL (STRAWN) 90088 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 PENDRAGON OIL CO. 651162
 MORTON WELL #: 1 RRCID -> 085521 COMPL. DATE 11/02/1979 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1270 - 1329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
02	15 #	14	-0-	-1	-0-	14	3		N	-0-			-0-
03	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
04	15 #	14	-0-	-1	-0-	14	3		N	-0-			-0-
05	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
06	15 #	14	-0-	-1	-0-	14	3		N	-0-			-0-
07	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
08	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
09	15 #	14	-0-	-1	-0-	14	3		N	-0-			-0-
10	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
11	15 #	14	-0-	-1	-0-	14	3		N	-0-			-0-
12	15 #	NO RPT	-0-	-15	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		160			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MORTON WELL #: 6 RRCID -> 127696 COMPL. DATE 12/16/1987 TOTAL DEPTH 1539 PERF. 1405 - 1417

01	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	3		N	-0-			58
02	87 #	68	-0-	-19	-0-	68	3		N	-0-			58
03	124 #	94	-0-	-30	-0-	94	3		N	-0-			58
04	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	3		N	-0-			58
05	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-			58
06	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			58
07	124 #	84	-0-	-40	-0-	84	3		N	-0-			58
08	124 #	76	-0-	-48	-0-	76	3		N	-0-			58
09	120 #	71	-0-	-49	-0-	71	3		N	-0-			58
10	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			58
11	90 #	65	-0-	-25	-0-	65	3		N	-0-			58
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			58
TOTAL GAS PROD:		893			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

TINTOP (ATOKA) 90119 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
 HOTT WELL #: 1 RRCID -> 095402 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 3876 - 4438

01	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	2		N	-0-			-0-
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-			-0-
03	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	2		N	-0-			-0-
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-			-0-
07	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	2		N	-0-			-0-
08	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	2		N	-0-			-0-
09	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	2		N	-0-			-0-
10	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	2		N	-0-			-0-
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-			-0-
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,996			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

TINTOP (STRAWN) 90119 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 BARBER, JAMES OPERATING 049152
 MILMO-PAGE WELL #: 2 RRCID -> 093840 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 1818 PERF. 1318 - 1339

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/19/2016 - P/A 09/16/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILMO-PAGE WELL #: 1 RRCID -> 094197 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 1402 - 1410

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/23/2016 - P/A 09/23/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 BROWN WELL #: 2 RRCID -> 194218 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1264 - 1297

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPTON (CADDO, UPPER)		90210 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.		213703											
SLOAN RANCH		WELL #: 6191		RRCID -> 277565		COMPL. DATE 06/26/2015		TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4128 - 4138					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6944 X	6369	-0-	-575	-0-	6335	3	34	9	N	31	115 1	76
02	6380 X	6306	-0-	-74	-0-	6289	3	17	9	N	15		91
03	7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	7019	3	4	9	N	4		95
04	6570 X	5869	-0-	-701	-0-	5849	3	20	9	N	18		113
05	6727 X	5990	-0-	-737	-0-	5988	3	2	9	N	2		115
06	6600 X	5943	-0-	-657	-0-	5931	3	12	9	N	11		126
07	6820 X	3853	-0-	-2967	-0-	3853	3			N	-0-		126
08	6820 X	3016	-0-	-3804	-0-	3016	3			N	-0-		126
09	5940 X	3320	-0-	-2620	-0-	3320	3			N	-0-		126
10	6138 X	3370	-0-	-2768	-0-	3370	3			N	-0-		126
11	5940 X	2356	-0-	-3584	-0-	2356	3			N	-0-		126
*12	3844 X	1610	-0-	-2234	-0-	1610	3			N	-0-		126
TOTAL GAS PROD:		55,025				TOTAL CONDENSATE PROD:		81					

SLOAN RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 279174		COMPL. DATE 12/21/2015		TOTAL DEPTH 4482 PERF. 4142 - 4150					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7192 X	4975	-0-	-2217	-0-	4963	3	12	9	N	11		11
02	6728 X	4083	-0-	-2645	-0-	4074	3	9	9	N	8		19
03	7192 X	3926	-0-	-3266	-0-	3922	3	4	9	N	4		23
04	6960 X	1753	-0-	-5207	-0-	1753	3			N	-0-		23
05	4960 X	973	-0-	-3987	-0-	973	3			N	-0-		23
06	4800 X	110	-0-	-4690	-0-	110	3			N	-0-		23
07	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-		23
08	3937 X	2	-0-	-3935	-0-	2	3			N	-0-		23
09	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-		23
10	961 X	10	-0-	-951	-0-	10	3			N	-0-		23
11	120 X	10	-0-	-110	-0-	10	3			N	-0-		23
*12	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-		23
TOTAL GAS PROD:		15,852				TOTAL CONDENSATE PROD:		23					

LSM VENTURES, LLC		511753		RRCID -> 018434		COMPL. DATE 05/01/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3540 - 3565					
TIPTON, R. W.		WELL #: 1											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	704	-0-	-381	-0-	704	3			N	-0-		24
02	928 N	826	-0-	-102	-0-	826	3			N	-0-		24
03	992 N	940	-0-	-52	-0-	940	3			N	-0-		24
04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-		24
05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-		24
06	900 N	846	-0-	-54	-0-	846	3			N	-0-		24
07	961 N	863	-0-	-98	-0-	863	3			N	-0-		24
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-		24
09	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-		24
10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-		24
11	990 N	858	-0-	-132	-0-	858	3			N	-0-		24
12	992 N	951	-0-	-41	-0-	951	3			N	-0-		24
TOTAL GAS PROD:		10,729				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TIPTON (CADDO, UPPER)		//CONT.//		90210 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS				
PETEX				659782									
HARRIS, W.B., ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 087337	COMPL. DATE 04/19/1980	TOTAL DEPTH 4625	PERF. 3546	- 3588				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		434 N	421	-0-	-13	-0-	234 2	187 9	N	170	156 1		219
02		406 N	342	-0-	-64	-0-	219 2	123 9	N	112	169 1		162
03		409 N	409	-0-	-0-	-0-	223 2	186 9	N	169	164 1		167
04		420 N	340	-0-	-80	-0-	200 2	140 9	N	127	166 1		128
05		372 N	189	-0-	-183	-0-	137 2	52 9	N	47			175
06		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			175
07		341 N	158	-0-	-183	-0-	25 2	133 9	N	121			296
08		241 N	241	-0-	-0-	-0-	114 2	127 9	N	115	171 1		240
09		177 N	177	-0-	-0-	-0-	19 2	158 9	N	144	168 1		216
10		283 N	283	-0-	-0-	-0-	139 2	144 9	N	131	166 1		181
11		240 N	130	-0-	-110	-0-	95 2	35 9	N	32			213
12		186 N	161	-0-	-25	-0-	131 2	30 9	N	27	172 1		68
TOTAL GAS PROD:		2,851				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,195			

CLARK, LESTER "C"				WELL #: 1 C	RRCID -> 145280	COMPL. DATE 04/01/1993	TOTAL DEPTH 4660	PERF. 3580	- 3620				
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12		
01		444 N	444	-0-	-0-	-0-	355 2	89 9	N	81	169 1		133
02		367 N	367	-0-	-0-	-0-	289 2	78 9	N	71			204
03		403 N	361	-0-	-42	-0-	298 2	63 9	N	57	158 1		103
04		420 N	298	-0-	-122	-0-	236 2	62 9	N	56			159
05		403 N	346	-0-	-57	-0-	274 2	72 9	N	65			224
06		360 N	250	-0-	-110	-0-	188 2	62 9	N	56	168 1		112
07		310 N	19	-0-	-291	-0-	19 2		N	-0-			112
08		341 N	166	-0-	-175	-0-	89 2	77 9	N	70			182
09		240 N	233	-0-	-7	-0-	164 2	69 9	N	63	163 1		82
10		311 N	311	-0-	-0-	-0-	220 2	91 9	N	83			165
11		312 N	312	-0-	-0-	-0-	249 2	63 9	N	57			222
*12		270 N	270	-0-	-0-	-0-	201 2	69 9	N	63	163 1		122
TOTAL GAS PROD:		3,377				TOTAL CONDENSATE PROD:				722			

TIPTON, NORTH (CADDO)				90212 200	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS				
ROMAC OIL COMPANY, INC.				727003									
LENOIR				WELL #: 1	RRCID -> 160308	COMPL. DATE 05/08/1996	TOTAL DEPTH 4601	PERF. 3986	- 3996				
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

TOGA (CISCO)		90355 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAMPASAS							
ARCH OIL & GAS, LLC		029272													
GOTCHER		WELL #: 1		RRCID -> 218715		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 1977		PERF. 894 - 904					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GOTCHER		WELL #: 4		RRCID -> 227500		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 1096		PERF. 887 - 893					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GOTCHER		WELL #: 3		RRCID -> 227503		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1068		PERF. 843 - 851					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8016					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8016					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8016					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8016					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8016					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8016					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8016					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8016					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TOGA (CISCO)		//CONT.//	90355 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAMPASAS								
ARCH OIL & GAS, LLC		//CONT.//	029272											
GOTCHER		WELL #:	2	RRCID ->	227505	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	1230	PERF.	841 - 854			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

GOTCHER		WELL #:	1M	RRCID ->	238692	COMPL. DATE	12/19/2006	TOTAL DEPTH	3234	PERF.	906 - 916			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

TAYLOR		WELL #:	1	RRCID ->	249653	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	842 - 874			
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

TOGA (CISCO)		//CONT.//		90355 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAMPASAS							
ARCH OIL & GAS, LLC		//CONT.//		029272										
CLAYTON		WELL #:		1	RRCID -> 250098	COMPL. DATE 12/04/2012	TOTAL DEPTH 1314	PERF. 907	-	928				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	7887					N	NO RPT			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	7887					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	7887					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	7887					N	-0-			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	7887					N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	7887					N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	7887					N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	7887					N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	7887					N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	7887					N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	7887					N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	7887					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOFFPAUIR		WELL #:		5	RRCID -> 274075	COMPL. DATE 06/25/2013	TOTAL DEPTH 1192	PERF. 840	-	847				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SCULLY EXPLORATION LLC		760540		WELL #:		6	RRCID -> 244017	COMPL. DATE 07/16/2007	TOTAL DEPTH 3155	PERF. 1026	-	1040		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PLUGGED AND ABANDONED 07/05/2016 - P/A 07-05-2016

HOFFPAUIR		WELL #:		4	RRCID -> 267538	COMPL. DATE 06/02/2012	TOTAL DEPTH 1163	PERF. 848	-	864				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2016 - P/A 03/30/2016

TOGA (CISCO)		//CONT.//		90355 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAMPASAS				
WILBOURN ENERGY INC.				923128			TOTAL DEPTH	1995 PERF.	920 - 930		
ATKINSON		WELL #:		2	RRCID -> 247064	COMPL. DATE 08/07/2008					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED		05/11/2016	- P/A	05/11/2016				
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

ATKINSON		WELL #:		1	RRCID -> 247263	COMPL. DATE 05/21/2008	TOTAL DEPTH	1995 PERF.	922 - 930		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED		05/06/2016	- P/A	05/06/2016				
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID -> 248446	COMPL. DATE 02/13/2008	TOTAL DEPTH	1998 PERF.	940 - 942		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED		07/07/2016	- P/A	07/07/2016				
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		90813 090		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER					
ALLISON, PAUL		014765				TOTAL DEPTH	5700 PERF.	5341 - 5349			
MCDONALD		WELL #:		1	RRCID -> 061233	COMPL. DATE	N/A				
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523							
EDWARDS, C.A. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 070279	COMPL. DATE 01/31/1977	TOTAL DEPTH 4351	PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3	N	-0-		-0-	
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3	N	-0-		-0-	
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3	N	-0-		-0-	
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3	N	-0-		-0-	
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3	N	-0-		-0-	
06	420 N	400	-0-	-20	-0-	400 3	N	-0-		-0-	
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3	N	-0-		-0-	
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3	N	-0-		-0-	
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3	N	-0-		-0-	
10	434 N	407	-0-	-27	-0-	407 3	N	-0-		-0-	
*11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3	N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,432		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COLLINS "A"		WELL #:		3	RRCID -> 085463	COMPL. DATE 12/01/1979	TOTAL DEPTH 5918	PERF. 5201 - 5209			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3	N	-0-		-0-	
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3	N	-0-		-0-	
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3	N	-0-		-0-	
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3	N	-0-		-0-	
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3	N	-0-		-0-	
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3	N	-0-		-0-	
07	403 N	392	-0-	-11	-0-	392 3	N	-0-		-0-	
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3	N	-0-		-0-	
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3	N	-0-		-0-	
10	403 N	335	-0-	-68	-0-	335 3	N	-0-		-0-	
*11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3	N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,555		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUTCHESON "A"		WELL #:		6	RRCID -> 093100	COMPL. DATE 04/24/1981	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5362 - 5382			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3	N	-0-		-0-	
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-		-0-	
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-		-0-	
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3	N	-0-		-0-	
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3	N	-0-		-0-	
06	300 N	280	-0-	-20	-0-	280 3	N	-0-		-0-	
07	341 N	323	-0-	-18	-0-	323 3	N	-0-		-0-	
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3	N	-0-		-0-	
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-		-0-	
10	310 N	284	-0-	-26	-0-	284 3	N	-0-		-0-	
*11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,963		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523							
LYNCH		WELL #:		3	RRCID ->	102407	COMPL. DATE	10/26/1982	TOTAL DEPTH	5785	PERF. 5720 - 5724
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277 3	N	-0-			-0-
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3	N	-0-			-0-
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3	N	-0-			-0-
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3	N	-0-			-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3	N	-0-			-0-
06	120 N	74	-0-	-46	-0-	74 3	N	-0-			-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-			-0-
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3	N	-0-			-0-
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3	N	-0-			-0-
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3	N	-0-			-0-
*11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,546		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CIRCLE K OPERATING & PROD CO		153995		WELL #:		1	RRCID ->	076889	COMPL. DATE	11/08/1977	TOTAL DEPTH	6000	PERF. N/A
CHADWELL, ODELL													
01	434 N	164	-0-	-270	-0-	164 3	N	-0-			-0-		
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3	N	-0-			-0-		
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3	N	-0-			-0-		
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3	N	-0-			-0-		
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3	N	-0-			-0-		
06	360 N	16	-0-	-344	-0-	16 3	N	-0-			-0-		
07	403 N	16	-0-	-387	-0-	16 3	N	-0-			-0-		
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-			-0-		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		1,681		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CITATION OIL & GAS CORP.		154235		WELL #:		1	RRCID ->	018460	COMPL. DATE	07/04/1958	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 5040 - 5050
CHENAULT, J. H.													
01	930 N	883	-0-	-47	-0-	883 3	N	-0-			32		
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3	N	-0-			32		
03	961 N	642	-0-	-319	-0-	642 3	N	-0-			32		
04	840 N	179	-0-	-661	-0-	179 3	N	-0-			32		
05	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 3	N	-0-			32		
06	630 N	44	-0-	-586	-0-	44 3	N	-0-			32		
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-			32		
08	961 N	558	-0-	-403	-0-	558 3	N	-0-			32		
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-			32		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32		
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-		N	-0-			32		
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			32		
TOTAL GAS PROD:		4,141		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
 CHILCUTT, W. A., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 018461 COMPL. DATE 05/15/1955 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 3512 - 5336

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		961 N	899	-0-	-62	-0-	899	3		N	-0-			78
02		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3		N	-0-			78
03		961 N	642	-0-	-319	-0-	642	3		N	-0-			78
04		870 N	180	-0-	-690	-0-	180	3		N	-0-			78
05		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3		N	-0-			78
06		630 N	43	-0-	-587	-0-	43	3		N	-0-			78
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			78
08		961 N	557	-0-	-404	-0-	557	3		N	-0-			78
09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			78
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
11		540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-			78
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			78

TOTAL GAS PROD: 4,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANSTAFF WELL #: 1 RRCID -> 018463 COMPL. DATE 02/28/1955 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 5196 - 5200

01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			22
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			22
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			22
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			22
07		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			22
08		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			22
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			22
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
12		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANLEY UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 073906 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

01		434 N	430	-0-	-4	-0-	430	3		N	-0-			-0-
02		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
03		465 N	222	-0-	-243	-0-	222	3		N	-0-			-0-
04		420 N	105	-0-	-315	-0-	105	3		N	-0-			-0-
05		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-			-0-
06		210 N	28	-0-	-182	-0-	28	3		N	-0-			-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
08		465 N	242	-0-	-223	-0-	242	3		N	-0-			-0-
09		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER) CITATION OIL & GAS CORP. DURHAM UNIT		//CONT.// 90813 090 //CONT.// 154235		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2 RRCID -> 080928 COMPL. DATE 03/16/1990 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5024 - 5066																
01	713 N	285	-0-	-428	-0-	285	3			N	-0-					11
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					11
03	310 N	154	-0-	-156	-0-	154	3			N	-0-					11
04	270 N	82	-0-	-188	-0-	82	3			N	-0-					11
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					11
06	150 N	12	-0-	-138	-0-	12	3			N	-0-					11
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					11
08	310 N	136	-0-	-174	-0-	136	3			N	-0-					11
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					11
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					11
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					11
TOTAL GAS PROD:		1,239		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BLAIR-WOODY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 082051		COMPL. DATE 04/05/1990		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3058 - 5187								
01	620 N	568	-0-	-52	-0-	568	3			N	-0-					118
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					118
03	589 N	318	-0-	-271	-0-	318	3			N	-0-					118
04	540 N	82	-0-	-458	-0-	82	3			N	-0-					118
05	527 N	398	-0-	-129	-0-	398	3			N	-0-					118
06	300 N	17	-0-	-283	-0-	17	3			N	-0-					118
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					118
08	403 N	339	-0-	-64	-0-	339	3			N	-0-					118
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					118
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					118
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					118
TOTAL GAS PROD:		2,232		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CARR, J. R.		WELL #: 2 T		RRCID -> 082147		COMPL. DATE 07/03/1991		TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5035 - 5344								
01	341 N	295	-0-	-46	-0-	295	3			N	-0-					18
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					18
03	310 N	190	-0-	-120	-0-	190	3			N	-0-					18
04	300 N	82	-0-	-218	-0-	82	3			N	-0-					18
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					18
06	180 N	15	-0-	-165	-0-	15	3			N	-0-					18
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					18
08	310 N	203	-0-	-107	-0-	203	3			N	-0-					18
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					18
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
TOTAL GAS PROD:		1,390		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
MYERS, A. J.				597440							
POOLVILLE UNIT 7		WELL #:		1	RRCID ->	018474	COMPL. DATE	03/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5092 - 5106
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			45	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OXXN		630579		WELL #:		1	RRCID ->	066889	COMPL. DATE	06/10/1976	TOTAL DEPTH	5654	PERF. N/A
BURKHALTER													
01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2	N	-0-		-0-	
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2	N	-0-		-0-	
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2	N	-0-		-0-	
04	1830	N	1656	-0-	-174	-0-	1656	2	N	-0-		-0-	
05	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	1759	2	N	-0-		-0-	
06	1800	N	1698	-0-	-102	-0-	1698	2	N	-0-		-0-	
07	1705	N	1700	-0-	-5	-0-	1700	2	N	-0-		-0-	
08	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2	N	-0-		-0-	
09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2	N	-0-		-0-	
10	1705	N	1699	-0-	-6	-0-	1699	2	N	-0-		-0-	
11	1800	N	1552	-0-	-248	-0-	1552	2	N	-0-		-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			19,168	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PATTON EXPLORATION, INC.		643730		WELL #:		1	RRCID ->	070829	COMPL. DATE	12/20/1976	TOTAL DEPTH	5700	PERF. N/A
SULLIVAN													
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18	
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2012													
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
PATTON EXPLORATION, INC.		//CONT.//		643730								
FRAZIER, J. R.		WELL #:		1	RRCID -> 073014	COMPL. DATE 06/10/1977	TOTAL DEPTH 5720	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	50 1	526 2	N	-0-			23
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	45 1	515 2	N	-0-			23
03	434 N	401	-0-	-33	-0-	34 1	367 2	N	-0-			23
04	570 N	464	-0-	-106	-0-	40 1	424 2	N	-0-			23
05	589 N	432	-0-	-157	-0-	36 1	396 2	N	-0-			23
06	390 N	301	-0-	-89	-0-	24 1	277 2	N	-0-			23
07	465 N	363	-0-	-102	-0-	33 1	330 2	N	-0-			23
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	149 1	372 2	N	-0-			23
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	130 1	320 2	N	-0-			23
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	125 1	311 2	N	-0-			23
11	510 N	457	-0-	-53	-0-	132 1	325 2	N	-0-			23
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			23
TOTAL GAS PROD:		4,961		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RKW OPERATING LLC		714311		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
CHIARELLO		WELL #:		1	RRCID -> 083635	COMPL. DATE 05/24/1979	TOTAL DEPTH 5658	PERF. 2650 - 3608				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	68 2		N	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			-0-
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
08	155 N	104	-0-	-51	-0-	104 2		N	-0-			-0-
09	150 N	114	-0-	-36	-0-	114 2		N	-0-			-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-			-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-			-0-
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,396		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SANDLIN, CHARLES D.		747740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
SANDLIN		WELL #:		1	RRCID -> 066890	COMPL. DATE 05/30/1976	TOTAL DEPTH 5759	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TOTO (BEND CONGL., LOWER) TAYLOR, BEN J. INC. SMITH		//CONT.//	90813 090 837361	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12	
TOTAL GAS PROD:			41,982	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SMITH		WELL #:	3	RRCID ->	066296	COMPL. DATE	05/08/1976	TOTAL DEPTH	5537	PERF.	N/A	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
TOTAL GAS PROD:			2,082	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ISBELL "21"		WELL #:	21 T	RRCID ->	079617	COMPL. DATE	10/23/1978	TOTAL DEPTH	5615	PERF.	5106 - 5110	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
TOTAL GAS PROD:			7,968	TOTAL CONDENSATE PROD:			71					

TOTO (BEND CONGL. 5350)		90813 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
ENERGYPRO, INC.		252085											
WOODRUFF, CHARLES		WELL #: 1		RRCID -> 112053		COMPL. DATE 06/30/1984		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5298 - 5302					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	1154	-0-	-334	-0-	1154	2		N	-0-			30
02	1421 N	946	-0-	-475	-0-	946	2		N	-0-			30
03	1302 N	961	-0-	-341	-0-	961	2		N	-0-			30
04	1110 N	675	-0-	-435	-0-	675	2		N	-0-			30
05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2		N	-0-			30
06	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2		N	-0-			30
07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-			30
08	1178 N	879	-0-	-299	-0-	879	2		N	-0-			30
09	960 N	824	-0-	-136	-0-	824	2		N	-0-			30
10	837 N	768	-0-	-69	-0-	768	2		N	-0-			30
11	840 N	693	-0-	-147	-0-	693	2		N	-0-			30
12	837 N	683	-0-	-154	-0-	683	2		N	-0-			30
TOTAL GAS PROD:		10,535		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RKW OPERATING LLC		714311						CNTY: PARKER					
WILHITE		WELL #: 1 T		RRCID -> 090175		COMPL. DATE 09/05/1980		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5344 - 5350					
01	14 N	9	-0-	-5	-0-	9	2		N	-0-			10
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			10
03	14 N	9	-0-	-5	-0-	9	2		N	-0-			10
04	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2		N	-0-	10 7		-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
*12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		257		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		90813 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523											
CHILCUTT R.S.		WELL #: 1		RRCID -> 069722		COMPL. DATE 01/17/1977		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3804 - 3814					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523							
LEATHERWOOD-ROSS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	084665	COMPL. DATE	08/29/1979	TOTAL DEPTH	5516	PERF. 3912 - 3924
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N -0-	29
02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N -0-	29
03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N -0-	29
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N -0-	29
05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N -0-	29
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N -0-	29
07	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N -0-	29
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N -0-	29
09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N -0-	29
10	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N -0-	29
*11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N -0-	29
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	29
TOTAL GAS PROD:		10,439		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARUTHERS CONSULTING, INC.		138827		BRADSHAW	WELL #:	2	RRCID ->	109854	COMPL. DATE	11/30/1983	TOTAL DEPTH	5298	PERF. 5101 - 5105
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHAPPARAL OPERATING CO.		146225		LESIKAR	WELL #:	2A	RRCID ->	108218	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH	4246	PERF. 3914 - 3927
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE		
01	2852 X	2622	-0-	-230	-0-	2622	2			N -0-	26		
02	2668 X	2145	-0-	-523	-0-	2145	2			N -0-	26		
03	3001 N	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N -0-	26		
04	2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	2978	2	6	9	N 5	31		
05	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2780	2	11	9	N 10	41		
06	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2863	2	11	9	N 10	51		
07	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	2924	2	8	9	N 7	58		
08	2790 N	2554	-0-	-236	-0-	2547	2	7	9	N 6	64		
09	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	2920	2	11	9	N 10	74		
10	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	2924	2	11	9	N 10	84		
11	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2686	2	11	9	N 10	94		
12	2852 N	2477	-0-	-375	-0-	2471	2	6	9	N 5	99		
TOTAL GAS PROD:		32,943		TOTAL CONDENSATE PROD:		73							

OIL AND GAS DIVISION

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) CHAPPARAL OPERATING CO. DALWORTH		//CONT.// //CONT.//	90813 180 146225	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 123668 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3886 - 3906												
01		279 N	202	-0-	-77	-0-	202 2	N	-0-			12
02		174 N	107	-0-	-67	-0-	107 2	N	-0-			12
03		217 N	120	-0-	-97	-0-	120 2	N	-0-			12
04		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2	N	-0-			12
05		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2	N	-0-			12
06		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	N	-0-			12
07		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2	N	-0-			12
08		310 N	293	-0-	-17	-0-	292 2	1 9 N	1			13
09		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2	N	-0-			13
10		341 N	278	-0-	-63	-0-	278 2	N	-0-			13
11		270 N	262	-0-	-8	-0-	262 2	N	-0-			13
12		372 N	233	-0-	-139	-0-	233 2	N	-0-			13

TOTAL GAS PROD:			2,959		TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

CITATION OIL & GAS CORP. MCDANIEL UNIT			154235									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 3 RRCID -> 084205 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3765 - 3780												
01		961 N	883	-0-	-78	-0-	883 3	N	-0-			-0-
02		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3	N	-0-			-0-
03		961 N	642	-0-	-319	-0-	642 3	N	-0-			-0-
04		840 N	181	-0-	-659	-0-	181 3	N	-0-			-0-
05		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 3	N	-0-			-0-
06		630 N	43	-0-	-587	-0-	43 3	N	-0-			-0-
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-			-0-
08		961 N	557	-0-	-404	-0-	557 3	N	-0-			-0-
09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		540 N	-0-	-0-	-540	-0-		N	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:			4,139		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

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

WELL #: 3 RRCID -> 093732 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4266 - 4272												
01		403 N	401	-0-	-2	-0-	401 3	N	-0-			-0-
02		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3	N	-0-			-0-
03		434 N	408	-0-	-26	-0-	408 3	N	-0-			-0-
04		390 N	383	-0-	-7	-0-	383 3	N	-0-			-0-
05		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3	N	-0-			-0-
06		390 N	219	-0-	-171	-0-	219 3	N	-0-			-0-
07		403 N	320	-0-	-83	-0-	320 3	N	-0-			-0-
08		403 N	302	-0-	-101	-0-	302 3	N	-0-			-0-
09		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3	N	-0-			-0-
10		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3	N	-0-			-0-
11		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3	N	-0-			-0-
12		372 N	304	-0-	-68	-0-	304 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:			4,229		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TOTO (CADDO CONGLOMERATE)		//CONT.//	90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER			
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.//	154235						
STANLEY UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 181490	COMPL. DATE 12/26/2000	TOTAL DEPTH 5270	PERF. 3858 - 3770		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655							
LITTLE E. A.		WELL #:	1	RRCID -> 070780	COMPL. DATE 01/20/1977	TOTAL DEPTH 4500	PERF. N/A		
01	558 N	1	-0-	-557	-0-	1 2	N	-0-	11
02	522 N	466	-0-	-56	-0-	466 2	N	-0-	11
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2	N	-0-	11
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2	N	-0-	11
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2	N	-0-	11
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2	N	-0-	11
07	558 N	535	-0-	-23	-0-	535 2	N	-0-	11
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2	N	-0-	11
09	540 N	538	-0-	-2	-0-	538 2	N	-0-	11
10	527 N	496	-0-	-31	-0-	496 2	N	-0-	11
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2	N	-0-	11
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-		N	NO RPT	11

TOTAL GAS PROD: 5,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXXN		630579							
COLLINS, W. L.		WELL #:	1	RRCID -> 055310	COMPL. DATE 03/29/1973	TOTAL DEPTH 5600	PERF. N/A		
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2	N	-0-	8
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2	N	-0-	8
03	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2	N	-0-	8
04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2	N	-0-	8
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2	N	-0-	8
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2	N	-0-	8
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2	N	-0-	8
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2	N	-0-	8
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2	N	-0-	8
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2	N	-0-	8
*11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2	N	-0-	8
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	8

TOTAL GAS PROD: 7,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TOTO (CADDO CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER		
OXXN		//CONT.//		630579						
ISBELL		WELL #:		1	RRCID -> 073373	COMPL. DATE 09/02/1977	TOTAL DEPTH 3985	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		N	-0-	-0-
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-	-0-
03	527 N	508	-0-	-19	-0-	508 2		N	-0-	-0-
04	510 N	425	-0-	-85	-0-	425 2		N	-0-	-0-
05	527 N	512	-0-	-15	-0-	512 2		N	-0-	-0-
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		N	-0-	-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-	-0-
08	527 N	477	-0-	-50	-0-	477 2		N	-0-	-0-
09	480 N	461	-0-	-19	-0-	461 2		N	-0-	-0-
10	465 N	458	-0-	-7	-0-	458 2		N	-0-	-0-
*11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,269		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEATHERFORD		WELL #:		1	RRCID -> 075933	COMPL. DATE 01/02/1978	TOTAL DEPTH 5800	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 N	669	-0-	-44	-0-	669 2		N	-0-	-0-
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-	-0-
03	682 N	580	-0-	-102	-0-	580 2		N	-0-	-0-
04	660 N	556	-0-	-104	-0-	556 2		N	-0-	-0-
05	682 N	634	-0-	-48	-0-	634 2		N	-0-	-0-
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		N	-0-	-0-
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		N	-0-	-0-
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		N	-0-	-0-
09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2		N	-0-	-0-
10	620 N	607	-0-	-13	-0-	607 2		N	-0-	-0-
11	600 N	568	-0-	-32	-0-	568 2		N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,720		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COLLINS, W. L.		WELL #:		2	RRCID -> 136020	COMPL. DATE 07/10/1986	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 3950 - 3970		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	637	-0-	-107	-0-	637 2		N	-0-	12
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2		N	-0-	12
03	651 N	613	-0-	-38	-0-	613 2		N	-0-	12
04	630 N	587	-0-	-43	-0-	587 2		N	-0-	12
05	620 N	568	-0-	-52	-0-	568 2		N	-0-	12
06	600 N	557	-0-	-43	-0-	557 2		N	-0-	12
07	620 N	581	-0-	-39	-0-	581 2		N	-0-	12
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-	12
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-	12
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2		N	-0-	12
*11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-	12
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12
TOTAL GAS PROD:		6,528		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
PATTON EXPLORATION, INC.				643730								
BOECKER				WELL #: 1	RRCID -> 018442	COMPL. DATE 05/17/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3450	- 3482			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* DISPOSITIONS	EOM	
0									M PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MITCHELL, DONOVAN "A"				WELL #: 1	RRCID -> 067293	COMPL. DATE 07/02/1976	TOTAL DEPTH 5372	PERF. 4329	- 0			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* DISPOSITIONS	EOM	
0									M PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2009

MITCHELL, DONOVAN -B-				WELL #: 2	RRCID -> 073015	COMPL. DATE 05/30/1977	TOTAL DEPTH 4474	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* DISPOSITIONS	EOM	
0									M PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	1 1	11 2	N	-0-			-0-
02	29 N	11	-0-	-18	-0-	1 1	10 2	N	-0-			-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	N	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2 1	11 2	N	-0-			-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 2	N	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 2	N	-0-			-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 2	N	-0-			-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	1 1	14 2	N	-0-			-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 2	N	-0-			-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	1 1	10 2	N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		177				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PARKER		
PATTON EXPLORATION, INC.		//CONT.//		643730								
MITCHELL, DONOVAN -C-		WELL #:		3	RRCID ->	073016	COMPL. DATE	05/25/1977	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		31 N	29	-0-	-2	-0-	3 1	26 2	N	-0-		3
02		87 N	12	-0-	-75	-0-	1 1	11 2	N	-0-		3
03		31 N	20	-0-	-11	-0-	2 1	18 2	N	-0-		3
04		30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2		N	-0-		3
05		15 N	15	-0-	-0-	-0-	2 1	13 2	N	-0-		3
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	2 1	20 2	N	-0-		3
07		95 N	95	-0-	-0-	-0-	8 1	87 2	N	-0-		3
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 2	N	-0-		3
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	2 1	18 2	N	-0-		3
10		93 N	18	-0-	-75	-0-	2 1	16 2	N	-0-		3
11		30 N	16	-0-	-14	-0-	2 1	14 2	N	-0-		3
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:			294				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MARTIN ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	073107	COMPL. DATE	09/12/1977	TOTAL DEPTH	4390	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		31 N	8	-0-	-23	-0-	1 1	7 2	N	-0-		19
02		29 N	10	-0-	-19	-0-	1 1	9 2	N	-0-		19
03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	N	-0-		19
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		19
05		13 N	13	-0-	-0-	-0-	2 1	11 2	N	-0-		19
06		19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 2	N	-0-		19
07		24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	22 2	N	-0-		19
08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	N	-0-		19
09		30 N	12	-0-	-18	-0-	1 1	11 2	N	-0-		19
10		31 N	11	-0-	-20	-0-	1 1	10 2	N	-0-		19
11		30 N	10	-0-	-20	-0-	1 1	9 2	N	-0-		19
12		12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-			N	NO RPT		19
TOTAL GAS PROD:			149				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MITCHELL, DONOVAN "K"		WELL #:		1	RRCID ->	080408	COMPL. DATE	12/05/1978	TOTAL DEPTH	5345	PERF.	4198 - 4208
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		31 N	6	-0-	-25	-0-	1 1	5 2	N	-0-		39
02		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	N	-0-		39
03		15 N	9	-0-	-6	-0-	1 1	8 2	N	-0-		39
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		39
05		31 N	12	-0-	-19	-0-	2 1	10 2	N	-0-		39
06		9 N	6	-0-	-3	-0-	6 2		N	-0-		39
07		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		39
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-		39
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	N	-0-		39
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-		39
11		13 N	11	-0-	-2	-0-	1 1	10 2	N	-0-		39
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		39
TOTAL GAS PROD:			112				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
PATTON EXPLORATION, INC.		//CONT.//		643730								
MITCHELL, DONOVAN -B-		WELL #:		4	RRCID -> 083904	COMPL. DATE 07/08/1979	TOTAL DEPTH 4333	PERF. 4238	- 4333			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	15	-0-	-16	-0-	2 1	13 2	N	-0-		13
02		13 N	9	-0-	-4	-0-	1 1	8 2	N	-0-		13
03		31 N	12	-0-	-19	-0-	1 1	11 2	N	-0-		13
04		15 N	9	-0-	-6	-0-	9 2		N	-0-		13
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	N	-0-		13
06		18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	N	-0-		13
07		36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 2	N	-0-		13
08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	N	-0-		13
09		30 N	18	-0-	-12	-0-	2 1	16 2	N	-0-		13
10		31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 2	N	-0-		13
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	2 1	13 2	N	-0-		13
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		13
TOTAL GAS PROD:		168		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SANDERS, JAKE		WELL #:		1	RRCID -> 086106	COMPL. DATE 01/14/1980	TOTAL DEPTH 4090	PERF. 4024	- 4034			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-		37
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 2	N	-0-		37
03		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-		37
04		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		37
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		37
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		37
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
TOTAL GAS PROD:		79		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUD		WELL #:		2	RRCID -> 108233	COMPL. DATE 10/25/1983	TOTAL DEPTH 5660	PERF. 4181	- 4190			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	9 1	93 2	N	-0-		5
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	23 1	78 2	N	-0-		5
03		124 N	90	-0-	-34	-0-	8 1	82 2	N	-0-		5
04		90 N	89	-0-	-1	-0-	8 1	81 2	N	-0-		5
05		93 N	86	-0-	-7	-0-	7 1	79 2	N	-0-		5
06		90 N	58	-0-	-32	-0-	5 1	53 2	N	-0-		5
07		93 N	55	-0-	-38	-0-	5 1	50 2	N	-0-		5
08		93 N	90	-0-	-3	-0-	27 1	63 2	N	-0-		5
09		76 N	76	-0-	-0-	-0-	22 1	54 2	N	-0-		5
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	19 1	44 2	N	-0-		5
11		90 N	54	-0-	-36	-0-	16 1	38 2	N	-0-		5
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:		864		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TOTO (CADDO CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
RKW OPERATING LLC				714311							
NOLAND, TRUMAN				WELL #: 1	RRCID -> 064082	COMPL. DATE 04/12/1975	TOTAL DEPTH 5355	PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-		-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-		-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-		-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-		-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-		-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-		-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-		-0-
09	90 N	49	-0-	-41	-0-	49 2		N	-0-		-0-
10	93 N	32	-0-	-61	-0-	32 2		N	-0-		-0-
11	90 N	39	-0-	-51	-0-	39 2		N	-0-		-0-
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		651		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ASHBROOK				WELL #: 1	RRCID -> 074932	COMPL. DATE 11/26/1977	TOTAL DEPTH 4418	PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-		12
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		12
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-		12
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-	12 7	-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-		-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-		-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-		-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-		-0-
09	14 N	12	-0-	-2	-0-	12 2		N	-0-		-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-		-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-		-0-
*12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		180		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JORDAN, WILLIAM				WELL #: 1	RRCID -> 075171	COMPL. DATE 11/01/1977	TOTAL DEPTH 4162	PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	6	-0-	6	6	6 2		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	36 X	30	-0-	-6	-0-	30 2		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		67		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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

TOTO (CADDO CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
RKW OPERATING LLC		//CONT.//		714311										
ATCHLEY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	076073	COMPL. DATE	03/01/1978	TOTAL DEPTH	5555	PERF.	N/A		

01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-				25
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-				25
03	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2		N	-0-				25
04	90 N	47	-0-	-43	-0-	47	2		N	-0-	25	7		-0-
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-				-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-				-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-				-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-				-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-				-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-				-0-
11	90 N	51	-0-	-39	-0-	51	2		N	-0-				-0-
12	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		770		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LAWSON, ANNIE		WELL #:		1A	RRCID ->	095142	COMPL. DATE	03/12/1981	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4500	-	4685

01	DLQ G-10	18	-0-	18	40	18	2		N	-0-				-0-
02	DLQ G-10	10	-0-	10	50	10	2		N	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	50				N	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	50				N	-0-				-0-
05	50 N	-0-	-0-	-50	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		28		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LAPRES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	118269	COMPL. DATE	08/16/1985	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	3523	-	3543

01	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	2		N	-0-				17
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-				17
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-				17
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-	17	7		-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-				-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-				-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-				-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-				-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-				-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-				-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-				-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		242		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
RKW OPERATING LLC		//CONT.//		714311							
BRAWLEY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	123318	COMPL. DATE	10/09/1979	TOTAL DEPTH	5736	PERF. 3808 - 3814
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	2	N	-0-		-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-		-0-
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-		-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-		-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		-0-
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2	N	-0-		-0-
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2	N	-0-		-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2	N	-0-		-0-
10	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2	N	-0-		-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2	N	-0-		-0-
*12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,186		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SMILEY, JERRY		789686									
S. E. PEASTER G. U.		WELL #:		1	RRCID ->	121499	COMPL. DATE	02/26/1986	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 3508 - 3538
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TAYLOR, BEN J. INC.		837361									
SMITH		WELL #:		4	RRCID ->	070052	COMPL. DATE	02/15/1977	TOTAL DEPTH	4055	PERF. N/A
01	186 N	83	-0-	-103	-0-	83	3	N	-0-		-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-		-0-
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3	N	-0-		-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-		-0-
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-		-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		-0-
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-		-0-
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-		-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-		-0-
12	217 N	119	-0-	-98	-0-	119	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,811		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TOTO (CADDO CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925										
DONALD, CHRISTINE				WELL #:	1	RRCID ->	123319	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	3914 -	3942
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TOTO (CADDO LIME)				90813 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523										
SHAW				WELL #:	1	RRCID ->	081810	COMPL. DATE	08/14/1978	TOTAL DEPTH	6115	PERF.	3198 -	3238
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHAW				WELL #:	2	RRCID ->	136251	COMPL. DATE	11/02/1990	TOTAL DEPTH	6014	PERF.	3286 -	3372
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-			-0-	
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-			-0-	
03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3		N	-0-			-0-	
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-			-0-	
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-			-0-	
06	750 N	598	-0-	-152	-0-	598	3		N	-0-			-0-	
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-			-0-	
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-			-0-	
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-			-0-	
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-			-0-	
*11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,826				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TOTO (CADDO LIME)		//CONT.//		90813 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER		
CITATION OIL & GAS CORP.				154235						
HAWKINS, J. J.		WELL #:		1	RRCID -> 018451	COMPL. DATE 01/07/1958	TOTAL DEPTH 4040	PERF. 3661	- 3698	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1922 N	570	-0-	-1352	-0-	561 3	9 9	N	8	99
02	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1510 3	21 9	N	19	118
03	1612 N	1388	-0-	-224	-0-	1375 3	13 9	N	12	130
04	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1735 3	7 9	N	6	136
05	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1791 3	11 9	N	10	146
06	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1799 3	3 9	N	3	149
07	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1855 3	8 9	N	7	156
08	1798 N	1769	-0-	-29	-0-	1766 3	3 9	N	3	159
09	1800 N	1655	-0-	-145	-0-	1652 3	3 9	N	3	162
10	1860 N	1678	-0-	-182	-0-	1672 3	6 9	N	5	167
11	1710 N	1596	-0-	-114	-0-	1595 3	1 9	N	1	168
*12	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1703 3	2 9	N	2	170
TOTAL GAS PROD:		19,101		TOTAL CONDENSATE PROD:		79				

STANLEY UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 151125	COMPL. DATE 04/29/1996	TOTAL DEPTH 4112	PERF. 2854	- 3458	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	651 N	608	-0-	-43	-0-	608 3		N	-0-	-0-
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		N	-0-	-0-
03	651 N	368	-0-	-283	-0-	368 3		N	-0-	-0-
04	600 N	181	-0-	-419	-0-	181 3		N	-0-	-0-
05	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 3		N	-0-	-0-
06	360 N	43	-0-	-317	-0-	43 3		N	-0-	-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-
08	930 N	344	-0-	-586	-0-	344 3		N	-0-	-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,078		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HILL OPERATING LLC		387979		WELL #:		1	RRCID -> 080606	COMPL. DATE 02/07/1978	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 3231	- 3265
HOSKINS											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TOTO (LIME M-1)		90813 630		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER			
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799								
PERKINS		WELL #:		2	RRCID -> 235689	COMPL. DATE 11/02/2007	TOTAL DEPTH 3071	PERF. 2974	- 2982	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TOTO (LIME M-1) //CONT.// 90813 630 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
STANLEY UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 073860 COMPL. DATE 07/28/1977 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STANLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078035 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 2910 - 2945

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CAMPBELL UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 080939 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3205 - 3245

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

OIL AND GAS DIVISION

TOTO (LIME M-1)		//CONT.//		90813 630	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER					
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.//		154235									
BLAIR-WOODY		WELL #:		3	RRCID ->	083891	COMPL. DATE	06/14/1979	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2812 - 2946		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3		N	-0-			-0-
04	60 N	17	-0-	-43	-0-	17	3		N	-0-			-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3		N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3		N	-0-			-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		284		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STANLEY UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	084182	COMPL. DATE	08/15/1979	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2847 - 2864		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TAYLOR, BEN J. INC.		WELL #:		5	RRCID ->	070173	COMPL. DATE	02/01/1977	TOTAL DEPTH	6128	PERF. 3470 - 0		
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
03	217 N	120	-0-	-97	-0-	120	3		N	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
06	120 N	50	-0-	-70	-0-	50	3		N	-0-			-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
10	155 N	80	-0-	-75	-0-	80	3		N	-0-			-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
12	155 N	86	-0-	-69	-0-	86	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,305		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TOTO (LIME M-1) //CONT.// 90813 630 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 TAYLOR, BEN J. INC. //CONT.// 837361
 ISBELL "21" WELL #: 21 C RRCID -> 079802 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 2808 - 2846

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TOTO (STRAWN) 90813 810 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
 POOLVILLE UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 018484 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2413 - 2603

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3		N	-0-			85	
02		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-			85	
03		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-			85	
04		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3		N	-0-			85	
05		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3		N	-0-			85	
06		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-			85	
07		682 N	637	-0-	-45	-0-	637	3		N	-0-			85	
08		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-			85	
09		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-			85	
10		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3		N	-0-			85	
*11		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-			85	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85	
TOTAL GAS PROD:			7,046											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 GRANSTAFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084669 COMPL. DATE 07/30/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3480 - 3499

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		403 N	391	-0-	-12	-0-	391	3		N	-0-			175	
02		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			175	
03		372 N	367	-0-	-5	-0-	367	3		N	-0-			175	
04		390 N	339	-0-	-51	-0-	339	3		N	-0-			175	
05		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			175	
06		360 N	6	-0-	-354	-0-	6	3		N	-0-			175	
07		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			175	
08		372 N	223	-0-	-149	-0-	223	3		N	-0-			175	
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			175	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175	
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			175	
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			175	
TOTAL GAS PROD:			2,088											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TOTO (STRAWN)		//CONT.//		90813 810	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER								
DUVALL, LOUIS				236530											
DUVALL BROTHERS				WELL #: 1	RRCID -> 087271	COMPL. DATE 03/08/1979	TOTAL DEPTH 2813	PERF. 2216	-	2224					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWARK E&P OPERATING, LLC				606167											
FRANKLIN				WELL #: 1B	RRCID -> 018479	COMPL. DATE 12/19/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2590	-	2606					
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8 1	105 2	N	-0-						64
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	13 1	166 2	N	-0-						64
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	15 1	204 2	N	-0-						64
04	120 N	30	-0-	-90	-0-	30 2		N	-0-						64
05	186 N	1	-0-	-185	-0-	1 3		N	-0-	64	7				-0-
06	210 N	39	-0-	-171	-0-	39 3		N	-0-						-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-						-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-						-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-						-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-						-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-						-0-
12	93 N	38	-0-	-55	-0-	38 3		N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		973				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RKW OPERATING LLC				714311											
PHILLIPS, T. J., -A-				WELL #: 1	RRCID -> 018481	COMPL. DATE 05/20/1960	TOTAL DEPTH 4114	PERF. 2354	-	2368					
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-						2
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-						2
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 2		N	-0-						2
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	179 2		N	-0-	2	7				-0-
05	186 N	151	-0-	-35	-0-	151 2		N	-0-						-0-
06	180 N	129	-0-	-51	-0-	129 2		N	-0-						-0-
07	186 N	128	-0-	-58	-0-	128 2		N	-0-						-0-
08	155 N	117	-0-	-38	-0-	117 2		N	-0-						-0-
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 2		N	-0-						-0-
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2		N	-0-						-0-
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	100 2		N	-0-						-0-
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2		N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		1,688				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TOTO (STRAWN) //CONT.// 90813 810 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 RKW OPERATING LLC //CONT.// 714311
 SMITH, K. WELL #: 1 RRCID -> 079601 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2552 - 2560

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-	
02		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-	
03		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-	
04		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-	
05		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-	
06		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-	
07		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-	
08		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-	
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-	
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-	
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-	
12		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			303											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ASHBROOK "A" WELL #: 1 RRCID -> 094706 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 3498 - 3635

01		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-	
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-	
03		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-			-0-	
04		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-	
05		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-	
06		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-	
07		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-	
08		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			-0-	
09		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2		N	-0-			-0-	
10		10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2		N	-0-			-0-	
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-	
*12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			168											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SMITH, KERMIT WELL #: 2 RRCID -> 165968 COMPL. DATE 07/15/1978 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2808 - 2816

01		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			71	
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			71	
03		62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2		N	-0-			71	
04		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-	71	7	-0-	
05		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-	
06		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-	
07		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-	
08		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-	
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-	
10		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-	
11		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-	
*12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			379											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOTO, SOUTH (CADD0 LIME) 90817 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
OXXN 630579
KEYES, T.H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082704 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 3030 - 3344

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			-0-
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			-0-
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			-0-
04	480 N	393	-0-	-87	-0-	393	2		N	-0-			-0-
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			-0-
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-			-0-
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-			-0-
08	620 N	474	-0-	-146	-0-	474	2		N	-0-			-0-
09	570 N	426	-0-	-144	-0-	426	8		N	-0-			-0-
10	465 N	425	-0-	-40	-0-	425	2		N	-0-			-0-
11	450 N	442	-0-	-8	-0-	442	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,215			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

TOTO, SOUTH (LIME M-1) 90817 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
WATCO ENERGY 900286
MCCLUNG, L.B. WELL #: 1 RRCID -> 089611 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2827 - 2840

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

TRACKER (CONGLOMERATE) 90907 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
TRACKER MINERAL 864023
WINDHAM, MARIAN WELL #: 1 RRCID -> 124318 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 4553 - 4557

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

OIL AND GAS DIVISION

TRI CITATION (BEND CONGLOMERATE)		91094 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
PETEX		659782										
KENTUCKY HOME		WELL #: 1		RRCID -> 125945		COMPL. DATE 11/17/1987		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3777 - 3806		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 2	N	-0-			-0-
02		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 2	N	-0-			-0-
03		1643 N	1442	-0-	-201	-0-	1442 2	N	-0-			-0-
04		1530 N	1497	-0-	-33	-0-	1497 2	N	-0-			-0-
05		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2	N	-0-			-0-
06		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 2	N	-0-			-0-
07		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 2	N	-0-			-0-
08		1550 N	1542	-0-	-8	-0-	1542 2	N	-0-			-0-
09		1500 N	1487	-0-	-13	-0-	1487 2	N	-0-			-0-
10		1550 N	1480	-0-	-70	-0-	1480 2	N	-0-			-0-
11		1500 N	1282	-0-	-218	-0-	1282 2	N	-0-			-0-
12		1550 N	1267	-0-	-283	-0-	1267 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,573		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRIANGLE -H- (UPPER GRAY)		91156 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
FORTUNA EXPLORATION, INC.		278703										
STASH		WELL #: 1		RRCID -> 116765		COMPL. DATE 04/03/1985		TOTAL DEPTH 3464		PERF. 3362 - 3374		
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-			-0-
02		174 N	-0-	-0-	-174	-0-		N	-0-			-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRIANGLE -H- (LOWER GRAY)		91156 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
FORTUNA EXPLORATION, INC.		278703										
RANCH EIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 143093		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 3384		PERF. 3318 - 3322		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRICKHAM (CAPPS)		91202 175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
HUNTLAND PROPERTIES, LTD.		419401								
THOMPSON, HORACE		WELL #:	5	RRCID ->	107548	COMPL. DATE	09/07/1983	TOTAL DEPTH	1500 PERF. 920 - 927	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/28/2016	-	PLUGGED	01/28/16			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

THOMPSON, HORACE		WELL #:		6		RRCID ->		108037		COMPL. DATE		08/27/1983		TOTAL DEPTH		1120 PERF.		878 - 892			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT												-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT													-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT													-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT													-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT													-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT													-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT													-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT													-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT													-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT													-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT													-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT													-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-															

THOMPSON, HORACE		WELL #:		7		RRCID ->		108038		COMPL. DATE		08/26/1983		TOTAL DEPTH		940 PERF.		885 - 892			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT													-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT													-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/02/2016	-	PLUGGED	02/02/16														
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-															

TRICKHAM (CROSSCUT)		91202 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN													
CUPPS, R. W.		194816																			
CUPPS, R. W. "B"		WELL #:	2	RRCID ->	077849	COMPL. DATE	08/15/1975	TOTAL DEPTH	1345 PERF. 801 - 806												
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT													-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT													-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT													-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT													-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT													-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT													-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT													-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT													-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT													-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT													-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT													-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT													-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-															

TRICKHAM (CROSSCUT)		//CONT.//	91202 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN				
CUPPS, R. W.		//CONT.//	194816							
CUPPS, R. W. "B"		WELL #:	3	RRCID -> 103831	COMPL. DATE 12/02/1982	TOTAL DEPTH	855	PERF.	782 -	796
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CUPPS, R. W. "B"		WELL #:	4	RRCID -> 109173	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	864	PERF.	797 -	800
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

EVANS, DANA E.		255552								
HAYNES, WINNIE		WELL #:	3	RRCID -> 103823	COMPL. DATE 12/06/1982	TOTAL DEPTH	1175	PERF.	832 -	838
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TRICKHAM (CROSSCUT)		//CONT.//	91202 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN				
HERRING, D OIL & GAS CO.			380148							
BISHOP-HILL		WELL #:	3	RRCID -> 099929	COMPL. DATE 01/29/1982	TOTAL DEPTH 1193	PERF. 770	-	780	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BISHOP-HILL		WELL #:	4	RRCID -> 175786	COMPL. DATE 09/01/1990	TOTAL DEPTH 1200	PERF. N/A			
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.)			91202 250	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN				
CADDO OPERATING INC.			122567							
MINEAR, C.M.		WELL #:	12	RRCID -> 107549	COMPL. DATE 05/20/1983	TOTAL DEPTH 1000	PERF. 940	-	948	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.)		//CONT.//		91202 250	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN						
CADDO OPERATING INC.		//CONT.//		122567									
MINEAR, C. M.		WELL #:		13	RRCID ->	112082	COMPL. DATE	07/26/1984	TOTAL DEPTH	1120	PERF.	929 -	941
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAY CREEK INVESTMENTS, L.L.C.				368312									
RICHMOND, A.E.-A-		WELL #:		1A	RRCID ->	095537	COMPL. DATE	10/30/1980	TOTAL DEPTH	2125	PERF.	1116 -	1126
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EVANS, DOYLE		WELL #:		1	RRCID ->	101969	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	1407	PERF.	1009 -	1133
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.)		//CONT.//		91202 250	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN								
HUNTLAND PROPERTIES, LTD.				419401											
EVANS, DOYLE		WELL #:		1A	RRCID -> 138744	COMPL. DATE 05/30/1990	TOTAL DEPTH 1602	PERF. 1316	-	1319					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EVANS, DOYLE		WELL #:		2A	RRCID -> 142583	COMPL. DATE 09/10/1992	TOTAL DEPTH 1597	PERF. 990	-	1014					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RICE DRILLING COMPANY		706685		RICE, LORENE		WELL #:		1	RRCID -> 102599	COMPL. DATE 10/01/1982	TOTAL DEPTH 1000	PERF. 940	-	960	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.)		//CONT.//		91202 250	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN								
RICE DRILLING COMPANY		//CONT.//		706685											
RICE, LORENE		WELL #:		2	RRCID -> 105555	COMPL. DATE 04/11/1983	TOTAL DEPTH	995	PERF.	935	-	945			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RICE, LORENE		WELL #:		3	RRCID -> 109278	COMPL. DATE 02/01/1984	TOTAL DEPTH	960	PERF.	944	-	950			
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TRICKHAM (FRY, UPPER)		91202 666		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN									
RICH, KENNETH J.		707290													
MARTIN, J. H.		WELL #:		2	RRCID -> 018491	COMPL. DATE 03/01/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	940	-	952			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		12/07/2016 - P/A 12/07/16											
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TRIPLE -H- (GRAY) 91330 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
 FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
 FREEMAN-E- WELL #: 2 RRCID -> 103514 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 3777 PERF. 3685 - 3712

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE -H- (HOPE) 91330 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
 FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
 FREEMAN,R. M. -E- WELL #: 3 RRCID -> 097987 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1912 - 1916

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRISHA (STRAWN) 91415 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
 BASAL CORPORATION 053975
 DOSS WELL #: 4 RRCID -> 129119 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 2723 PERF. 2571 - 2591

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/26/2016 - P/A 09/26/2016													
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TRISHA (STRAWN) BASAL CORPORATION DOSS		//CONT.// //CONT.//	91415 600 053975	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 5 RRCID -> 129221 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 2565 - 2575													

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2016 - P/A 09/27/2016													

TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TUCKCO (CONGL.) EASTLAND OPERATING, L.L.C. BOND, T.		91626 200 239726	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 112553 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3190 - 3200													

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BOND, J.		WELL #:	1	RRCID -> 182856	COMPL. DATE 09/30/1984	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3190 - 3200						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TUCKCO (CONGL.)		//CONT.//		91626 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
JOHNSON FARM				433684										
JOHNSON, DOKE & KATHI		WELL #:		1	RRCID ->	245024	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3210 - 3220		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TUCKCO PETROLEUM CORPORATION				872285			CNTY: EASTLAND							
BOND, TRAVIS		WELL #:		3	RRCID ->	156208	COMPL. DATE	04/23/1984	TOTAL DEPTH	3438	PERF.	3188 - 3196		
01	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
02	116 #	102	-0-	-14	-0-	102	2			N	-0-			-0-
03	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-			-0-
04	120 #	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-			-0-
05	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-			-0-
06	120 #	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-			-0-
07	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
08	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
09	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			-0-
10	155 #	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-			-0-
11	150 #	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-			-0-
12	155 #	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,532				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOND, TRAVIS		WELL #:		2	RRCID ->	156209	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	3429	PERF.	3190 - 3198		
01	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
02	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
03	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
04	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
05	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
06	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
07	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
08	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
09	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
10	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-			-0-
11	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-			-0-
12	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		500				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TULLOS (CADDO)		91727 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
BRECK OPERATING CORP.		089974													
LOWE, DANIEL		WELL #: 1		RRCID -> 018493		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	120	3	36	9	Y	33				57
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	139	3	24	9	Y	22				79
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	224	3	22	9	Y	20	88	1		11
04	150 N	77	-0-	-73	-0-	65	3	12	9	Y	11				22
05	186 N	129	-0-	-57	-0-	119	3	10	9	Y	9				31
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	217	3	13	9	Y	12				43
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	273	3	13	9	Y	12				55
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	253	3	18	9	Y	16				71
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	243	3	18	9	Y	16				87
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	350	3	28	9	Y	25	107	1		5
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	186	3	22	9	Y	20				25
*12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	192	3	30	9	Y	27				52
TOTAL GAS PROD:		2,627				TOTAL CONDENSATE PROD:				223					

TULLOS, W. H.		WELL #: 12		RRCID -> 018496		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 3215 - 3230	
01	651 N	529	-0-	-122	-0-	470	3	59	9	Y	54	39	1		30
02	638 N	543	-0-	-95	-0-	489	3	54	9	Y	49	39	1		40
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	632	3	40	9	Y	36	36	1		40
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	521	3	39	9	Y	35	66	1		9
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	567	3	46	9	Y	42	34	1		17
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	693	3	48	9	Y	44	38	1		23
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	638	3	21	9	Y	19				42
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	694	3	26	9	Y	24	34	1		32
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	711	3	29	9	Y	26	35	1		23
10	651 N	584	-0-	-67	-0-	559	3	25	9	Y	23	27	1		19
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	647	3	59	9	Y	54	38	1		35
12	713 N	703	-0-	-10	-0-	635	3	68	9	Y	62	46	1		51
TOTAL GAS PROD:		7,770				TOTAL CONDENSATE PROD:				468					

VEALE, A. S.		WELL #: 3		RRCID -> 018497		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A			
01	372 N	306	-0-	-66	-0-	267	3	39	9	Y	35	24	1		18
02	319 N	295	-0-	-24	-0-	265	3	30	9	Y	27	22	1		23
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	372	3	19	9	Y	17	19	1		21
04	300 N	250	-0-	-50	-0-	235	3	15	9	Y	14	31	1		4
05	310 N	274	-0-	-36	-0-	253	3	21	9	Y	19	15	1		8
06	390 N	353	-0-	-37	-0-	332	3	21	9	Y	19	17	1		10
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	319	3	11	9	Y	10				20
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	322	3	14	9	Y	13	17	1		16
09	300 N	244	-0-	-56	-0-	233	3	11	9	Y	10	16	1		10
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	517	3	29	9	Y	26	27	1		9
11	300 N	208	-0-	-92	-0-	180	3	28	9	Y	25	18	1		16
*12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	256	3	12	9	Y	11	13	1		14
TOTAL GAS PROD:		3,801				TOTAL CONDENSATE PROD:				226					

TULLOS (CADDO)		//CONT.//		91727 500	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: STEPHENS					
BRECK OPERATING CORP.		//CONT.//		089974											
TULLOS W. H.		WELL #:		13	RRCID ->	069205	COMPL. DATE	10/06/1976	TOTAL DEPTH	3186	PERF.	3129 -	3186		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		434 N	286	-0-	-148	-0-	251 3	35 9	Y		32	23 1			18
02		406 N	364	-0-	-42	-0-	338 3	26 9	Y		24	21 1			21
03		552 N	552	-0-	-0-	-0-	517 3	35 9	Y		32	25 1			28
04		389 N	389	-0-	-0-	-0-	353 3	36 9	Y		33	54 1			7
05		433 N	433	-0-	-0-	-0-	403 3	30 9	Y		27	23 1			11
06		594 N	594	-0-	-0-	-0-	558 3	36 9	Y		33	27 1			17
07		562 N	562	-0-	-0-	-0-	543 3	19 9	Y		17				34
08		548 N	548	-0-	-0-	-0-	524 3	24 9	Y		22	29 1			27
09		520 N	520	-0-	-0-	-0-	501 3	19 9	Y		17	27 1			17
10		496 N	492	-0-	-4	-0-	468 3	24 9	Y		22	24 1			15
11		480 N	430	-0-	-50	-0-	388 3	42 9	Y		38	28 1			25
12		496 N	389	-0-	-107	-0-	354 3	35 9	Y		32	27 1			30
TOTAL GAS PROD:		5,559		TOTAL CONDENSATE PROD:		329									

TULLOS, W. H.		WELL #:		17	RRCID ->	071683	COMPL. DATE	04/30/1977	TOTAL DEPTH	3217	PERF.	N/A			
01		279 N	143	-0-	-136	-0-	123 3	20 9	Y		18	13 1			10
02		232 N	169	-0-	-63	-0-	158 3	11 9	Y		10	10 1			10
03		249 N	249	-0-	-0-	-0-	234 3	15 9	Y		14	11 1			13
04		235 N	235	-0-	-0-	-0-	218 3	17 9	Y		15	25 1			3
05		247 N	247	-0-	-0-	-0-	227 3	20 9	Y		18	14 1			7
06		319 N	319	-0-	-0-	-0-	300 3	19 9	Y		17	15 1			9
07		287 N	287	-0-	-0-	-0-	277 3	10 9	Y		9				18
08		293 N	293	-0-	-0-	-0-	281 3	12 9	Y		11	15 1			14
09		284 N	284	-0-	-0-	-0-	274 3	10 9	Y		9	14 1			9
10		367 N	367	-0-	-0-	-0-	348 3	19 9	Y		17	18 1			8
11		270 N	236	-0-	-34	-0-	216 3	20 9	Y		18	14 1			12
12		279 N	210	-0-	-69	-0-	188 3	22 9	Y		20	15 1			17
TOTAL GAS PROD:		3,039		TOTAL CONDENSATE PROD:		176									

TULLOS, W. H.		WELL #:		14	RRCID ->	072466	COMPL. DATE	06/03/1977	TOTAL DEPTH	3202	PERF.	N/A			
01		420 N	420	-0-	-0-	-0-	374 3	46 9	Y		42	31 1			23
02		493 N	470	-0-	-23	-0-	426 3	44 9	Y		40	31 1			32
03		612 N	612	-0-	-0-	-0-	575 3	37 9	Y		34	31 1			35
04		420 N	394	-0-	-26	-0-	358 3	36 9	Y		33	60 1			8
05		496 N	336	-0-	-160	-0-	306 3	30 9	Y		27	23 1			12
06		540 N	433	-0-	-107	-0-	410 3	23 9	Y		21	20 1			13
07		403 N	387	-0-	-16	-0-	374 3	13 9	Y		12				25
08		432 N	432	-0-	-0-	-0-	417 3	15 9	Y		14	20 1			19
09		417 N	417	-0-	-0-	-0-	399 3	18 9	Y		16	21 1			14
10		470 N	470	-0-	-0-	-0-	447 3	23 9	Y		21	23 1			12
11		440 N	440	-0-	-0-	-0-	400 3	40 9	Y		36	25 1			23
*12		455 N	455	-0-	-0-	-0-	415 3	40 9	Y		36	28 1			31
TOTAL GAS PROD:		5,266		TOTAL CONDENSATE PROD:		332									

TULLOS (CADDO) //CONT.// 91727 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
TULLOS, W. H. WELL #: 16 RRCID -> 073017 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 3253 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	186 N	59	-0-	-127	-0-	52	3	7	9	Y	6	5	1	4
02	145 N	124	-0-	-21	-0-	120	3	4	9	Y	4	4	1	4
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	214	3	17	9	Y	15	9	1	10
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	219	3	17	9	Y	15	22	1	3
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	155	3	20	9	Y	18	14	1	7
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	295	3	11	9	Y	10	11	1	6
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	292	3	13	9	Y	12			18
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	308	3	13	9	Y	12	15	1	15
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	312	3	12	9	Y	11	16	1	10
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	294	3	14	9	Y	13	15	1	8
11	180 N	141	-0-	-39	-0-	124	3	17	9	Y	15	12	1	11
12	186 N	111	-0-	-75	-0-	102	3	9	9	Y	8	9	1	10
TOTAL GAS PROD:		2,641				TOTAL CONDENSATE PROD:		139						

TULLOS, W. H. WELL #: 18 RRCID -> 074250 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 3286 PERF. N/A

01	155 N	47	-0-	-108	-0-	41	3	6	9	Y	5	4	1	3
02	116 N	98	-0-	-18	-0-	94	3	4	9	Y	4	3	1	4
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	168	3	11	9	Y	10	7	1	7
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	41	3	15	9	Y	14	18	1	3
05	93 N	30	-0-	-63	-0-	29	3	1	9	Y	1	3	1	1
06	150 N	58	-0-	-92	-0-	56	3	2	9	Y	2	2	1	1
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	55	3	3	9	Y	3			4
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	59	3	2	9	Y	2	3	1	3
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	59	3	2	9	Y	2	3	1	2
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	166	3	10	9	Y	9	9	1	2
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	70	3	12	9	Y	11	7	1	6
*12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	57	3	6	9	Y	5	5	1	6
TOTAL GAS PROD:		969				TOTAL CONDENSATE PROD:		68						

TULLOS, W. H. WELL #: 21 RRCID -> 074751 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 3216 PERF. N/A

01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	121	3	15	9	Y	14	10	1	8
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	144	3	13	9	Y	12	10	1	10
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	185	3	14	9	Y	13	11	1	12
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	198	3	12	9	Y	11	20	1	3
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	184	3	18	9	Y	16	13	1	6
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	235	3	15	9	Y	14	12	1	8
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	219	3	7	9	Y	6			14
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	220	3	9	9	Y	8	11	1	11
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	216	3	8	9	Y	7	11	1	7
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	189	3	10	9	Y	9	10	1	6
11	210 N	177	-0-	-33	-0-	160	3	17	9	Y	15	11	1	10
12	217 N	187	-0-	-30	-0-	172	3	15	9	Y	14	11	1	13
TOTAL GAS PROD:		2,396				TOTAL CONDENSATE PROD:		139						

TULLOS (CADDO) //CONT.// 91727 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
VEALE, A.S. WELL #: 7 RRCID -> 087719 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3173 - 3223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	13	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	20	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	24	3	2	9	Y	2	1	1			2
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	21	3	2	9	Y	2	3	1			1
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	19	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	19	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					1
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	18	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	21	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	13	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	17	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	18	3	1	9	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 233 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

TULLOS, W.H. WELL #: 22 RRCID -> 090700 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3144 - 3286

01	496 N	408	-0-	-88	-0-	362	3	46	9	Y	42	30	1			23
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	433	3	42	9	Y	38	30	1			31
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	556	3	40	9	Y	36	32	1			35
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	396	3	34	9	Y	31	58	1			8
05	496 N	406	-0-	-90	-0-	372	3	34	9	Y	31	26	1			13
06	540 N	507	-0-	-33	-0-	477	3	30	9	Y	27	25	1			15
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	445	3	15	9	Y	14					29
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	445	3	20	9	Y	18	24	1			23
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	438	3	17	9	Y	15	23	1			15
10	465 N	394	-0-	-71	-0-	376	3	18	9	Y	16	19	1			12
11	450 N	358	-0-	-92	-0-	325	3	33	9	Y	30	22	1			20
12	465 N	379	-0-	-86	-0-	348	3	31	9	Y	28	23	1			25

TOTAL GAS PROD: 5,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

LOWE, DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 095981 COMPL. DATE 08/05/1924 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	13	3	6	9	Y	5					9
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	13	3	4	9	Y	4					13
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-	8	1			5
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					5
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					5
06	15 N	13	-0-	-2	-0-	13	3			Y	-0-					5
07	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	3			Y	-0-					5
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	13	3	2	9	Y	2					7
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	12	3	1	9	Y	1					8
10	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3			Y	-0-	4	1			4
11	15 N	13	-0-	-2	-0-	13	3			Y	-0-					4
*12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 168 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OIL AND GAS DIVISION

TULLOS (CADDO) //CONT.// 91727 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
TULLOS, W.H. WELL #: 20 RRCID -> 097959 COMPL. DATE 04/28/1978 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3182 - 3215

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		62 N	48	-0-	-14	-0-	42	3	6	9	Y	5	3	1			3
02		58 N	54	-0-	-4	-0-	48	3	6	9	Y	5	4	1			4
03		69 N	69	-0-	-0-	-0-	65	3	4	9	Y	4	4	1			4
04		170 N	170	-0-	-0-	-0-	166	3	4	9	Y	4	7	1			1
05		161 N	161	-0-	-0-	-0-	144	3	17	9	Y	15	11	1			5
06		206 N	206	-0-	-0-	-0-	194	3	12	9	Y	11	10	1			6
07		183 N	183	-0-	-0-	-0-	176	3	7	9	Y	6					12
08		204 N	204	-0-	-0-	-0-	197	3	7	9	Y	6	9	1			9
09		195 N	195	-0-	-0-	-0-	187	3	8	9	Y	7	10	1			6
10		186 N	112	-0-	-74	-0-	106	3	6	9	Y	5	6	1			5
11		180 N	101	-0-	-79	-0-	94	3	7	9	Y	6	6	1			5
12		186 N	108	-0-	-78	-0-	98	3	10	9	Y	9	7	1			7
TOTAL GAS PROD:			1,611			TOTAL CONDENSATE PROD:			83								

LOWE, DANIEL WELL #: 3 RRCID -> 111231 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3224 - 3298

01		155 N	144	-0-	-11	-0-	111	3	33	9	Y	30					53
02		151 N	151	-0-	-0-	-0-	129	3	22	9	Y	20					73
03		228 N	228	-0-	-0-	-0-	208	3	20	9	Y	18	81	1			10
04		150 N	72	-0-	-78	-0-	60	3	12	9	Y	11					21
05		155 N	120	-0-	-35	-0-	110	3	10	9	Y	9					30
06		211 N	211	-0-	-0-	-0-	200	3	11	9	Y	10					40
07		264 N	264	-0-	-0-	-0-	252	3	12	9	Y	11					51
08		250 N	250	-0-	-0-	-0-	233	3	17	9	Y	15					66
09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	225	3	15	9	Y	14					80
10		235 N	235	-0-	-0-	-0-	233	3	2	9	Y	2	71	1			11
11		133 N	133	-0-	-0-	-0-	124	3	9	9	Y	8					19
*12		147 N	147	-0-	-0-	-0-	128	3	19	9	Y	17					36
TOTAL GAS PROD:			2,195			TOTAL CONDENSATE PROD:			165								

DELTA OIL & GAS LTD. 213703
KIGHT, JUDITH WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 072430 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 3068 PERF. N/A

01		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
02		29 N	21	-0-	-8	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
03		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
04		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
05		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
06		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
07		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
08		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
*12		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			237			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

TULLOS (CADDO)		//CONT.//		91727 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703										
GRAY, JULIUS		WELL #:		1	RRCID ->	085805	COMPL. DATE	07/20/1979	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4132 - 4183		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	147	-0-	-132	-0-	147	3			N	-0-			135
02	232 N	171	-0-	-61	-0-	171	3			N	-0-			135
03	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-			135
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-			135
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-			135
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-			135
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-			135
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-			135
09	270 N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-			135
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-	77 1		58
11	270 N	217	-0-	-53	-0-	217	3			N	-0-			58
*12	279 N	148	-0-	-131	-0-	148	3			N	-0-			58
TOTAL GAS PROD:		2,686				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIAMS, ELSIE		WELL #:		2	RRCID ->	115616	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4245	PERF.	3212 - 3246		
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				04/13/2016	- PLUGGED		04/13/16							
TOTAL GAS PROD:		20				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CALDWELL-ROGERS		WELL #:		2	RRCID ->	175340	COMPL. DATE	11/01/1999	TOTAL DEPTH	3966	PERF.	3349 - 3966		
01	1767 N	1495	-0-	-272	-0-	1495	3			N	-0-			-0-
02	1450 N	1424	-0-	-26	-0-	1424	3			N	-0-			-0-
03	1519 N	1518	-0-	-1	-0-	1518	3			N	-0-			-0-
04	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-			-0-
05	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-			-0-
06	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-			-0-
07	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-			-0-
08	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-			-0-
09	1830 N	1780	-0-	-50	-0-	1780	3			N	-0-			-0-
10	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-			-0-
11	1770 N	1565	-0-	-205	-0-	1565	3			N	-0-			-0-
*12	1829 N	1500	-0-	-329	-0-	1500	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,806				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROGERS, T. L.		WELL #:		1	RRCID ->	199325	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	3240	PERF.	3695 - 4760		
01	1209 #	996	-0-	-213	-0-	975	3	21 9		N	19			88
02	1102 #	933	-0-	-169	-0-	910	3	23 9		N	21			109
03	1085 #	970	-0-	-115	-0-	970	3			N	-0-			109
04	960 R	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-			109
05	996 R	996	-0-	-0-	-0-	974	3	22 9		N	20	104 1		25
06	1078 R	1078	-0-	-0-	-0-	1064	3	14 9		N	13			38
07	1003 R	1003	-0-	-0-	-0-	974	3	29 9		N	26			64
08	1181 R	1181	-0-	-0-	-0-	1167	3	14 9		N	13			77
09	1093 R	1093	-0-	-0-	-0-	1039	3	54 9		N	49			126
10	1116 #	1034	-0-	-82	-0-	1034	3			N	-0-	98 1		28
11	1140 #	948	-0-	-192	-0-	946	3	2 9		N	2			30
*12	1178 #	849	-0-	-329	-0-	847	3	2 9		N	2			32
TOTAL GAS PROD:		12,041				TOTAL CONDENSATE PROD:		165						

TULLOS (CADDO)		//CONT.//		91727 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
ITX CORPORATION				427179								
VEALE, A. S., -C-				WELL #: 6	RRCID -> 018500	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-			-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-			-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-			-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-			-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-			-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-			-0-
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		N	-0-			-0-
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 3		N	-0-			-0-
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	38 3		N	-0-			-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3		N	-0-			-0-
*11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		454		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TULLOS (DUFFER 4060)				91727 550	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.				213703							
YATES, W.				WELL #: B 3	RRCID -> 121426	COMPL. DATE 02/23/1983	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	4060 - 4070	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/22/2016 - PLUGGED		01/22/16					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

YATES, W.				WELL #: 2 B	RRCID -> 148415	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4138	PERF.	4046 - 4134	
01	10 #	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
02	10 #	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/04/2016 - PLUGGED		03/04/16						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

YATES, W. 'B'				WELL #: 5	RRCID -> 277349	COMPL. DATE 04/02/2015	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4048 - 4058	
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/02/2016 - PLUGGED		03/02/16					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TURKEY RUN (UPPER GRAY)				91854 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN				
K-M OIL COMPANY, INC.				448857							
KNOX "A"				WELL #: 2	RRCID -> 094688	COMPL. DATE 03/19/1981	TOTAL DEPTH	2790	PERF.	2590 - 2594	
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-		84
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-		84
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-		84
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-		84
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-		84
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		84
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84
TOTAL GAS PROD:		1,472		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

UNION HILL (STRAWN) BRECK OPERATING CORP. HOUSTON		92464 700 089974	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS						
		WELL #:	1	RRCID ->	137076	COMPL. DATE	02/24/1985	TOTAL DEPTH	4438	PERF.	1970 - 1980			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1581 N	1492	-0-	-89	-0-	1471 2	21 9		N	19			156
02		1508 N	1405	-0-	-103	-0-	1385 2	20 9		N	18			174
03		1550 N	1505	-0-	-45	-0-	1485 2	20 9		N	18			192
04		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1448 2	21 9		N	19			211
05		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1475 2	17 9		N	15	173 1		53
06		1470 N	1401	-0-	-69	-0-	1381 2	20 9		N	18			71
07		1519 N	1176	-0-	-343	-0-	1157 2	19 9		N	17			88
08		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1514 2	20 9		N	18			106
09		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1449 2	20 9		N	18			124
10		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1475 2	19 9		N	17			141
11		1470 N	1457	-0-	-13	-0-	1438 2	19 9		N	17			158
12		1519 N	1515	-0-	-4	-0-	1494 2	21 9		N	19			177
TOTAL GAS PROD:		17,409		TOTAL CONDENSATE PROD:		213								

UPPER JOHNSON CROSSING (CONGL.) BASA RESOURCES, INC. GILMORE-OWEN UNIT		92680 025 053974	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS						
		WELL #:	1	RRCID ->	179761	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	5014	PERF.	3926 - 3958			
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12			
01		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	25 1	1680 2		N	-0-			-0-
02		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	13 1	1638 2		N	-0-			-0-
03		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	11 1	1809 2		N	-0-			-0-
04		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780 2			N	-0-			-0-
05		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 2			N	-0-			-0-
06		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	132 1	1638 2		N	-0-			-0-
07		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	111 1	1718 2		N	-0-			-0-
08		1891 N	1829	-0-	-62	-0-	169 1	1660 2		N	-0-			-0-
09		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	121 1	1649 2		N	-0-			-0-
10		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	8 1	1821 2		N	-0-			-0-
11		1770 N	1747	-0-	-23	-0-	1747 2			N	-0-			-0-
*12		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,470		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VALERA (CROSSCUT) NEWMAN & SCOTT MCCORD "A"		92951 070 607393	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COLEMAN						
		WELL #:	1 U	RRCID ->	053892	COMPL. DATE	03/30/1972	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	0 - 2854			
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VALERA (CROSSCUT) //CONT.// 92951 070 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 NEWMAN & SCOTT //CONT.// 607393
 MCCORD -D- WELL #: 1 RRCID -> 060168 COMPL. DATE 06/27/1974 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					15
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCORD -F- WELL #: 1 RRCID -> 061763 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 3715 PERF. N/A

01		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					69
02		377 N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					69
03		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					69
04		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					69
05		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					69
06		390 N	373	-0-	-17	-0-	373	2			N	-0-					69
07		403 N	128	-0-	-275	-0-	128	2			N	-0-					69
08		403 N	49	-0-	-354	-0-	49	2			N	-0-					69
09		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					69
10		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					69
11		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	2					71
*12		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	1	9				72

TOTAL GAS PROD: 7,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MCCORD -H- WELL #: 1 RRCID -> 069186 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 3135 PERF. N/A

01		3100 N	632	-0-	-2468	24407	632	2			N	-0-					-0-
02		2900 N	355	-0-	-2545	21862	355	2			N	-0-					-0-
03		3100 N	531	-0-	-2569	19293	531	2			N	-0-					-0-
04		3000 N	515	-0-	-2485	16808	515	2			N	-0-					-0-
05		3100 N	504	-0-	-2596	14212	504	2			N	-0-					-0-
06		3000 N	568	-0-	-2432	11780	568	2			N	-0-					-0-
07		3100 N	654	-0-	-2446	9334	654	2			N	-0-					-0-
08		3100 N	679	-0-	-2421	6913	679	2			N	-0-					-0-
09		3000 N	693	-0-	-2307	4606	693	2			N	-0-					-0-
10		3100 N	627	-0-	-2473	2133	627	2			N	-0-					-0-
11		2743 N	610	-0-	-2133	-0-	610	2			N	-0-					-0-
12		713 N	559	-0-	-154	-0-	559	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALERA (CROSSCUT)		//CONT.//		92951 070	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN					
NEWMAN & SCOTT		//CONT.//		607393								
EDENS, RALPH M.		WELL #:		1	RRCID -> 088158	COMPL. DATE 08/15/1977	TOTAL DEPTH 3258	PERF. 2860	-	2870		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
08	14B2 EXT	47	-0-	47	47	47 2		N	-0-			118
09	14B2 EXT	24	-0-	24	71	24 2		N	-0-			118
10	71 R	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			118
TOTAL GAS PROD:		71		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VALERA (FRY, UPPER)				92951 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLEMAN					
NEWMAN & SCOTT				607393								
RAE, GEORGE		WELL #:		1	RRCID -> 018504	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2770	-	2975		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCCORD "A"				WELL #:	1 L	RRCID -> 053620	COMPL. DATE 03/30/1972	TOTAL DEPTH 3400	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1174 2	7 9	N	6			367
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	573 2	7 9	N	6			373
03	1240 N	700	-0-	-540	-0-	691 2	9 9	N	8			381
04	1140 N	799	-0-	-341	-0-	788 2	11 9	N	10			391
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	674 2	12 9	N	11			402
06	690 N	616	-0-	-74	-0-	616 2		N	-0-			402
07	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2		N	-0-			402
08	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1022 2	8 9	N	7			409
09	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1269 2	8 9	N	7			416
10	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1097 2	4 9	N	4			420
11	990 N	939	-0-	-51	-0-	939 2		N	-0-			420
12	1333 N	750	-0-	-583	-0-	750 2		N	-0-			420
TOTAL GAS PROD:		10,751		TOTAL CONDENSATE PROD:		59						

OIL AND GAS DIVISION

VALERA (FRY, UPPER) //CONT.// 92951 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
 NEWMAN & SCOTT //CONT.// 607393
 MCCORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 055512 COMPL. DATE 04/05/1973 TOTAL DEPTH 3280 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 X	186	-0-	-31	-0-	186	2		Y	-0-			-0-
02	203 X	97	-0-	-106	-0-	97	2		Y	-0-			-0-
03	217 X	153	-0-	-64	-0-	153	2		Y	-0-			-0-
04	210 X	149	-0-	-61	-0-	149	2		Y	-0-			-0-
05	217 X	151	-0-	-66	-0-	151	2		Y	-0-			-0-
06	180 X	176	-0-	-4	-0-	176	2		Y	-0-			-0-
07	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346	2		Y	-0-			-0-
08	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385	2		Y	-0-			-0-
09	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286	2		Y	-0-			-0-
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		Y	-0-			-0-
11	360 N	296	-0-	-64	-0-	296	2		Y	-0-			-0-
12	310 N	249	-0-	-61	-0-	249	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,847			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

VALERA (KING) 92951 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
 NEWMAN & SCOTT 607393
 MCCORD -G- WELL #: 1 RRCID -> 065585 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH 3416 PERF. N/A

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

VALERA (MORRIS) 92951 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 NEWMAN & SCOTT 607393
 RAE, GEORGE B. WELL #: 2 RRCID -> 018503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2885 - 2897

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

OIL AND GAS DIVISION

VALERA (MORRIS) //CONT.// 92951 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 NEWMAN & SCOTT //CONT.// 607393
 RAE, GEORGE WELL #: 4A RRCID -> 102163 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2902 - 2918

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

PLUGGED AND ABANDONED 05/13/2016 - P/A 05/13/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY RANCH WELL #: 4B RRCID -> 121086 COMPL. DATE 03/26/1986 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2926 - 2929

01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN (MARBLE FALLS) 93052 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 CDJ OIL CO. 140598
 MC CRACKEN TRUST WELL #: 4 RRCID -> 114221 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3294 - 3334

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MC CRACKEN TRUSTEE WELL #: 3 RRCID -> 114222 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3280 - 3308

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

VAN DYKE (ATOKA) G & F OIL, INC. WHARTON "B"		93070 300 292000		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
		WELL #:	3	RRCID ->	088821	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	2530 -	2532	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY GOEN		878925		RRCID ->		078171		COMPL. DATE		01/09/1978		TOTAL DEPTH		4700		PERF.		3819 -		3824	
*01	124 N	122	-0-	-2	-0-	25	1	97	3	Y	-0-										-0-
*02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	20	1	76	3	Y	-0-										-0-
*03	124 N	18	-0-	-106	-0-	5	1	13	3	Y	-0-										-0-
*04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	41	1	79	3	Y	-0-										-0-
*05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	87	1	177	3	Y	-0-										-0-
*06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	76	1	114	3	Y	-0-										-0-
*07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	49	1	75	3	Y	-0-										-0-
*08	DLQ G-10	260	-0-	260	-0-	95	1	165	3	Y	-0-										-0-
*09	T. A.	183	-0-	183	-0-	66	1	117	3	Y	-0-										-0-
*10	T. A.	221	-0-	221	-0-	75	1	146	3	Y	-0-										-0-
*11	890	226	-0-	-664	-0-	73	1	153	3	Y	-0-										-0-
*12	341	341	-0-	-0-	-0-	107	1	234	3	Y	-0-										-0-

TOTAL GAS PROD: 2,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHARTON A		WELL #:		1		RRCID ->		136249		COMPL. DATE		04/30/1978		TOTAL DEPTH		4337		PERF.		3704 -		3710	
*01	713 N	470	-0-	-243	-0-	95	1	366	3	Y	8											15	
*02	696 N	245	-0-	-451	-0-	50	1	195	3	Y	-0-											15	
*03	682 N	364	-0-	-318	-0-	104	1	260	3	Y	-0-											15	
*04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	213	1	407	3	Y	-0-											15	
*05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	277	1	559	3	Y	-0-											15	
*06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	251	1	380	3	Y	-0-											15	
*07	651 N	637	-0-	-14	-0-	249	1	388	3	Y	-0-											15	
*08	DLQ G-10	903	-0-	903	-0-	330	1	573	3	Y	-0-											15	
*09	1522 N	619	-0-	-903	-0-	223	1	396	3	Y	-0-											15	
*10	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	434	1	852	3	Y	-0-											15	
*11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	394	1	826	3	Y	10											25	
*12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	118	1	258	3	Y	-0-											25	

TOTAL GAS PROD: 8,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

VAN DYKE (CISCO 600)		93070 351		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
PALO CROSS, LLC		637384		WELL #: 1A		RRCID -> 094186		COMPL. DATE 02/17/1981		TOTAL DEPTH 803		PERF. 594 - 608		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-			-0-
02	29 N	22	-0-	-7	-0-	22	3			N	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-			-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-			-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-			-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-			-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-			-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		321		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VAN DYKE (STRAWN)		93070 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		WELL #: 1		RRCID -> 078172		COMPL. DATE 03/23/1978		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 2154 - 2174		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
*01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	31	1	119	3	Y	-0-			-0-
*02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	17	1	65	3	Y	-0-			-0-
*03	186 N	93	-0-	-93	-0-	27	1	66	3	Y	-0-			-0-
*04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	36	1	70	3	Y	-0-			-0-
*05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	58	1	117	3	Y	-0-			-0-
*06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	73	1	110	3	Y	-0-			-0-
*07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	59	1	92	3	Y	-0-			-0-
*08	DLQ G-10	465	-0-	465	465	170	1	295	3	Y	-0-			-0-
*09	844 N	379	-0-	-465	-0-	136	1	243	3	Y	-0-			-0-
*10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	100	1	196	3	Y	-0-			-0-
*11	450 N	186	-0-	-264	-0-	60	1	126	3	Y	-0-			-0-
12	403 N	179	-0-	-224	-0-	56	1	123	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,445		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VEAL STATION (ATOKA CONGL.)		93280 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
PROPP PRODUCTION, LLC		681469		WELL #: 2		RRCID -> 186451		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 4660		PERF. 3442 - 3472		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2016 - PLUGGED 03/03/16						

VEALE (MARBLE FALLS)		93294 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS						
ITX CORPORATION		427179		WELL #: 1		RRCID -> 057418		COMPL. DATE 10/08/1973		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3804 - 3816		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		372 #	282	-0-	-90	-0-	282 3			N	-0-			71
02		348 #	252	-0-	-96	-0-	252 3			N	-0-			71
03		372 #	267	-0-	-105	-0-	267 3			N	-0-			71
04		300 #	276	-0-	-24	-0-	276 3			N	-0-			71
05		310 #	283	-0-	-27	-0-	283 3			N	-0-			71
06		283 R	283	-0-	-0-	-0-	283 3			N	-0-			71
07		307 R	307	-0-	-0-	-0-	307 3			N	-0-			71
08		279 #	256	-0-	-23	-0-	256 3			N	-0-			71
09		272 R	272	-0-	-0-	-0-	272 3			N	-0-			71
10		310 #	276	-0-	-34	-0-	276 3			N	-0-			71
11		300 #	239	-0-	-61	-0-	239 3			N	-0-			71
12		310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			71
TOTAL GAS PROD:		2,993		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WALKER, G. B.		WELL #: 13		RRCID -> 076045		COMPL. DATE 09/15/1971		TOTAL DEPTH 4015		PERF. N/A				
01		496 #	155	-0-	-341	-0-	155 3			Y	-0-	16 1		-0-
02		571 R	571	-0-	-0-	-0-	549 3	22 9		Y	20			20
03		434 #	296	-0-	-138	-0-	257 3	39 9		Y	35	34 1		21
04		420 #	269	-0-	-151	-0-	234 3	35 9		Y	32	35 1		18
05		440 R	440	-0-	-0-	-0-	416 3	24 9		Y	22	34 1		6
06		450 #	415	-0-	-35	-0-	393 3	22 9		Y	20	24 1		2
07		465 #	403	-0-	-62	-0-	382 3	21 9		Y	19			21
08		323 R	323	-0-	-0-	-0-	312 3	11 9		Y	10	10 1		21
09		374 R	374	-0-	-0-	-0-	346 3	28 9		Y	25	35 1		11
*10		354 R	354	-0-	-0-	-0-	330 3	24 9		Y	22	27 1		6
*11		249 R	249	-0-	-0-	-0-	230 3	19 9		Y	17			23
12		248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-				Y	NO RPT			23
TOTAL GAS PROD:		3,849		TOTAL CONDENSATE PROD:		222								

VEALE, A.S. "C"		WELL #: 8		RRCID -> 083018		COMPL. DATE 06/00/1924		TOTAL DEPTH 3945		PERF. 3918 - 3945				
01		186 #	31	-0-	-155	-0-	31 3			Y	-0-			36
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
03		279 #	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-	17 1		19
04		150 #	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			19
05		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			19
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			19
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
08		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 3			Y	-0-			19
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
11		6 #	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			19
12		6 #	NO RPT	-0-	-6	-0-				Y	NO RPT			19
TOTAL GAS PROD:		37		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

VEALE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 93294 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
ITX CORPORATION		//CONT.// 427179									
VEALE, A.S. "C"		WELL #: 13		RRCID -> 105713		COMPL. DATE 02/26/1971		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3894 - 3964	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
02		0 #	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
03		0 #	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
04		0 #	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
05		0 #	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
06		2 #	-0-	-0-	-2			Y	-0-		10
07		2 #	-0-	-0-	-2			Y	-0-		10
08		2 #	-0-	-0-	-2			Y	-0-		10
09		1 #	-0-	-0-	-1			Y	-0-		10
10		0 #	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
11		0 #	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE, A. S. "C"		WELL #: 14		RRCID -> 111749		COMPL. DATE 01/03/1987		TOTAL DEPTH 4058		PERF. 3880 - 3949	
01		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 3	Y	-0-		7
02		1 #	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-		7
03		242 R	242	-0-	-0-	-0-	242 3	Y	-0-		7
04		345 R	345	-0-	-0-	-0-	345 3	Y	-0-		7
05		289 R	289	-0-	-0-	-0-	289 3	Y	-0-		7
06		273 R	273	-0-	-0-	-0-	273 3	Y	-0-		7
07		372 #	218	-0-	-154	-0-	218 3	Y	-0-		7
08		356 R	356	-0-	-0-	-0-	356 3	Y	-0-		7
09		393 R	393	-0-	-0-	-0-	393 3	Y	-0-		7
10		387 R	387	-0-	-0-	-0-	387 3	Y	-0-		7
*11		337 R	337	-0-	-0-	-0-	337 3	Y	-0-		7
12		372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-		Y	NO RPT		7

TOTAL GAS PROD: 2,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MM TERRY RANCH, LTD.		WELL #: 1		RRCID -> 118030		COMPL. DATE 08/08/1985		TOTAL DEPTH 5890		PERF. 3880 - 3883	
01		589 #	2	-0-	-587	-0-	2 3	Y	-0-		35
02		464 #	-0-	-0-	-464	-0-		Y	-0-		35
03		403 R	403	-0-	-0-	-0-	403 3	Y	-0-		35
04		512 R	512	-0-	-0-	-0-	512 3	Y	-0-		35
05		533 R	533	-0-	-0-	-0-	533 3	Y	-0-		35
06		504 R	504	-0-	-0-	-0-	504 3	Y	-0-		35
07		527 #	290	-0-	-237	-0-	290 3	Y	-0-		35
08		608 R	608	-0-	-0-	-0-	608 3	Y	-0-		35
09		759 R	759	-0-	-0-	-0-	759 3	Y	-0-		35
10		734 R	734	-0-	-0-	-0-	734 3	Y	-0-		35
11		600 #	426	-0-	-174	-0-	423 3	Y	3		38
12		651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-		Y	NO RPT		38

TOTAL GAS PROD: 4,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OIL AND GAS DIVISION

VEALE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 93294 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS							
ITX CORPORATION		//CONT.// 427179													
VEALE,A.S. "C"		WELL #: 10		RRCID -> 127621		COMPL. DATE 07/19/1986		TOTAL DEPTH 4138		PERF. 3920 - 3979					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	996 R	996	-0-	-0-	-0-	983 3	13 9	Y			12				135
02	1183 R	1183	-0-	-0-	-0-	1165 3	18 9	Y			16				151
03	1023 #	877	-0-	-146	-0-	863 3	14 9	Y			13	134 1			30
04	1045 R	1045	-0-	-0-	-0-	1027 3	18 9	Y			16				46
05	1081 R	1081	-0-	-0-	-0-	1070 3	11 9	Y			10				56
06	1032 R	1032	-0-	-0-	-0-	1012 3	20 9	Y			18	16 1			58
07	1023 #	981	-0-	-42	-0-	978 3	3 9	Y			3				61
08	719 R	719	-0-	-0-	-0-	708 3	11 9	Y			10	33 1			38
09	1050 #	730	-0-	-320	-0-	721 3	9 9	Y			8				46
10	1085 #	684	-0-	-401	-0-	675 3	9 9	Y			8				54
11	1020 #	539	-0-	-481	-0-	532 3	7 9	Y			6				60
12	992 #	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y			NO RPT				60
TOTAL GAS PROD:		9,867		TOTAL CONDENSATE PROD:		120									

VEALE,A.S. "C"		WELL #: 16		RRCID -> 128818		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3894 - 3916					
01	62 #	51	-0-	-11	-0-	51 3		Y			-0-				15
02	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56 3		Y			-0-				15
03	292 R	292	-0-	-0-	-0-	292 3		Y			-0-				15
04	511 R	511	-0-	-0-	-0-	475 3	36 9	Y			33				48
05	537 R	537	-0-	-0-	-0-	512 3	25 9	Y			23				71
06	531 R	531	-0-	-0-	-0-	485 3	46 9	Y			42	38 1			75
07	567 R	567	-0-	-0-	-0-	560 3	7 9	Y			6				81
08	334 R	334	-0-	-0-	-0-	308 3	26 9	Y			24	76 1			29
09	540 #	441	-0-	-99	-0-	420 3	21 9	Y			19				48
10	558 #	386	-0-	-172	-0-	367 3	19 9	Y			17				65
11	540 #	171	-0-	-369	-0-	156 3	15 9	Y			14				79
12	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y			NO RPT				79
TOTAL GAS PROD:		3,877		TOTAL CONDENSATE PROD:		178									

MM TERRY RANCH LTD		WELL #: 2		RRCID -> 194333		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 4197		PERF. 3837 - 3890					
01	403 #	30	-0-	-373	-0-	30 3		Y			-0-				32
02	377 #	330	-0-	-47	-0-	330 3		Y			-0-				32
03	403 #	276	-0-	-127	-0-	276 3		Y			-0-				32
04	390 #	290	-0-	-100	-0-	290 3		Y			-0-				32
05	403 #	352	-0-	-51	-0-	352 3		Y			-0-				32
06	360 #	333	-0-	-27	-0-	333 3		Y			-0-				32
07	372 #	295	-0-	-77	-0-	295 3		Y			-0-				32
08	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247 3		Y			-0-				32
09	330 #	241	-0-	-89	-0-	241 3		Y			-0-				32
10	341 #	235	-0-	-106	-0-	235 3		Y			-0-				32
11	330 #	198	-0-	-132	-0-	198 3		Y			-0-				32
12	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y			NO RPT				32
TOTAL GAS PROD:		2,827		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

VEALE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		93294 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS			
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC.				805550						
VEALE PARKS "1405"		WELL #:		1	RRCID -> 173729	COMPL. DATE 04/22/1999	TOTAL DEPTH 4148	PERF. 4004	- 4032	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	558 #	503	-0-	-55	-0-	503	2			-0-
02	522 #	499	-0-	-23	-0-	499	2			-0-
03	558 #	548	-0-	-10	-0-	548	2			-0-
04	530 R	530	-0-	-0-	-0-	530	2			-0-
05	539 R	539	-0-	-0-	-0-	539	2			-0-
06	541 R	541	-0-	-0-	-0-	541	2			-0-
07	558 #	556	-0-	-2	-0-	556	2			-0-
08	558 #	539	-0-	-19	-0-	539	2			-0-
09	540 #	539	-0-	-1	-0-	539	2			-0-
10	559 R	559	-0-	-0-	-0-	559	2			-0-
11	540 #	520	-0-	-20	-0-	520	2			-0-
12	558 #	520	-0-	-38	-0-	520	2			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,393		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

VIEW (CISCO)				93793 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: TAYLOR			
BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685						
GALLE		WELL #:		1	RRCID -> 018510	COMPL. DATE 05/26/1939	TOTAL DEPTH 2361	PERF. 2339	- 2347	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

P.I.D. DRILLING INC				631265			CNTY: TAYLOR			
PETREE, D. T.										
		WELL #:		1	RRCID -> 018514	COMPL. DATE 12/03/1941	TOTAL DEPTH 2475	PERF. 2350	- 2413	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

VINES (MISSISSIPPIAN)		93884 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD		
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750								
VINES, W. C.		WELL #: 2		RRCID -> 223625		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4368 - 4438		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1349 R	1349	-0-	-0-	-0-	1284 2	65 9 N	59	2 8	97
02	1186 R	1186	-0-	-0-	-0-	1119 2	67 9 N	61	1 8	157
03	1141 R	1141	-0-	-0-	-0-	1096 2	45 9 N	41	4 8	194
04	1320 N	1047	-0-	-273	-0-	1021 2	26 9 N	24	176 1	42
05	1271 N	1040	-0-	-231	-0-	1029 2	11 9 N	10	1 8	51
06	1110 N	968	-0-	-142	-0-	959 2	9 9 N	8	2 8	57
07	1085 N	947	-0-	-138	-0-	936 2	11 9 N	10		67
08	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-		N	-0-		67
09	960 N	709	-0-	-251	-0-	709 2	N	-0-		67
10	961 N	844	-0-	-117	-0-	837 2	7 9 N	6	3 8	70
11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2	N	-0-		70
12	744 N	176	-0-	-568	-0-	176 2	N	-0-		70
TOTAL GAS PROD:		10,212		TOTAL CONDENSATE PROD:		219				

VIRGINIA FRANCES (CROSS CUT)		93973 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN		
FORTUNA EXPLORATION, INC.		278703								
TOMLINSON, N.E.		WELL #: 1		RRCID -> 120508		COMPL. DATE 02/26/1986		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2806 - 2810		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

W. A. GRAGG (ATOKA CONGLOMERATE)		94181 003		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683								
GRAGG NORTH		WELL #: 1		RRCID -> 207634		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 4353 PERF. 4288 - 4294		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	452 2	32 9 N	29	54 1	15
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2	N	-0-		15
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	647 2	25 9 N	23		38
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2	N	-0-		38
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2	N	-0-		38
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	304 2	28 9 N	25	48 1	15
07	248 N	227	-0-	-21	-0-	227 2	N	-0-		15
08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	855 2	8 9 N	7		22
09	240 N	200	-0-	-40	-0-	200 2	N	-0-		22
10	217 N	163	-0-	-54	-0-	163 2	N	-0-		22
11	240 N	142	-0-	-98	-0-	114 2	28 9 N	25		47
*12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2	N	-0-		47
TOTAL GAS PROD:		4,631		TOTAL CONDENSATE PROD:		109				

OIL AND GAS DIVISION

W. A. GRAGG (ATOKA CONGLOMERATE)//CONT.// 94181 003 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
GRAGG NORTH WELL #: 1 RRCID -> 189441 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4150 - 4158

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 N	214	-0-	-3	-0-	210	2	4 9	Y	4		15
02		232 N	192	-0-	-40	-0-	188	2	4 9	Y	4		19
03		217 N	172	-0-	-45	-0-	172	2		Y	-0-		19
04		210 N	168	-0-	-42	-0-	168	2		Y	-0-		19
05		217 N	175	-0-	-42	-0-	175	2		Y	-0-		19
06		180 N	156	-0-	-24	-0-	156	2		Y	-0-		19
07		186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2		Y	-0-		19
08		186 N	160	-0-	-26	-0-	158	2	2 9	Y	2		21
09		151 N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1 9	Y	1		22
10		155 N	154	-0-	-1	-0-	153	2	1 9	Y	1		23
11		150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2		Y	-0-		23
*12		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		Y	-0-		23
TOTAL GAS PROD:			2,049				TOTAL CONDENSATE PROD:			12			

GRAGG NORTH WELL #: 4 RRCID -> 222028 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 4160 - 4168

01		217 N	216	-0-	-1	-0-	210	2	6 9	N	5		16
02		203 N	192	-0-	-11	-0-	188	2	4 9	N	4		20
03		217 N	172	-0-	-45	-0-	172	2		N	-0-		20
04		210 N	168	-0-	-42	-0-	168	2		N	-0-		20
05		217 N	175	-0-	-42	-0-	175	2		N	-0-		20
06		180 N	156	-0-	-24	-0-	156	2		N	-0-		20
07		186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2		N	-0-		20
08		186 N	160	-0-	-26	-0-	158	2	2 9	N	2		22
09		151 N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1 9	N	1		23
10		155 N	154	-0-	-1	-0-	153	2	1 9	N	1		24
11		150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2		N	-0-		24
*12		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-		24
TOTAL GAS PROD:			2,051				TOTAL CONDENSATE PROD:			13			

W. A. GRAGG, S. (ATOKA CONGL.) 94182 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
GRAGG SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 197325 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4195 - 4198

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
09		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-		32
10		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-		32
11		14B2 EXT	30	-0-	30	30	30	2		N	-0-		32
12		14B2 EXT	20	-0-	20	50	20	2		N	-0-		32
TOTAL GAS PROD:			292				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

W.A.T. (3600)		94205 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005								
COOK		WELL #: 1		RRCID -> 148780		COMPL. DATE 10/17/1975		TOTAL DEPTH 3661 PERF. 3604 - 3612		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	651 N	611	-0-	-40	-0-	611 2	N	-0-		188
02	609 N	580	-0-	-29	-0-	580 2	N	-0-		188
03	651 N	593	-0-	-58	-0-	593 2	N	-0-		188
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2	N	-0-		188
05	620 N	616	-0-	-4	-0-	616 2	N	-0-		188
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2	N	-0-		188
07	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2	N	-0-		188
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2	N	-0-		188
09	630 N	619	-0-	-11	-0-	619 2	N	-0-		188
10	713 N	631	-0-	-82	-0-	631 2	N	-0-		188
11	630 N	599	-0-	-31	-0-	599 2	N	-0-		188
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-		N	NO RPT		188
TOTAL GAS PROD:		6,849		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

W-B (CONGLOMERATE)		94209 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD		
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750								
WINDHAM J. T.		WELL #: 1 C		RRCID -> 061709		COMPL. DATE 03/13/1975		TOTAL DEPTH 4928 PERF. 4728 - 0		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

W.B. WRIGHT (CONGL)		94235 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND		
SCRANTON EXPLORATION		760227								
WRIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 255488		COMPL. DATE 10/18/1980		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3434 - 3438		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	136	-0-	136	266	136 2	N	-0-		-0-
02	14B DENY	222	-0-	222	488	222 2	N	-0-		-0-
03	156	156	-0-	-0-	488	156 2	N	-0-		-0-
04	450	179	-0-	-271	217	179 2	N	-0-		-0-
05	328 N	111	-0-	-217	-0-	111 2	N	-0-		-0-
06	150 N	69	-0-	-81	-0-	69 2	N	-0-		-0-
07	186 N	1	-0-	-185	-0-	1 2	N	-0-		-0-
08	124 N	10	-0-	-114	-0-	10 2	N	-0-		-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		907		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

W.D.H. (MARBLE FALLS) 94255 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
PLACE OIL AND GAS CO. 667700
POWERS, ET AL WELL #: 1 A RRCID -> 270187 COMPL. DATE 03/28/1982 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3252 - 3256

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		637 N	637	-0-	-0-	-0-	626	2	11	9	N	10		30	
02		591 N	591	-0-	-0-	-0-	580	2	11	9	N	10		40	
03		616 N	616	-0-	-0-	-0-	610	2	6	9	N	5		45	
04		630 N	595	-0-	-35	-0-	589	2	6	9	N	5		50	
05		610 N	610	-0-	-0-	-0-	604	2	6	9	N	5		55	
06		600 N	528	-0-	-72	-0-	528	2			N	-0-		55	
07		620 N	597	-0-	-23	-0-	597	2			N	-0-		55	
08		620 N	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-		55	
09		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-		55	
10		589 N	548	-0-	-41	-0-	548	2			N	-0-		55	
*11		637 N	637	-0-	-0-	-0-	631	2	6	9	N	5		60	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		60	
TOTAL GAS PROD:			6,519											TOTAL CONDENSATE PROD:	40

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 270188 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 3911 PERF. 3283 - 3298

01		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-		-0-	
02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-		-0-	
03		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-		-0-	
04		150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-		-0-	
05		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-		-0-	
06		150 N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-		-0-	
07		155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-		-0-	
08		155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-		-0-	
09		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-		-0-	
10		155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-		-0-	
11		150 N	70	-0-	-80	-0-	70	2			N	-0-		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,495											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

W.G.C. (MARBLE FALLS) 94268 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TOWER RESOURCES INC 862857
MITCHELL, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 110965 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 3596 PERF. 3498 - 3504

01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-		-0-	
02		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			Y	-0-		-0-	
03		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			Y	-0-		-0-	
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-		-0-	
05		1054 N	20	-0-	-1034	-0-	20	3			Y	-0-		-0-	
06		1020 N	20	-0-	-1000	-0-	20	3			Y	-0-		-0-	
07		93 N	20	-0-	-73	-0-	20	3			Y	-0-		-0-	
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-		-0-	
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-		-0-	
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-		-0-	
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-	
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,464											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

W.G.C. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		94268 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
3 B ENTERPRISES, INC.				953632								
RINGO		WELL #:		10	RRCID ->	113370	COMPL. DATE	09/17/1984	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3432 - 3438
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		925 N	925	-0-	-0-	925 2		Y	-0-			-0-
02		841 N	639	-0-	-202	639 2		Y	-0-			-0-
03		932 N	932	-0-	-0-	932 2		Y	-0-			-0-
04		909 N	909	-0-	-0-	909 2		Y	-0-			-0-
05		949 N	949	-0-	-0-	949 2		Y	-0-			-0-
06		998 N	998	-0-	-0-	998 2		Y	-0-			-0-
07		930 N	613	-0-	-317	613 2		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	1031	-0-	1031	1031 2		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	938	-0-	938	938 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	940	-0-	940	2909		Y	-0-			-0-
11		2900 N	855	-0-	-2045	864		Y	-0-			-0-
*12		1494 N	630	-0-	-864	630 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,359	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

W.G.C. (STRAWN)				94268 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
SLATE HOLDINGS, INC.				787112								
BARRON		WELL #:		B 3	RRCID ->	108622	COMPL. DATE	12/08/1983	TOTAL DEPTH	2384	PERF.	1615 - 1632
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BARRON B.				WELL #:	B 1	RRCID ->	112559	COMPL. DATE	08/10/1984	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	1586 - 1589
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WLP (STRAWN) FOREMAN, ROGER SANTO GAS UNIT		94349 700 275738		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
		WELL #: 1		RRCID -> 127400		COMPL. DATE 03/24/1988		TOTAL DEPTH 1731		PERF. 1528 - 1540					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

W.R.C. (MORRIS) HGN OPERATING I, LLC GRAVES WEST		94377 475 383323		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN							
		WELL #: 3201		RRCID -> 148390		COMPL. DATE 12/15/1993		TOTAL DEPTH 2750		PERF. 2645 - 2650					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-				-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
04	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-				-0-
07	T. A.	104	-0-	104	104	104	3			N	-0-				-0-
08	T. A.	136	-0-	136	240	136	3			N	-0-				-0-
09	T. A.	936	-0-	936	1176	936	3			N	-0-				-0-
10	858	576	-0-	-282	894	576	3			N	-0-				-0-
11	1119 R	225	-0-	-894	-0-	225	3			N	-0-				-0-
12	961 N	262	-0-	-699	-0-	262	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,257				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

W-R-M, NORTH (CADD) JACOBS, C. E., CO. MATTHEWS 70		94398 300 429435		ASSOCIATED		49B		CNTY: THROCKMORTON							
		WELL #: 3		RRCID -> 094139		COMPL. DATE 03/05/1981		TOTAL DEPTH 4875		PERF. 4361 - 4374					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WADDELL RANCH (CONGL)		94490 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
TARPON OIL & GAS CO.		836178														
W B R -WADDELL RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 132095		COMPL. DATE 06/02/1989		TOTAL DEPTH 4461 PERF. 3624 - 3628								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WADDELL		94490 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
WELL #: 2		RRCID -> 148786		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3522 - 3526										
01	1860 N	784	-0-	-1076	-0-	784	3			N	-0-					108
02	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					108
03	1271 N	15	-0-	-1256	-0-	15	3			N	-0-					108
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					108
05	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					108
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
TOTAL GAS PROD:		2,283				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WALKER-BUCKLER (CADD)		94755 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON								
COOPER OIL & GAS, LLC		175118														
EWB		WELL #: 1		RRCID -> 267601		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 4563 PERF. 4278 - 4280								
01	1922 N	1307	-0-	-615	-0-	1298	2	9	9	N	8	128	1			72
02	1566 N	1315	-0-	-251	-0-	1247	2	68	9	N	62					134
03	1922 N	1554	-0-	-368	-0-	1524	2	30	9	N	27					161
04	1260 N	824	-0-	-436	-0-	796	2	28	9	N	25					186
05	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2013	2	100	9	N	91	172	1			105
06	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1555	2	72	9	N	65					170
07	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1822	2	57	9	N	52	168	1			54
08	2108 N	1812	-0-	-296	-0-	1750	2	62	9	N	56					110
09	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1626	2	57	9	N	52					162
10	1891 N	1640	-0-	-251	-0-	1578	2	62	9	N	56	173	1			45
11	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	53					98
12	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	36					134
TOTAL GAS PROD:		15,754				TOTAL CONDENSATE PROD:		583								

OIL AND GAS DIVISION

WALKER-DAVIS (CADD) 94762 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 PARKER ENERGY COMPANY 640154
 WALKER ESTATE WELL #: D 1 RRCID -> 018517 COMPL. DATE 01/20/1962 TOTAL DEPTH 3184 PERF. 3098 - 3116

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
05		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-DAVIS (CONGL. 3850) 94762 301 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 AVAD OPERATING, LLC 037877
 COOPER, O.R. WELL #: 2 RRCID -> 122346 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3832 - 3851

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
 BUCKLER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217082 COMPL. DATE 06/12/1974 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3858 - 3872

01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-					N	-0-			48
02	493 N	341	-0-	-152	-0-	-0-	341	2			N	-0-			48
03	558 N	313	-0-	-245	-0-	-0-	313	2			N	-0-			48
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			48
05	372 N	229	-0-	-143	-0-	-0-	229	2			N	-0-			48
06	300 N	281	-0-	-19	-0-	-0-	281	2			N	-0-			48
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-			48
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			48
09	270 N	213	-0-	-57	-0-	-0-	213	2			N	-0-			48
10	372 N	204	-0-	-168	-0-	-0-	204	2			N	-0-			48
*11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			48
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48

TOTAL GAS PROD: 2,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960) 94762 332 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 AVAD OPERATING, LLC 037877
 COOPER, O. R. WELL #: 2B RRCID -> 084831 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3926 - 3941

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		996 R	996	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-			-0-	
02		1120 R	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		N	-0-			-0-	
03		1119 R	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		N	-0-			-0-	
04		690 #	645	-0-	-45	-0-	645	2		N	-0-			-0-	
05		713 #	348	-0-	-365	-0-	348	2		N	-0-			-0-	
06		690 #	644	-0-	-46	-0-	644	2		N	-0-			-0-	
07		713 #	680	-0-	-33	-0-	680	2		N	-0-			-0-	
08		713 #	435	-0-	-278	-0-	435	2		N	-0-			-0-	
09		660 #	595	-0-	-65	-0-	595	2		N	-0-			-0-	
10		651 #	501	-0-	-150	-0-	501	2		N	-0-			-0-	
*11		660 #	453	-0-	-207	-0-	453	2		N	-0-			-0-	
12		682 #	472	-0-	-210	-0-	472	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,008											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WRIGHT, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 132374 COMPL. DATE 06/02/1984 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3918 - 3950

01		1221 R	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2		N	-0-			-0-	
02		1101 R	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-			-0-	
03		1220 R	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2		N	-0-			-0-	
04		690 #	645	-0-	-45	-0-	645	2		N	-0-			-0-	
05		713 #	348	-0-	-365	-0-	348	2		N	-0-			-0-	
06		690 #	611	-0-	-79	-0-	611	2		N	-0-			-0-	
07		713 #	682	-0-	-31	-0-	682	2		N	-0-			-0-	
08		713 #	435	-0-	-278	-0-	435	2		N	-0-			-0-	
09		660 #	595	-0-	-65	-0-	595	2		N	-0-			-0-	
10		679 R	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-			-0-	
*11		660 #	546	-0-	-114	-0-	546	2		N	-0-			-0-	
12		682 #	545	-0-	-137	-0-	545	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,628											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

COOPER, O. R. WELL #: 3 RRCID -> 148632 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 4059 PERF. 3930 - 3938

01		341 #	253	-0-	-88	-0-	253	2		N	-0-			-0-	
02		319 #	184	-0-	-135	-0-	184	2		N	-0-			-0-	
03		341 #	222	-0-	-119	-0-	222	2		N	-0-			-0-	
04		597 R	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-			-0-	
05		295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			-0-	
06		240 #	111	-0-	-129	-0-	111	2		N	-0-			-0-	
07		217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-	
08		620 #	20	-0-	-600	-0-	20	2		N	-0-			-0-	
09		600 #	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-			-0-	
10		310 #	56	-0-	-254	-0-	56	2		N	-0-			-0-	
*11		138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-	
*12		56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,932											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960)		//CONT.// 94762 332		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS				
AVAD OPERATING, LLC		//CONT.// 037877										
PONDEROSA		WELL #: 1		RRCID -> 182933		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 4040		PERF. 3905 - 3911		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	465 #	436	-0-	-29	-0-	428 2	8 9	N	7			227
*02	410 R	410	-0-	-0-	-0-	401 2	9 9	N	8			235
*03	496 #	369	-0-	-127	-0-	358 2	11 9	N	10			245
*04	654 R	654	-0-	-0-	-0-	645 2	9 9	N	8			253
*05	434 #	356	-0-	-78	-0-	348 2	8 9	N	7			260
06	420 #	262	-0-	-158	-0-	253 2	9 9	N	8	174 1		94
07	434 #	290	-0-	-144	-0-	278 2	12 9	N	11			105
08	682 #	443	-0-	-239	-0-	435 2	8 9	N	7			112
09	660 #	609	-0-	-51	-0-	595 2	14 9	N	13			125
10	341 #	309	-0-	-32	-0-	241 2	68 9	N	62			187
*11	420 #	181	-0-	-239	-0-	131 2	50 9	N	45			232
12	620 #	180	-0-	-440	-0-	166 2	14 9	N	13			245
TOTAL GAS PROD:		4,499		TOTAL CONDENSATE PROD:		199						

LEVERIDGE, M. R. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 218210		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 4106		PERF. 4000 - 4050		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	496 #	437	-0-	-59	-0-	437 2		N	-0-			27
02	464 #	418	-0-	-46	-0-	418 2		N	-0-			27
03	464 R	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-			27
04	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-			27
05	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-			27
06	450 #	397	-0-	-53	-0-	397 2		N	-0-			27
07	465 #	397	-0-	-68	-0-	397 2		N	-0-			27
08	465 #	392	-0-	-73	-0-	392 2		N	-0-			27
09	420 #	350	-0-	-70	-0-	350 2		N	-0-			27
10	434 #	325	-0-	-109	-0-	325 2		N	-0-			27
*11	390 #	287	-0-	-103	-0-	287 2		N	-0-			27
12	403 #	271	-0-	-132	-0-	271 2		N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		4,584		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DENTON EXPLORATION, INC.		216418		RRCID -> 165393		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 3955		PERF. 3925 - 3935		
CHANDLER 'A'		WELL #: 1DX										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	310 #	265	-0-	-45	-0-	265 2		N	-0-			-0-
02	290 #	262	-0-	-28	-0-	262 2		N	-0-			-0-
03	310 #	287	-0-	-23	-0-	287 2		N	-0-			-0-
04	277 R	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-			-0-
05	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-			-0-
06	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-			-0-
07	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-			-0-
08	310 #	259	-0-	-51	-0-	259 2		N	-0-			-0-
09	300 #	261	-0-	-39	-0-	261 2		N	-0-			-0-
10	310 #	272	-0-	-38	-0-	272 2		N	-0-			-0-
11	270 #	267	-0-	-3	-0-	267 2		N	-0-			-0-
*12	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,330		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960)		//CONT.//		94762 332	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS								
PARKER ENERGY COMPANY				640154											
WALKER ESTATE				WELL #:	1 T	RRCID ->	018339	COMPL. DATE	07/20/1960	TOTAL DEPTH	4103	PERF.	3926 - 3929		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2		Y	-0-				7
02		58 #	49	-0-	-9	-0-	49	2		Y	-0-				7
03		62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2		Y	-0-				7
04		60 #	52	-0-	-8	-0-	52	2		Y	-0-				7
05		62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2		Y	-0-				7
06		60 #	52	-0-	-8	-0-	52	2		Y	-0-				7
07		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-				7
08		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-				7
09		60 #	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-				7
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-				7
11		60 #	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-				7
*12		55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2		Y	-0-				7
TOTAL GAS PROD:				369			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

PETEX				659782					CNTY: STEPHENS						
WALKER, ALICE ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	199335	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4125	PERF.	3941 - 3955		
01		775 #	768	-0-	-7	-0-	735	2	33 9	N	30			67	
02		725 #	713	-0-	-12	-0-	689	2	24 9	N	22			89	
03		775 #	755	-0-	-20	-0-	731	2	24 9	N	22			111	
04		750 #	697	-0-	-53	-0-	677	2	20 9	N	18			129	
05		775 #	750	-0-	-25	-0-	750	2		N	-0-			129	
06		750 #	729	-0-	-21	-0-	715	2	14 9	N	13			142	
07		791 R	791	-0-	-0-	-0-	730	2	61 9	N	55	158	1	39	
08		744 #	723	-0-	-21	-0-	713	2	10 9	N	9			48	
09		720 #	707	-0-	-13	-0-	686	2	21 9	N	19			67	
10		806 #	739	-0-	-67	-0-	706	2	33 9	N	30			97	
11		780 #	709	-0-	-71	-0-	678	2	31 9	N	28			125	
12		806 #	726	-0-	-80	-0-	695	2	31 9	N	28			153	
TOTAL GAS PROD:				8,807			TOTAL CONDENSATE PROD:								274

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME)				94762 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS								
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.				105675											
WALKER, ALICE, -B-				WELL #:	1	RRCID ->	018521	COMPL. DATE	02/01/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4010 - 4020		
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			153	
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			153	
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			153	
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			153	
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			153	
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			153	
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			153	
08		10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2		N	-0-			153	
09		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2		N	-0-			153	
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			153	
*11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			153	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153	
TOTAL GAS PROD:				64			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

OIL AND GAS DIVISION

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME)		//CONT.// 94762 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		//CONT.// 105675														
DAVIS		WELL #: 2B		RRCID -> 180870		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4118 - 4122								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, R. 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 181403		COMPL. DATE 08/20/2000		TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4054 - 4064		
01	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2	N	-0-	-0-
02	5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	2	N	-0-	-0-
03	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2	N	-0-	-0-
04	6240 X	5874	-0-	-366	-0-	5874	2	N	-0-	-0-
05	6530 X	6530	-0-	-0-	-0-	6530	2	N	-0-	-0-
06	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	2	N	-0-	-0-
07	6572 X	6330	-0-	-242	-0-	6330	2	N	-0-	-0-
08	6572 X	6248	-0-	-324	-0-	6248	2	N	-0-	-0-
09	6330 X	5899	-0-	-431	-0-	5899	2	N	-0-	-0-
10	6541 X	6044	-0-	-497	-0-	6044	2	N	-0-	-0-
11	6270 X	5907	-0-	-363	-0-	5907	2	N	-0-	-0-
12	6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 67,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280		RRCID -> 066891		COMPL. DATE 05/31/1976		TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A		
BUCKLER TRUST		WELL #: 1 C								
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-
02	203 N	146	-0-	-57	-0-	146	2	N	-0-	-0-
03	248 N	134	-0-	-114	-0-	134	2	N	-0-	-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-	-0-
05	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	2	N	-0-	-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-	-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-	-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-	-0-
09	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	2	N	-0-	-0-
10	155 N	88	-0-	-67	-0-	88	2	N	-0-	-0-
*11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME) //CONT.// 94762 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS												
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280												
BUCKLER TRUST GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 139202 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 3956 - 4008												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		775 N	-0-	-0-	-775	-0-						14
02		725 N	620	-0-	-105	-0-		620 2				14
03		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-		1199 2				14
04		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-		1137 2				14
05		950 N	950	-0-	-0-	-0-		950 2				14
06		1170 N	746	-0-	-424	-0-		746 2				14
07		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-						14
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						14
09		790 N	790	-0-	-0-	-0-		790 2				14
10		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-		1151 2				14
*11		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-		1098 2				14
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	14
TOTAL GAS PROD:			7,691			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262												
LINK "N1" WELL #: 1 RRCID -> 209226 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4062 - 4080												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		863 N	863	-0-	-0-	-0-		863 2				-0-
02		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-		1022 2				-0-
03		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-		1126 2				-0-
04		641 N	641	-0-	-0-	-0-		641 2				-0-
05		1085 N	834	-0-	-251	-0-		834 2				-0-
06		1080 N	761	-0-	-319	-0-		761 2				-0-
07		932 N	932	-0-	-0-	-0-		932 2				-0-
08		871 N	871	-0-	-0-	-0-		871 2				-0-
09		766 N	766	-0-	-0-	-0-		766 2				-0-
10		930 N	629	-0-	-301	-0-		629 2				-0-
11		840 N	793	-0-	-47	-0-		793 2				-0-
12		806 N	718	-0-	-88	-0-		718 2				-0-
TOTAL GAS PROD:			9,956			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LINK "24" WELL #: 6 RRCID -> 213187 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 4050 - 4070												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		1860 N	897	-0-	-963	-0-		897 2				-0-
02		1653 N	979	-0-	-674	-0-		979 2				-0-
03		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-		1379 2				-0-
04		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-		1243 2				-0-
05		1054 N	687	-0-	-367	-0-		687 2				-0-
06		1320 N	910	-0-	-410	-0-		910 2				-0-
07		1271 N	597	-0-	-674	-0-		597 2				-0-
08		682 N	629	-0-	-53	-0-		629 2				-0-
09		900 N	553	-0-	-347	-0-		553 2				-0-
10		649 N	649	-0-	-0-	-0-		649 2				-0-
11		651 N	651	-0-	-0-	-0-		651 2				-0-
*12		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-		1147 2				-0-
TOTAL GAS PROD:			10,321			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME)		//CONT.//		94762 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PARKER ENERGY COMPANY				640154							
WALKER, ALICE ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	140736	COMPL. DATE	09/03/1991	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3928 - 3973
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-		-0-
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-		-0-
03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-		-0-
04		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-		-0-
05		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-		-0-
06		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-		-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			315		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PETEX				659782							
WALKER, ALICE, -A-		WELL #:		1 C	RRCID ->	018523	COMPL. DATE	04/13/1958	TOTAL DEPTH	4504	PERF. 3942 - 3952
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
2046 N	1387	-0-	-659	-0-	1387 2	N	-0-				7
1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 2	N	-0-				7
2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 2	N	-0-				7
1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974 2	N	-0-				7
2077 N	1836	-0-	-241	-0-	1836 2	N	-0-				7
2010 N	1957	-0-	-53	-0-	1957 2	N	-0-				7
2046 N	1963	-0-	-83	-0-	1963 2	N	-0-				7
1829 N	1769	-0-	-60	-0-	1769 2	N	-0-				7
1950 N	1909	-0-	-41	-0-	1909 2	N	-0-				7
1953 N	1700	-0-	-253	-0-	1700 2	N	-0-				7
1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924 2	N	-0-				7
1984 N	1672	-0-	-312	-0-	1672 2	N	-0-				7
TOTAL GAS PROD:			22,126		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BUCKLER, J. TRUST		WELL #:		1 L	RRCID ->	089456	COMPL. DATE	11/19/1982	TOTAL DEPTH	4320	PERF. 4045 - 4176
01 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990) CLEARLY PETROLEUM, LLC BLACK BROS.		94762 507 159651		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
		WELL #: 34BB		RRCID -> 261072		COMPL. DATE 08/02/2011		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3980 - 3990			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	7843 X	6258	-0-	-1585	-0-	6258	2	N	-0-		78
02	T. A.	5816	-0-	5816	5816	5816	2	N	-0-		78
03	T. A.	6463	-0-	6463	12279	6463	2	N	-0-		78
04	T. A.	6808	-0-	6808	19087	6808	2	N	-0-		78
05	T. A.	6945	-0-	6945	26032	6945	2	N	-0-		78
06	T. A.	6661	-0-	6661	32693	6661	2	N	-0-		78
07	39393 X	6700	-0-	-32693	-0-	6700	2	N	-0-		78
08	6479 X	6405	-0-	-74	-0-	6405	2	N	-0-		78
09	6270 X	5892	-0-	-378	-0-	5892	2	N	-0-		78
10	6479 X	5464	-0-	-1015	-0-	5464	2	N	-0-		78
11	6270 X	5013	-0-	-1257	-0-	5013	2	N	-0-		78
12	6479 X	2506	-0-	-3973	-0-	2506	2	N	-0-		78
TOTAL GAS PROD:		70,931		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BLACK BROS.		WELL #: 37BB		RRCID -> 261627		COMPL. DATE 10/23/2011		TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3981 - 3988			
01	868 N	833	-0-	-35	-0-	833	2	N	-0-	-0-	
02	783 N	731	-0-	-52	-0-	731	2	N	-0-	-0-	
03	744 N	671	-0-	-73	-0-	671	2	N	-0-	-0-	
04	810 N	527	-0-	-283	-0-	527	2	N	-0-	-0-	
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2	N	-0-	-0-	
06	660 N	497	-0-	-163	-0-	497	2	N	-0-	-0-	
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2	N	-0-	-0-	
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2	N	-0-	-0-	
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-	-0-	
10	589 N	535	-0-	-54	-0-	535	2	N	-0-	-0-	
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2	N	-0-	-0-	
12	279 N	231	-0-	-48	-0-	231	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,924		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DELTA OIL & GAS LTD. E F 1403		213703 WELL #: 2		RRCID -> 176248		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3936 - 3942			
01	682 N	564	-0-	-118	-0-	564	3	N	-0-	-0-	
02	580 N	448	-0-	-132	-0-	448	3	N	-0-	-0-	
03	589 N	471	-0-	-118	-0-	471	3	N	-0-	-0-	
04	540 N	464	-0-	-76	-0-	464	3	N	-0-	-0-	
05	465 N	424	-0-	-41	-0-	424	3	N	-0-	-0-	
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3	N	-0-	-0-	
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3	N	-0-	-0-	
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3	N	-0-	-0-	
09	540 N	472	-0-	-68	-0-	472	3	N	-0-	-0-	
10	527 N	492	-0-	-35	-0-	492	3	N	-0-	-0-	
11	480 N	465	-0-	-15	-0-	465	3	N	-0-	-0-	
*12	496 N	468	-0-	-28	-0-	468	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,828		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)		//CONT.// 94762 507		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703													
MOON RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 179316		COMPL. DATE 10/02/2000			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4026 - 4033						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	651 N	573	-0-	-78	-0-	573	3			N	-0-				28
02	609 N	575	-0-	-34	-0-	575	3			N	-0-				28
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	626	3	2	9	N	2				30
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	632	3	2	9	N	2				32
05	620 N	490	-0-	-130	-0-	486	3	4	9	N	4				36
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	658	3	2	9	N	2				38
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	678	3	3	9	N	3				41
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	641	3	2	9	N	2				43
09	660 N	612	-0-	-48	-0-	609	3	3	9	N	3				46
10	682 N	629	-0-	-53	-0-	626	3	3	9	N	3	37	1		12
11	630 N	590	-0-	-40	-0-	589	3	1	9	N	1				13
*12	620 N	585	-0-	-35	-0-	583	3	2	9	N	2				15
TOTAL GAS PROD:		7,300				TOTAL CONDENSATE PROD:			24						

MOON RANCH "C"		WELL #: 1		RRCID -> 182477		COMPL. DATE 05/01/2001			TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4049 - 4054						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1333 N	1150	-0-	-183	-0-	1139	3	11	9	N	10				55
02	1189 N	924	-0-	-265	-0-	911	3	13	9	N	12				67
03	1333 N	930	-0-	-403	-0-	915	3	15	9	N	14				81
04	1110 N	895	-0-	-215	-0-	883	3	12	9	N	11				92
05	992 N	921	-0-	-71	-0-	909	3	12	9	N	11				103
06	900 N	864	-0-	-36	-0-	851	3	13	9	N	12				115
07	930 N	871	-0-	-59	-0-	859	3	12	9	N	11				126
08	930 N	869	-0-	-61	-0-	858	3	11	9	N	10				136
09	870 N	827	-0-	-43	-0-	815	3	12	9	N	11				147
10	868 N	837	-0-	-31	-0-	834	3	3	9	N	3	104	1		46
11	840 N	805	-0-	-35	-0-	795	3	10	9	N	9				55
*12	868 N	769	-0-	-99	-0-	749	3	20	9	N	18				73
TOTAL GAS PROD:		10,662				TOTAL CONDENSATE PROD:			132						

E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196		RRCID -> 161447		COMPL. DATE 01/02/1997			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3990 - 4026						
WALKER-BUCKLER		WELL #: 1													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	868 N	768	-0-	-100	-0-	768	2			N	-0-				6
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-				6
03	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-				6
04	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-				6
05	1116 N	933	-0-	-183	-0-	933	2			N	-0-				6
06	1230 N	1121	-0-	-109	-0-	1121	2			N	-0-				6
07	1178 N	1095	-0-	-83	-0-	1095	2			N	-0-				6
08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-				6
09	1110 N	1017	-0-	-93	-0-	1017	2			N	-0-				6
10	1085 N	1045	-0-	-40	-0-	1045	2			N	-0-				6
11	1050 N	987	-0-	-63	-0-	987	2			N	-0-				6
12	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT				6
TOTAL GAS PROD:		11,500				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990) //CONT.// 94762 507 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS												
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280												
BUCKLER-TRUST WELL #: 3 RRCID -> 095232 COMPL. DATE 01/11/1975 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3991 - 3998												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				PROD	STATUS	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		620 N	-0-	-0-	-620	-0-						-0-
02		849 N	849	-0-	-0-	-0-		849 2				-0-
03		1023 N	870	-0-	-153	-0-		870 2				-0-
04		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-		1126 2				-0-
05		899 N	611	-0-	-288	-0-		611 2				-0-
06		840 N	692	-0-	-148	-0-		692 2				-0-
07		1178 N	1127	-0-	-51	-0-		1127 2				-0-
08		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-		1058 2				-0-
09		744 N	744	-0-	-0-	-0-		744 2				-0-
10		1116 N	710	-0-	-406	-0-		710 2				-0-
*11		640 N	640	-0-	-0-	-0-		640 2				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			8,427			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PETEX 659782												
WALKER, ALICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 195285 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3984 - 3994												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				PROD	STATUS	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		620 N	555	-0-	-65	-0-		555 2				45
02		580 N	556	-0-	-24	-0-		556 2				45
03		612 N	612	-0-	-0-	-0-		603 2	9 9			53
04		598 N	598	-0-	-0-	-0-		598 2				53
05		589 N	580	-0-	-9	-0-		580 2				53
06		623 N	623	-0-	-0-	-0-		623 2				53
07		620 N	606	-0-	-14	-0-		606 2				53
08		589 N	588	-0-	-1	-0-		588 2				53
09		630 N	587	-0-	-43	-0-		587 2				53
10		620 N	568	-0-	-52	-0-		568 2				53
11		578 N	578	-0-	-0-	-0-		578 2				53
12		620 N	580	-0-	-40	-0-		580 2				53
TOTAL GAS PROD:			7,031			TOTAL CONDENSATE PROD:			8			

DAVIS, ROBBIE "1046" WELL #: 2 RRCID -> 236956 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4122 - 4154												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				PROD	STATUS	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		589 N	546	-0-	-43	-0-		546 2				45
02		551 N	539	-0-	-12	-0-		539 2				45
03		558 N	552	-0-	-6	-0-		552 2				45
04		540 N	324	-0-	-216	-0-		324 2				45
05		589 N	315	-0-	-274	-0-		315 2				45
06		540 N	319	-0-	-221	-0-		319 2				45
07		341 N	108	-0-	-233	-0-		108 2				45
08		310 N	260	-0-	-50	-0-		260 2				45
09		330 N	209	-0-	-121	-0-		209 2				45
10		213 N	213	-0-	-0-	-0-		213 2				45
11		240 N	196	-0-	-44	-0-		196 2				45
12		217 N	193	-0-	-24	-0-		193 2				45
TOTAL GAS PROD:			3,774			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)		//CONT.// 94762 507		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PETEX		//CONT.// 659782												
DAILY "1044" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242502		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4114 - 4148						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		13 N	13	-0-	-0-		13 2			N	-0-			31
02		33 N	33	-0-	-0-		33 2			N	-0-			31
03		18 N	18	-0-	-0-		18 2			N	-0-			31
04		13 N	-0-	-0-	-13					N	-0-			31
05		31 N	-0-	-0-	-31					N	-0-			31
06		30 N	-0-	-0-	-30					N	-0-			31
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
TOTAL GAS PROD:		64		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALLEN "1045"		WELL #: 1		RRCID -> 261071		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4118 - 4136						
01		62 N	-0-	-0-	-62					N	-0-			62
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
03		9 N	9	-0-	-0-		9 2			N	-0-			62
04		3 N	3	-0-	-0-		3 2			N	-0-			62
05		1 N	1	-0-	-0-		1 2			N	-0-			62
06		15 N	15	-0-	-0-		15 2			N	-0-			62
07		8 N	8	-0-	-0-		8 2			N	-0-			62
08		2 N	2	-0-	-0-		2 2			N	-0-			62
09		30 N	4	-0-	-26		4 2			N	-0-			62
10		8 N	1	-0-	-7		1 2			N	-0-			62
11		2 N	-0-	-0-	-2					N	-0-			62
*12		18 N	18	-0-	-0-		18 2			N	-0-			62
TOTAL GAS PROD:		61		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)		94762 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
AVAD OPERATING, LLC		037877												
LEVERIDGE, M.R.		WELL #: 1L		RRCID -> 167915		COMPL. DATE 06/15/1996		TOTAL DEPTH 4531 PERF. 4083 - 4190						
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//	94762 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.			105675						
DAVIS		WELL #:	1B	RRCID -> 174164	COMPL. DATE 06/30/1999	TOTAL DEPTH	4221	PERF. 4143	- 4145
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

WALKER, ALICE B		WELL #:	2	RRCID -> 181989	COMPL. DATE 01/28/2001	TOTAL DEPTH	4436	PERF. 3921	- 3960
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		494 N	494	-0-	-0-	494 2			-0-
02		696 N	636	-0-	-60	636 2			-0-
03		669 N	669	-0-	-0-	669 2			-0-
04		640 N	640	-0-	-0-	640 2			-0-
05		726 N	726	-0-	-0-	726 2			-0-
06		728 N	728	-0-	-0-	728 2			-0-
07		831 N	831	-0-	-0-	831 2			-0-
08		783 N	783	-0-	-0-	783 2			-0-
09		918 N	918	-0-	-0-	918 2			-0-
10		863 N	863	-0-	-0-	863 2			-0-
*11		1000 N	1000	-0-	-0-	1000 2			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,288			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

DELTA OIL & GAS LTD.		213703	WELL #:	1	RRCID -> 176071	COMPL. DATE 02/16/2000	TOTAL DEPTH	4150	PERF. N/A
MOON RANCH "G"									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2325 X	2001	-0-	-324	2000 3	1 9	Y	39
02		2088 X	1995	-0-	-93	1995 3		Y	2
03		2170 X	2127	-0-	-43	2127 3		Y	2
04		2069 X	2069	-0-	-0-	2054 3	15 9	Y	16
05		2139 X	2065	-0-	-74	2063 3	2 9	Y	18
06		2070 X	2011	-0-	-59	2009 3	2 9	Y	20
07		2142 X	2142	-0-	-0-	2138 3	4 9	Y	24
08		2139 X	2073	-0-	-66	2066 3	7 9	Y	30
09		2070 X	1942	-0-	-128	1938 3	4 9	Y	34
10		2139 X	2079	-0-	-60	2073 3	6 9	Y	39
11		2070 X	1949	-0-	-121	1945 3	4 9	Y	43
*12		2139 X	1951	-0-	-188	1951 3		Y	43
TOTAL GAS PROD:			24,404			TOTAL CONDENSATE PROD:			42

OIL AND GAS DIVISION

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 94762 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
LINK '58' WELL #: 2 RRCID -> 202669 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3961 - 3968

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01		744 N	734	-0-	-10	-0-	724	2	10	9	N	9				88	
02		721 N	721	-0-	-0-	-0-	710	2	11	9	N	10				98	
03		775 N	745	-0-	-30	-0-	736	2	9	9	N	8				106	
04		714 N	714	-0-	-0-	-0-	710	2	4	9	N	4				110	
05		775 N	666	-0-	-109	-0-	659	2	7	9	N	6				116	
06		720 N	629	-0-	-91	-0-	625	2	4	9	N	4				120	
07		744 N	648	-0-	-96	-0-	642	2	6	9	N	5				125	
08		715 N	715	-0-	-0-	-0-	712	2	3	9	N	3				128	
09		715 N	715	-0-	-0-	-0-	713	2	2	9	N	2				130	
10		725 N	725	-0-	-0-	-0-	723	2	2	9	N	2				132	
11		690 N	659	-0-	-31	-0-	657	2	2	9	N	2				134	
12		744 N	725	-0-	-19	-0-	725	2			N	-0-				134	
TOTAL GAS PROD:			8,396														TOTAL CONDENSATE PROD: 55

LINK '24' WELL #: 5 RRCID -> 206822 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 4263 PERF. 3706 - 3710

01		2108 N	1025	-0-	-1083	-0-	1025	2			N	-0-				-0-	
02		1914 N	1119	-0-	-795	-0-	1119	2			N	-0-				-0-	
03		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-				-0-	
04		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-				-0-	
05		1209 N	785	-0-	-424	-0-	785	2			N	-0-				-0-	
06		1530 N	1040	-0-	-490	-0-	1040	2			N	-0-				-0-	
07		1457 N	682	-0-	-775	-0-	682	2			N	-0-				-0-	
08		775 N	718	-0-	-57	-0-	718	2			N	-0-				-0-	
09		1050 N	633	-0-	-417	-0-	633	2			N	-0-				-0-	
10		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-				-0-	
11		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-				-0-	
*12		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			11,795														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERYL "51" WELL #: 1 RRCID -> 212084 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3810 - 3820

01		762 N	762	-0-	-0-	-0-	440	2	322	9	N	293	515	1		76	
02		693 N	693	-0-	-0-	-0-	415	2	278	9	N	253	166	1		163	
03		713 N	682	-0-	-31	-0-	427	2	255	9	N	232	172	1		223	
04		626 N	626	-0-	-0-	-0-	388	2	238	9	N	216	170	1		269	
05		744 N	698	-0-	-46	-0-	439	2	259	9	N	235	169	1		335	
06		660 N	562	-0-	-98	-0-	397	2	165	9	N	150	329	1		156	
07		726 N	726	-0-	-0-	-0-	499	2	227	9	N	206	172	1		190	
08		743 N	743	-0-	-0-	-0-	530	2	213	9	N	194	163	1		221	
09		709 N	709	-0-	-0-	-0-	496	2	213	9	N	194	170	1		245	
10		713 N	684	-0-	-29	-0-	477	2	207	9	N	188	341	1		92	
11		720 N	595	-0-	-125	-0-	415	2	180	9	N	164	168	1		88	
12		744 N	719	-0-	-25	-0-	502	2	217	9	N	197	165	1		120	
TOTAL GAS PROD:			8,199														TOTAL CONDENSATE PROD: 2,522

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		94762 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PARKER ENERGY COMPANY				640154										
WALKER ESTATE		WELL #:		1 C	RRCID -> 018525	COMPL. DATE	07/20/1955	TOTAL DEPTH	4103	PERF. 3942 - 3880				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		262		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PETEX		659782		WALKER, ALICE, "C"		WELL #:		1	RRCID -> 018527	COMPL. DATE	04/08/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3878 - 3886
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WALKER, ALICE, -A-		WELL #:		1 T	RRCID -> 018529	COMPL. DATE	05/12/1958	TOTAL DEPTH	4504	PERF. 4037 - 4047				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 94762 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 WALKER, ALICE, -B- WELL #: 1 C RRCID -> 018530 COMPL. DATE 05/11/1958 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 4048 - 4058

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		837 N	829	-0-	-8	-0-	829 2		N	-0-			-0-
02		783 N	749	-0-	-34	-0-	749 2		N	-0-			-0-
03		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2		N	-0-			-0-
04		810 N	785	-0-	-25	-0-	785 2		N	-0-			-0-
05		806 N	796	-0-	-10	-0-	796 2		N	-0-			-0-
06		780 N	779	-0-	-1	-0-	779 2		N	-0-			-0-
07		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2		N	-0-			-0-
08		806 N	801	-0-	-5	-0-	801 2		N	-0-			-0-
09		780 N	768	-0-	-12	-0-	768 2		N	-0-			-0-
10		806 N	772	-0-	-34	-0-	772 2		N	-0-			-0-
11		780 N	729	-0-	-51	-0-	729 2		N	-0-			-0-
12		806 N	687	-0-	-119	-0-	687 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS WELL #: 2L RRCID -> 148241 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3976 - 4076

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, ALICE WELL #: 11C RRCID -> 168349 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3861 - 3866

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH (ATOKA 1)			94953 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER					
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC			894810											
WALSH RANCH WEST			WELL #: R 4		RRCID -> 242976		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 6356		PERF. 4690 - 4710			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WALSH RANCH (ATOKA 2LOWER)			94953 420		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER					
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC			894810											
WALSH RANCH WEST			WELL #: R 4		RRCID -> 242397		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 6356		PERF. 5034 - 5050			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	783				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	783				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	783				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	783				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	783				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	783				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	783				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	783				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	783				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	783				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	783				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	783				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WALSH RANCH WEST			WELL #: P 3		RRCID -> 252537		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5024 - 5070			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WALSH RANCH (ATOKA 2 UPPER) 94953 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
 WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 242465 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4946 - 4976

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH (LOWER BIG SALINE) 94954 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
 WALSH RANCH WEST WELL #: G 4 RRCID -> 236580 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5912 - 5924

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 236600 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5890 - 5906

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH (LOWER BIG SALINE) //CONT.// 94954 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
 WALSH RANCH WEST WELL #: S 4 RRCID -> 245556 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5890 - 5900

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 247982 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5914

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 248833 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5890 - 5904

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WALSH RANCH (LOWER BIG SALINE) //CONT.// 94954 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
 WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 252143 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 5904

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 252535 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5912

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE) 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
 WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 237132 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5812 - 5842

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE) //CONT.// 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
 WALSH RANCH WEST WELL #: G 4 RRCID -> 237158 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5802 - 5836

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: P 3 RRCID -> 246412 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5886 - 5904

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 250171 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 5838

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE) //CONT.// 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
 WALSH RANCH WEST WELL #: S 4 RRCID -> 251420 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5826 - 5846

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 252801 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 5850

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 253868 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 5904

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE) //CONT.// 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
 WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 254611 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 5866

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST (ATOKA 3) 94955 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
 WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 238290 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5310 - 5360

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST (ATOKA 4) 94955 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
 WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 237945 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5520 - 5560

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS)		94955 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
HW OPERATING, LLC		341598										
ELDER		WELL #: 2		RRCID -> 262055		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 6599 PERF. 5885 - 5890				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	155 N	41	-0-	-114	-0-	41	3		N	-0-	-0-	
02	145 N	77	-0-	-68	-0-	77	3		N	-0-	-0-	
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-	-0-	
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3		N	-0-	-0-	
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3		N	-0-	-0-	
06	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	3		N	-0-	-0-	
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-	-0-	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-	
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		246		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC		894810		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
WALSH RANCH WEST		WELL #: G 4		RRCID -> 236065		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5802 - 6110			
01	2046 N	1390	-0-	-656	-0-	1390	2		Y	-0-	13
02	2030 N	1511	-0-	-519	-0-	1511	2		Y	-0-	13
03	1426 N	1288	-0-	-138	-0-	1288	2	2 9	Y	2	15
04	1350 N	1268	-0-	-82	-0-	1268	2	2 9	Y	2	17
05	1612 N	1237	-0-	-375	-0-	1237	2		Y	-0-	17
06	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2	1 9	Y	1	18
07	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2	4 9	Y	4	22
08	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2		Y	-0-	22
09	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2		Y	-0-	22
10	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2		Y	-0-	22
11	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2		Y	-0-	22
*12	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2		Y	-0-	22
TOTAL GAS PROD:		18,205		TOTAL CONDENSATE PROD:		9					

WALSH RANCH WEST		WELL #: R 4		RRCID -> 236067		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6110 - 6160			
01	3224 X	3141	-0-	-83	-0-	3141	2		Y	-0-	218
02	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2		Y	-0-	218
03	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2		Y	-0-	218
04	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2		Y	-0-	218
05	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2		Y	-0-	218
06	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3278	2	2 9	Y	2	149
07	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	5083	2	11 9	Y	10	159
08	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2		Y	-0-	159
09	2070 X	1697	-0-	-373	-0-	1696	2	1 9	Y	1	160
10	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2		Y	-0-	160
11	2070 X	1529	-0-	-541	-0-	1529	2		Y	-0-	160
*12	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2		Y	-0-	160
TOTAL GAS PROD:		40,299		TOTAL CONDENSATE PROD:		13					

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 94955 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
 WALSH RANCH WEST WELL #: S 4 RRCID -> 244016 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5826 - 6178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1724	2	2	9	Y	2			17
02	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1371	2	4	9	Y	4			21
03	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1464	2	2	9	Y	2			23
04	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-			23
05	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-			23
06	1410 N	1151	-0-	-259	-0-	1151	2			Y	-0-	14	1	9
07	1333 N	1038	-0-	-295	-0-	1038	2			Y	-0-			9
08	1147 N	1027	-0-	-120	-0-	1026	2	1	9	Y	1			10
09	1140 N	904	-0-	-236	-0-	904	2			Y	-0-			10
10	1023 N	970	-0-	-53	-0-	970	2			Y	-0-			10
11	990 N	886	-0-	-104	-0-	886	2			Y	-0-			10
12	930 N	901	-0-	-29	-0-	901	2			Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 13,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WALSH RANCH WEST WELL #: P 3 RRCID -> 245888 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6216 - 6236

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 246678 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 6180

01	2294 N	2271	-0-	-23	-0-	2261	2	10	9	Y	9			29
02	2146 N	2093	-0-	-53	-0-	2089	2	4	9	Y	4			33
03	2294 N	2282	-0-	-12	-0-	2278	2	4	9	Y	4			37
04	2190 N	2159	-0-	-31	-0-	2155	2	4	9	Y	4			41
05	2232 N	2168	-0-	-64	-0-	2168	2			Y	-0-			41
06	2190 N	2163	-0-	-27	-0-	2163	2			Y	-0-	16	1	25
07	2232 N	1872	-0-	-360	-0-	1872	2			Y	-0-			25
08	2170 N	1550	-0-	-620	-0-	1550	2			Y	-0-			25
09	2160 N	1370	-0-	-790	-0-	1370	2			Y	-0-			25
10	1860 N	1234	-0-	-626	-0-	1234	2			Y	-0-			25
11	1500 N	932	-0-	-568	-0-	932	2			Y	-0-			25
12	1426 N	647	-0-	-779	-0-	647	2			Y	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 20,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 94955 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
 WALSH RANCH WEST WELL #: R 6 RRCID -> 247047 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6168

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	-0-	4972	2	17	9	Y	15					47
02		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	-0-	4385	2	1	9	Y	1					48
03		4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	-0-	4571	2	2	9	Y	2					50
04		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	-0-	4133	2	4	9	Y	4					54
05		4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	-0-	4031	2			Y	-0-					54
06		4410 X	3774	-0-	-636	-0-	-636	3772	2	2	9	Y	2	48	1			8
07		4557 X	3752	-0-	-805	-0-	-805	3752	2			Y	-0-					8
08		4557 X	3722	-0-	-835	-0-	-835	3722	2			Y	-0-					8
09		4140 X	3401	-0-	-739	-0-	-739	3401	2			Y	-0-					8
10		4030 X	3491	-0-	-539	-0-	-539	3491	2			Y	-0-					8
11		3780 X	3249	-0-	-531	-0-	-531	3249	2			Y	-0-					8
*12		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	-0-	3098	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 46,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 247146 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 6180

01		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	-0-	2281	2	7	9	Y	6					24
02		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	-0-	2122	2	4	9	Y	4					28
03		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	-0-	2164	2	7	9	Y	6					34
04		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	-0-	1930	2	6	9	Y	5					39
05		1891 N	1722	-0-	-169	-0-	-169	1722	2			Y	-0-					39
06		2100 N	1740	-0-	-360	-0-	-360	1740	2			Y	-0-	18	1			21
07		2015 N	1584	-0-	-431	-0-	-431	1584	2			Y	-0-					21
08		1736 N	1494	-0-	-242	-0-	-242	1494	2			Y	-0-					21
09		1740 N	1349	-0-	-391	-0-	-391	1349	2			Y	-0-					21
10		1581 N	1336	-0-	-245	-0-	-245	1336	2			Y	-0-					21
11		1440 N	1226	-0-	-214	-0-	-214	1226	2			Y	-0-					21
12		1395 N	1267	-0-	-128	-0-	-128	1257	2	10	9	Y	9					30

TOTAL GAS PROD: 20,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 247246 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 6170

01		758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	752	2	6	9	Y	5					14
02		616 N	616	-0-	-0-	-0-	-0-	606	2	10	9	Y	9					23
03		550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					23
04		490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					23
05		317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					23
06		540 N	376	-0-	-164	-0-	-164	376	2			Y	-0-	7	1			16
07		496 N	341	-0-	-155	-0-	-155	341	2			Y	-0-					16
08		318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					16
09		390 N	321	-0-	-69	-0-	-69	321	2			Y	-0-					16
10		341 N	335	-0-	-6	-0-	-6	335	2			Y	-0-					16
11		323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					16
12		341 N	209	-0-	-132	-0-	-132	209	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 4,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

OIL AND GAS DIVISION

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 94955 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810												
WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 248276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 6193												
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-		1446 2			Y	-0-	11
02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-		1224 2	7 9		Y	6	17
03	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-		1283 2			Y	-0-	17
04	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-		1112 2			Y	-0-	17
05	983 N	983	-0-	-0-	-0-		983 2			Y	-0-	17
06	1200 N	911	-0-	-289	-0-		911 2		9 1	Y	-0-	8
07	1147 N	830	-0-	-317	-0-		830 2			Y	-0-	8
08	992 N	812	-0-	-180	-0-		812 2			Y	-0-	8
09	900 N	750	-0-	-150	-0-		750 2			Y	-0-	8
10	837 N	757	-0-	-80	-0-		757 2			Y	-0-	8
11	780 N	713	-0-	-67	-0-		713 2			Y	-0-	8
12	775 N	719	-0-	-56	-0-		719 2			Y	-0-	8
TOTAL GAS PROD:		11,547		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

WALTERS (4900 CONGL.) 94985 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO												
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523												
HERRING J.F. WELL #: 1 RRCID -> 057641 COMPL. DATE 02/08/1974 TOTAL DEPTH 4825 PERF. N/A												
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01	2619 N	2619	-0-	-0-	B	-0-	2619 3			N	-0-	-0-
02	2109 N	2109	-0-	-0-	B	-0-	2109 3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1549 N	1549	-0-	-0-	B	-0-	1549 3			N	-0-	-0-
04	1719 N	1719	-0-	-0-	B	-0-	1719 3			N	-0-	-0-
05	1154 N	1154	-0-	-0-	B	-0-	1154 3			N	-0-	-0-
06	1622 N	1622	-0-	-0-	B	-0-	1622 3			N	-0-	-0-
07	1767 N	1385	-0-	-382	B	-0-	1385 3			N	-0-	-0-
08	1435 N	1435	-0-	-0-	B	-0-	1435 3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1460 N	1460	-0-	-0-	B	-0-	1460 3			N	-0-	-0-
10	1626 N	1626	-0-	-0-	B	-0-	1626 3			N	-0-	-0-
*11	1384 N	1384	-0-	-0-	B	-0-	1384 3			N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		18,062		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDERSON M.B. WELL #: 1 RRCID -> 063614 COMPL. DATE 08/16/1975 TOTAL DEPTH 4713 PERF. N/A												
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01	289 N	289	-0-	-0-	B	-0-	289 3			N	-0-	-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	B	-0-	320 3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	320 N	320	-0-	-0-	B	-0-	320 3			N	-0-	-0-
04	305 N	305	-0-	-0-	B	-0-	305 3			N	-0-	-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227 3			N	-0-	-0-
06	300 N	189	-0-	-111	B	-0-	189 3			N	-0-	-0-
07	310 N	195	-0-	-115	B	-0-	195 3			N	-0-	-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	191 3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	176 N	176	-0-	-0-	B	-0-	176 3			N	-0-	-0-
10	186 N	184	-0-	-2	B	-0-	184 3			N	-0-	-0-
*11	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163 3			N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,559		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

WARREN-HENSLEY (MORRIS) 95294 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
 RANCH EIGHT WELL #: 2 RRCID -> 129914 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 2845 - 2857

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

WATSON (CADD0) 95493 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 G & F OIL, INC. 292000
 EUBANKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 092942 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 4612 PERF. 3750 - 3760

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WATSON (STRAWN, LOWER) 95493 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 G & F OIL, INC. 292000
 TOMERLIN WELL #: 1 RRCID -> 092665 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2310 - 2335

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

WATTS (GARDNER SAND)		95502 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN				
CAMPANA PETROLEUM COMPANY		127700										
HELM "A"		WELL #: 1		RRCID -> 118292		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5477 - 5507		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			129
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			129
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			129
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			129
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			129
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			129
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			129
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			129
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			129
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			129
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			129
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			129
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SUN-KEY OIL CO., INC.		829320		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
JONES, MARY -A-		WELL #: 1 L		RRCID -> 056183		COMPL. DATE 07/05/1973		TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A				
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WAYLAND		95521 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DBC OPERATING COMPANY LLC		195725										
ALLEN		WELL #: 1		RRCID -> 070781		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 2359 PERF. N/A				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WAYLAND //CONT.// 95521 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
FAMBROUGH, TIM D. 261260
FAMBROUGH CARL WELL #: 1 U RRCID -> 060029 COMPL. DATE 08/28/1974 TOTAL DEPTH 4035 PERF. 1852 - 0

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-			-0-
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-			-0-
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-			-0-
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			-0-
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-			-0-
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-			-0-
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			-0-
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			-0-
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			-0-
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,764			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

FAMBROUGH CARL WELL #: 2 RRCID -> 063954 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 1928 PERF. N/A

01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		378			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

FAMBROUGH CARL WELL #: 3 RRCID -> 065000 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A

01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		366			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WAYLAND		//CONT.//		95521 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
FAMBROUGH, TIM D.		//CONT.//		261260												
FAMBROUGH, CARL		WELL #:		1	RRCID ->	148388	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1960 PERF.	1838 -	1934				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				225
02		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				225
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				225
04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				225
05		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				225
06		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-				225
07		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-				225
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				225
09		30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-				225
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				225
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				225
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				225
TOTAL GAS PROD:			105				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

SAFARI RESOURCES, LLC				743194	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
FAMBRO, J. M. - CANAN				WELL #:	1	RRCID ->	057805	COMPL. DATE	01/16/1974	TOTAL DEPTH	1935 PERF.	N/A				
01	62 N	54	-0-	-8	-0-		54	2			N	-0-				-0-
02	58 N	53	-0-	-5	-0-		53	2			N	-0-				-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-		54	2			N	-0-				-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	2			N	-0-				-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-		60	2			N	-0-				-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-		56	2			N	-0-				-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-		58	2			N	-0-				-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-		56	2			N	-0-				-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-		57	2			N	-0-				-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-		58	2			N	-0-				-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-		57	2			N	-0-				-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-		56	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			679				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

WAYLAND (STRAWN 2175)				95521 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
PETEX				659782												
STOKER, I.A. "G"		WELL #:		1	RRCID ->	200948	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4541 PERF.	2414 -	2420				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				41
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

OIL AND GAS DIVISION

WAYLAND (STRAWN 2175)		//CONT.//		95521 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
SAFARI RESOURCES, LLC				743194							
THOMPSON-GREENLEE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 277564	COMPL. DATE 05/04/2015	TOTAL DEPTH 4197	PERF. 2203	- 2207		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4278 #	-0-	-0-	-4278	-0-				N	-0-
02		3625 #	-0-	-0-	-3625	-0-				N	-0-
03		465 #	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WAYLAND, NE. (STRAWN)				95523 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
SAFARI RESOURCES, LLC				743194							
FAMBROUGH		WELL #:		1	RRCID -> 123196	COMPL. DATE 03/17/1981	TOTAL DEPTH 1970	PERF. 1810	- 1866		
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2				N	-0-
02	29 N	26	-0-	-3	-0-	26 2				N	-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2				N	-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2				N	-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2				N	-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2				N	-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2				N	-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2				N	-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2				N	-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2				N	-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2				N	-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2				N	-0-
TOTAL GAS PROD:		339				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WAYLAND, SE. (ATOKA CONGL)				95525 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
SEELY OIL COMPANY				763148							
CRUDGINGTON		WELL #:		1	RRCID -> 099033	COMPL. DATE 07/11/1981	TOTAL DEPTH 3960	PERF. 3776	- 3780		
01	1457 N	710	-0-	-747	-0-	99 1	611 2			N	-0-
02	1363 N	467	-0-	-896	-0-	96 1	371 2			N	-0-
03	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	99 1	2107 2			N	-0-
04	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	96 1	1700 2			N	-0-
05	496 N	269	-0-	-227	-0-	99 1	170 2			N	-0-
06	1410 N	173	-0-	-1237	-0-	96 1	77 2			N	-0-
07	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	99 1	1990 2			N	-0-
08	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	99 1	2429 2			N	-0-
09	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	96 1	1908 2			N	-0-
10	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	99 1	2617 2			N	-0-
11	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	96 1	2422 2			N	-0-
12	1457 N	1287	-0-	-170	-0-	99 1	1188 2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		18,763				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

WAYLAND, SE, (ATOKA CONGL)		//CONT.// 95525 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
SEELY OIL COMPANY		//CONT.// 763148									
CRUDGINGTON		WELL #: 1D		RRCID -> 125886		COMPL. DATE 04/01/1984		TOTAL DEPTH 800		PERF. 550 - 800	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WAYLAND, SE (DUFFER LIME)		95525 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
CC OIL & GAS		140617									
MORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 097829		COMPL. DATE 11/21/1981		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4020 - 4030	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3	N	-0-			26
02	174 N	154	-0-	-20	-0-	154 3	N	-0-			26
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3	N	-0-			26
04	180 N	170	-0-	-10	-0-	170 3	N	-0-			26
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-			26
06	180 N	145	-0-	-35	-0-	145 3	N	-0-			26
07	186 N	147	-0-	-39	-0-	147 3	N	-0-			26
08	155 N	136	-0-	-19	-0-	136 3	N	-0-			26
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	142 3	N	-0-			26
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-			26
*11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-			26
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			26
TOTAL GAS PROD:		1,755		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MORRIS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 131819		COMPL. DATE 04/16/1987		TOTAL DEPTH 4229		PERF. 3978 - 4095	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	381 3	3 9	N	3		217
02	319 N	313	-0-	-6	-0-	313 3		N	-0-		217
03	403 N	308	-0-	-95	-0-	302 3	6 9	N	5		222
04	360 N	329	-0-	-31	-0-	325 3	4 9	N	4		226
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	360 3	4 9	N	4		230
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	354 3	2 9	N	2		232
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	353 3	6 9	N	5		237
08	372 N	357	-0-	-15	-0-	351 3	6 9	N	5		242
09	360 N	342	-0-	-18	-0-	339 3	3 9	N	3		245
10	372 N	350	-0-	-22	-0-	349 3	1 9	N	1		246
11	360 N	348	-0-	-12	-0-	344 3	4 9	N	4		250
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		250
TOTAL GAS PROD:		3,810		TOTAL CONDENSATE PROD:		36					

OIL AND GAS DIVISION

WAYLAND, SE (DUFFER LIME) //CONT.// 95525 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
FOAG, INC. 274964
LANGFORD, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 185432 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 4039 PERF. 3976 - 4004

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
04	150 N	99	-0-	-51	-0-	99	2		N	-0-			-0-
05	155 N	87	-0-	-68	-0-	87	2		N	-0-			-0-
06	150 N	77	-0-	-73	-0-	77	2		N	-0-			-0-
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-			-0-
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-			-0-
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2		N	-0-			-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-			-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
*12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,670				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PARKS, RHONE INC. 641520
LANGFORD, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 083300 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3932 - 3940

01	7006 X	6479	-0-	-527	-0-	6479	2		N	-0-			60
02	6467 X	6309	-0-	-158	-0-	6309	2		N	-0-			60
03	6758 X	6651	-0-	-107	-0-	6651	2		N	-0-			60
04	6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	2		N	-0-			60
05	6758 X	6004	-0-	-754	-0-	6004	2		N	-0-			60
06	6540 X	4912	-0-	-1628	-0-	4912	2		N	-0-			60
07	6758 X	6703	-0-	-55	-0-	6703	2		N	-0-			60
08	6665 X	6224	-0-	-441	-0-	6224	2		N	-0-			60
09	6420 X	3511	-0-	-2909	-0-	3511	2		N	-0-			60
10	6014 X	5250	-0-	-764	-0-	5250	2		N	-0-			60
11	6480 X	5745	-0-	-735	-0-	5745	2		N	-0-			60
12	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-				N	NO RPT			60
TOTAL GAS PROD:		64,207				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SEELY OIL COMPANY 763148
CRUDGINGTON WELL #: 2 RRCID -> 102232 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 4271 PERF. 3932 - 3938

01	217 N	75	-0-	-142	-0-	75	2		N	-0-			-0-
02	174 N	46	-0-	-128	-0-	46	2		N	-0-			-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
05	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2		N	-0-			-0-
06	240 N	10	-0-	-230	-0-	10	2		N	-0-			-0-
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			-0-
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-
11	480 N	299	-0-	-181	-0-	299	2		N	-0-			-0-
12	248 N	147	-0-	-101	-0-	147	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,372				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WAYLAND, SE (DUFFER LIME) TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. BRAZDA "A"		//CONT.//	95525 600 850964	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS		
		WELL #:	2AU	RRCID -> 122155	COMPL. DATE 09/04/1986	TOTAL DEPTH 4140	PERF. 3984	- 4020
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		8
02	290 N	274	-0-	-16	-0-	274 3		8
03	310 N	292	-0-	-18	-0-	292 3		8
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		8
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		8
06	270 N	228	-0-	-42	-0-	228 3		8
07	310 N	134	-0-	-176	-0-	134 3		8
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			8
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			8
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			8
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	8
TOTAL GAS PROD:		1,803				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

TRIPLE SINGLETON, INC. MARCOM			870459	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS		
		WELL #:	2	RRCID -> 237724	COMPL. DATE 07/01/2007	TOTAL DEPTH 4133	PERF. 3910	- 3925
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	11 1	222 2	78
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	19 1	254 2	79
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	17 1	211 2	79
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			79
05	279 N	120	-0-	-159	-0-	11 1	109 2	79
06	210 N	152	-0-	-58	-0-	13 1	139 2	79
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	14 1	140 2	79
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	13 1	135 2	79
09	150 N	143	-0-	-7	-0-	12 1	131 2	79
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	13 1	132 2	79
*11	150 N	141	-0-	-9	-0-	12 1	129 2	79
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	12 1	134 2	79
TOTAL GAS PROD:		1,885				TOTAL CONDENSATE PROD:	2	

WAYLAND, SE (DUFFER LIME, LOWER) EASTLAND OPERATING, L.L.C. SATTERWHITE "A"		//CONT.//	95525 650 239726	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS		
		WELL #:	3	RRCID -> 122040	COMPL. DATE 08/14/1986	TOTAL DEPTH 4510	PERF. 3994	- 4018
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2		-0-
02	DLQ G-10	85	-0-	85	-0-	85 2		-0-
03	165 N	80	-0-	-85	-0-	80 2		-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		-0-
05	93 N	44	-0-	-49	-0-	44 2		-0-
06	90 N	40	-0-	-50	-0-	40 2		-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		-0-
08	DLQ G-10	28	-0-	28	-0-	28 2		-0-
09	DLQ G-10	32	-0-	32	-0-	32 2		-0-
10	DLQ G-10	40	-0-	40	-0-	40 2		-0-
11	198 N	98	-0-	-100	-0-	98 2		-0-
*12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		-0-
TOTAL GAS PROD:		687				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

WAYLAND, SE (DUFFER LIME, LOWER)//CONT.// 95525 650 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 SATTERWHITE "A" WELL #: 4 RRCID -> 123323 COMPL. DATE 02/03/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3958 - 4073

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-			-0-
02		87 N	68	-0-	-19	-0-	68	2		N	-0-			-0-
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
04		60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2		N	-0-			-0-
05		62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-			-0-
06		60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2		N	-0-			-0-
07		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
08		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
09		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
11		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
*12		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERFORD (ATOKA, MIDDLE) 95583 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
 HICKS WELL #: 1 RRCID -> 082456 COMPL. DATE 11/07/1978 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 3714 - 3798

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERFORD (ATOKA UP.) 95583 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
 AREY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080460 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3396 - 3452

01		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-			23
02		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			23
03		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			23
04		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			23
05		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-			23
06		360 N	238	-0-	-122	-0-	238	3		N	-0-			23
07		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			23
08		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			23
09		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-			23
10		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			23
*11		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-			23
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23

TOTAL GAS PROD: 4,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WEATHERFORD (ATOKA UP.)		//CONT.//		95583 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
TARPON OIL & GAS CO.				836178									
NEAL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	080329	COMPL. DATE	05/22/1978	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	2340 - 2566
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-			-0-	
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-			-0-	
03		155 N	141	-0-	-14	-0-	141 3	N	-0-			-0-	
04		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-			-0-	
05		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3	N	-0-			-0-	
06		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-			-0-	
07		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-			-0-	
08		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-			-0-	
09		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-			-0-	
10		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-			-0-	
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,775		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEATHERFORD (MARBLE FALLS)				95583 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER					
OXXN				630579									
CARTER				WELL #:	1	RRCID ->	034844	COMPL. DATE	06/22/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2	N	-0-			-0-	
02		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2	N	-0-			-0-	
03		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2	N	-0-			-0-	
04		300 N	215	-0-	-85	-0-	215 2	N	-0-			-0-	
05		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2	N	-0-			-0-	
06		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2	N	-0-			-0-	
07		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2	N	-0-			-0-	
08		279 N	271	-0-	-8	-0-	271 2	N	-0-			-0-	
09		270 N	234	-0-	-36	-0-	234 2	N	-0-			-0-	
10		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2	N	-0-			-0-	
11		270 N	258	-0-	-12	-0-	258 2	N	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,827		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEATHERFORD (STRAWN)				95583 680	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
ADAMI COMPRESSOR SERVICE				003974									
BOYLES, W. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	077003	COMPL. DATE	01/27/1978	TOTAL DEPTH	2887	PERF.	N/A
01		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2	N	-0-			-0-	
02		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2	N	-0-			-0-	
03		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2	N	-0-			-0-	
04		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2	N	-0-			-0-	
05		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2	N	-0-			-0-	
06		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2	N	-0-			-0-	
07		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2	N	-0-			-0-	
08		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2	N	-0-			-0-	
09		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2	N	-0-			-0-	
10		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2	N	-0-			-0-	
11		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2	N	-0-			-0-	
*12		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,151		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEATHERFORD (STRAWN) ATWOOD, BILLY DUGAN, R. L.		//CONT.//	95583 680 036644	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER						
		WELL #:	1	RRCID -> 082131	COMPL. DATE 01/10/1979	TOTAL DEPTH 3961	PERF. 2622	- 2647				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONCRIEF, C. B. MONCRIEF RANCH		574775		WELL #:	2	RRCID -> 077283	COMPL. DATE 06/01/1978	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2740	- 2750
01	341 N	216	-0-	-125	-0-	28 1	188 2	N	-0-	-0-
02	319 N	66	-0-	-253	-0-	3 1	63 2	N	-0-	-0-
03	279 N	53	-0-	-226	-0-	26 1	27 2	N	-0-	-0-
04	210 N	40	-0-	-170	-0-	6 1	34 2	N	-0-	-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	12 1	56 2	N	-0-	-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7 1	60 2	N	-0-	-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	81 1	147 2	N	-0-	-0-
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	254 1	164 2	N	-0-	-0-
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	152 1	87 2	N	-0-	-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	173 1	141 2	N	-0-	-0-
11	390 N	286	-0-	-104	-0-	110 1	176 2	N	-0-	-0-
12	248 N	221	-0-	-27	-0-	123 1	98 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONCRIEF RANCH		WELL #:	3	RRCID -> 077284	COMPL. DATE 06/13/1978	TOTAL DEPTH 2854	PERF. 2726	- 2736		
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	N	-0-	-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	6 1	10 2	N	-0-	-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	11 1	7 2	N	-0-	-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	6 1	3 2	N	-0-	-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	14 1	12 2	N	-0-	-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	5 1	9 2	N	-0-	-0-
*12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	45 1	36 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERFORD (STRAWN) MONCRIEF, C. B. MONCRIEF RANCH		//CONT.// //CONT.//	95583 680 574775	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 5		RRCID -> 078353	COMPL. DATE 07/14/1978	TOTAL DEPTH 2850	PERF. 2682	-	2692							
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	21	1	139	2	N	-0-					-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-					-0-
03	186 N	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	150 N	61	-0-	-89	-0-	10	1	51	2	N	-0-					-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	26	1	118	2	N	-0-					-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	2	N	-0-					-0-
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	65	1	117	2	N	-0-					-0-
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	93	1	61	2	N	-0-					-0-
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	45	1	26	2	N	-0-					-0-
10	186 N	102	-0-	-84	-0-	56	1	46	2	N	-0-					-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	62	1	98	2	N	-0-					-0-
*12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	71	1	56	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,346		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MONCRIEF RANCH		WELL #:	4	RRCID -> 078575	COMPL. DATE 07/01/1978	TOTAL DEPTH 2850	PERF. 2258	-	2261							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WEATHERFORD (STRAWN A) SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY KELLEY GAS UNIT		95583 681 809930	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER											
		WELL #:	1 C	RRCID -> 084204	COMPL. DATE 08/27/1979	TOTAL DEPTH 5660	PERF. 2753	-	2760							
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

WEATHERFORD, SE. (1900) 95589 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
 JOHNSON WELL #: 1 A RRCID -> 107438 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 1981 - 1991

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
10	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2		N	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYDEL, A. C., JR. 739831
 BOWMAN-RYDEL WELL #: 2 RRCID -> 108890 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1513 - 1518

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERFORD, SW. (ATOKA) 95590 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PARKER
 PM RANCH 631370
 BLACK WELL #: 1 RRCID -> 080877 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4650 - 4662

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WEATHERFORD, SW (ATOKA, LO) 95590 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
GIANT NRG CO., LP 302592
PORTER WELL #: 1 RRCID -> 138751 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4226 - 4256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			89
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-			N	-0-			89
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			89
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
TOTAL GAS PROD: -0-												
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

WEATHERFORD, SW. (STRAWN) 95590 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MUIR WELL #: H 1 C RRCID -> 082430 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 1985 - 4492

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

COTTEN "A" WELL #: 2 C RRCID -> 083902 COMPL. DATE 02/22/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2532 - 2556

01	434 N	-0-	-0-	-434	B	-0-		N	-0-			-0-
02	348 N	-0-	-0-	-348	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

WEATHERFORD, SW. (STRAWN)		//CONT.//		95590 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER			
FTM INCORPORATED				288406			TOTAL DEPTH	3900	PERF. 2418 - 2458	
WILEY, B		WELL #:		1	RRCID -> 081430	COMPL. DATE 06/11/1978				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	3 1	126 2	N	-0-	-0-
02	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	7 1	300 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	6 1	255 2	N	-0-	-0-
04	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	9 1	382 2	N	-0-	-0-
05	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	1 1	46 2	N	-0-	-0-
06	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	7 1	288 2	N	-0-	-0-
07	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	12 1	557 2	N	-0-	-0-
08	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	2 1	99 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	1 1	22 2	N	-0-	-0-
*11	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	6 1	302 2	N	-0-	-0-
*12	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	5 1	243 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,679		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GIANT NRG CO., LP				302592			TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1200 - 1204			
FULLER		WELL #:		6	RRCID -> 084280	COMPL. DATE 11/04/1995				
01	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 2		N	-0-	-0-
02	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 2		N	-0-	-0-
04	360 N	332	-0-	-28 B	-0-	332 2		N	-0-	-0-
05	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 2		N	-0-	-0-
06	329 N	233	-0-	-96 B	-0-	233 2		N	-0-	-0-
07	340 N	304	-0-	-36 B	-0-	6 1	298 2	N	-0-	-0-
08	372 N	256	-0-	-116 B	-0-	256 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 2		N	-0-	-0-
10	310 N	302	-0-	-8 B	-0-	302 2		N	-0-	-0-
11	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 2		N	-0-	-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,537		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CLARK, RAY		WELL #:		1	RRCID -> 086249	COMPL. DATE 01/03/1980	TOTAL DEPTH	3060	PERF. 1747 - 1886	
01	310 N	257	-0-	-53 B	-0-	257 2		N	-0-	-0-
02	290 N	245	-0-	-45 B	-0-	245 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	2 1	298 2	N	-0-	-0-
04	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	4 1	300 2	N	-0-	-0-
05	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 2		N	-0-	-0-
06	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 2		N	-0-	-0-
07	310 N	271	-0-	-39 B	-0-	271 2		N	-0-	-0-
08	558 N	252	-0-	-306 B	-0-	2 1	250 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	330 N	256	-0-	-74 B	-0-	2 1	254 2	N	-0-	-0-
10	279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264 2		N	-0-	-0-
11	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 2		N	-0-	-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,284		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

WEATHERFORD, SW. (STRAWN)		//CONT.// 95590 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER					
GIANT NRG CO., LP		//CONT.// 302592											
CIRCLE W RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 162281		COMPL. DATE 12/16/1996		TOTAL DEPTH 2304 PERF. 2135 - 2145					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	281	1	306	2	N	-0-	-0-	-0-
02	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	40	1	339	2	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	620 N	279	-0-	-341 B	-0-	38	1	241	2	N	-0-	-0-	-0-
04	570 N	227	-0-	-343 B	-0-	12	1	215	2	N	-0-	-0-	-0-
05	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	30	1	401	2	N	-0-	-0-	-0-
06	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	37	1	381	2	N	-0-	-0-	-0-
07	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2			N	-0-	-0-	-0-
08	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	9	1	479	2	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2			N	-0-	-0-	-0-
10	496 N	477	-0-	-19 B	-0-	61	1	416	2	N	-0-	-0-	-0-
11	480 N	463	-0-	-17 B	-0-	54	1	409	2	N	-0-	-0-	-0-
12	713 N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,917		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HESS, JERRY OPERATING CO.		381740											
O'CONNOR, T.J.		WELL #: 1		RRCID -> 081429		COMPL. DATE 08/01/1978		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 2554 - 2568			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	6	1	84	2	N	-0-	-0-	-0-
02	87 N	85	-0-	-2 B	-0-	6	1	79	2	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	6	1	83	2	N	-0-	-0-	-0-
04	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	7	1	92	2	N	-0-	-0-	-0-
05	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	6	1	75	2	N	-0-	-0-	-0-
06	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	5	1	72	2	N	-0-	-0-	-0-
07	93 N	47	-0-	-46 B	-0-	3	1	44	2	N	-0-	-0-	-0-
08	93 N	38	-0-	-55 B	-0-	3	1	35	2	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	31	-0-	-59 B	-0-	2	1	29	2	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	2	1	27	2	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	2	1	29	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		697		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RKW OPERATING LLC		714311											
HARRINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 084276		COMPL. DATE 09/27/1978		TOTAL DEPTH 4055		PERF. 2462 - 2481			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	370	-0-	-33 B	-0-	370	2			N	-0-	-0-	12
02	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-	-0-	12
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 N	251	-0-	-90 B	-0-	251	2			N	-0-	-0-	12
04	360 N	177	-0-	-183 B	-0-	177	2			N	-0-	-0-	-0-
05	279 N	177	-0-	-102 B	-0-	177	2			N	-0-	-0-	-0-
06	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-	-0-	-0-
07	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-	-0-	-0-
08	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	215	-0-	-55 B	-0-	215	2			N	-0-	-0-	-0-
10	403 N	287	-0-	-116 B	-0-	287	2			N	-0-	-0-	-0-
11	330 N	241	-0-	-89 B	-0-	241	2			N	-0-	-0-	-0-
*12	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,412		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

WEATHERFORD, SW. (STRAWN) //CONT.// 95590 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER												
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930												
FULLER, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 084287 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2315 - 2317												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	72 1	52 2	N	-0-		-0-
02		116 N	53	-0-	-63 B	-0-	9 1	44 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		124 N	10	-0-	-114 B	-0-	10 2		N	-0-		-0-
04		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2		N	-0-		-0-
05		149 N	149	-0-	-0- B	-0-	26 1	123 2	N	-0-		-0-
06		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	13 1	81 2	N	-0-		-0-
07		155 N	78	-0-	-77 B	-0-	22 1	56 2	N	-0-		-0-
08		155 N	88	-0-	-67 B	-0-	88 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		90 N	83	-0-	-7 B	-0-	83 2		N	-0-		-0-
10		93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73 2		N	-0-		-0-
11		90 N	43	-0-	-47 B	-0-	3 1	40 2	N	-0-		-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD:			953			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WEATHERFORD, SW (3000) 95590 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER												
GIANT NRG CO., LP 302592												
W.B. BUCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 135174 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 3160 - 3272												
01		7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-			N	-0-		-0-
02		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-			N	-0-		-0-
04		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2		N	-0-		-0-
05		7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-			N	-0-		-0-
06		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2		N	-0-		-0-
07		7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-			N	-0-		-0-
08		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-			N	-0-		-0-
10		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2		N	-0-		-0-
11		8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD:			37			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MCCULLOUGH "A" WELL #: 2 RRCID -> 140086 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2224 - 2238												
01		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

WEATHERFORD, SW (3000) //CONT.// 95590 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
 PEOPLES, MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 081422 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3274 - 3311

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	6 1	333 2	N	-0-		2
02	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	6 1	320 2	N	-0-		2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	6 1	350 2	N	-0-		2
04	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	5 1	346 2	N	-0-		2
05	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	10 1	353 2	N	-0-		2
06	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	3 1	329 2	N	-0-		2
07	372 N	357	-0-	-15 B	-0-	4 1	353 2	N	-0-		2
08	372 N	348	-0-	-24 B	-0-	4 1	344 2	N	-0-		2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	330 N	325	-0-	-5 B	-0-	3 1	322 2	N	-0-		2
10	372 N	326	-0-	-46 B	-0-	1 1	325 2	N	-0-		2
11	330 N	305	-0-	-25 B	-0-	3 1	302 2	N	-0-		2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		2

TOTAL GAS PROD: 3,728

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD, E.M. WELL #: 2 RRCID -> 084274 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2985 - 2995

01	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	3 1	168 2	N	-0-		-0-
02	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	3 1	186 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	2 1	130 2	N	-0-		-0-
04	180 N	153	-0-	-27 B	-0-	2 1	151 2	N	-0-		-0-
05	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	5 1	177 2	N	-0-		-0-
06	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	2 1	203 2	N	-0-		-0-
07	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	3 1	209 2	N	-0-		-0-
08	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	3 1	200 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	197	-0-	-13 B	-0-	2 1	195 2	N	-0-		-0-
10	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	1 1	210 2	N	-0-		-0-
11	210 N	209	-0-	-1 B	-0-	2 1	207 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,064

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERFORD, WEST (ATOKA) 95595 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
 BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 081427 COMPL. DATE 08/09/1978 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3897 - 4042

01	372 N	322	-0-	-50 B	-0-	6 1	316 2	N	-0-		13
02	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	5 1	303 2	N	-0-		13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	5 1	320 2	N	-0-		13
04	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	4 1	325 2	N	-0-		13
05	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	8 1	315 2	N	-0-		13
06	300 N	231	-0-	-69 B	-0-	2 1	229 2	N	-0-		13
07	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-			N	-0-		13
08	310 N	56	-0-	-254 B	-0-	1 1	55 2	N	-0-		13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	2 1	294 2	N	-0-		13
10	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	1 1	328 2	N	-0-		13
*11	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	3 1	312 2	N	-0-		13
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		13

TOTAL GAS PROD: 2,834

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WEATHERFORD, WEST (ATOKA)		//CONT.//		95595 600	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PARKER								
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		//CONT.//		629889												
WITHERSPOON, T. R.		WELL #:		1	RRCID ->	084275	COMPL. DATE	10/06/1978	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 4009 - 4094					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		403 N	389	-0-	-14 B	-0-	7 1	382 2	N	-0-				7		
02		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	6 1	362 2	N	-0-				7		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	6 1	378 2	N	-0-				7		
04		390 N	390	-0-	-0- B	-0-	5 1	385 2	N	-0-				7		
05		390 N	390	-0-	-0- B	-0-	10 1	380 2	N	-0-				7		
06		366 N	366	-0-	-0- B	-0-	4 1	362 2	N	-0-				7		
07		403 N	376	-0-	-27 B	-0-	5 1	371 2	N	-0-				7		
08		403 N	384	-0-	-19 B	-0-	5 1	379 2	N	-0-				7		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	3 1	368 2	N	-0-				7		
10		372 N	222	-0-	-150 B	-0-	1 1	221 2	N	-0-				7		
11		360 N	271	-0-	-89 B	-0-	3 1	268 2	N	-0-				7		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				7		
TOTAL GAS PROD:			3,911												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OXXN		630579		WELL #:		2	RRCID ->	132383	COMPL. DATE	09/25/1989	TOTAL DEPTH	4410	PERF. 4118 - 4152			
PLUMLEE "A"																
01		589 N	548	-0-	-41 B	-0-	548 2		N	-0-			-0-			
02		528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 2		N	-0-			-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		558 N	524	-0-	-34 B	-0-	524 2		N	-0-			-0-			
04		540 N	517	-0-	-23 B	-0-	517 2		N	-0-			-0-			
05		558 N	557	-0-	-1 B	-0-	557 2		N	-0-			-0-			
06		510 N	454	-0-	-56 B	-0-	454 2		N	-0-			-0-			
07		527 N	511	-0-	-16 B	-0-	511 2		N	-0-			-0-			
08		558 N	491	-0-	-67 B	-0-	491 2		N	-0-			-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 2		N	-0-			-0-			
10		532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 2		N	-0-			-0-			
*11		531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 2		N	-0-			-0-			
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD:			5,736												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WEEDON (MARBLE FALLS)		95823 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN								
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190														
WINN, PAUL		WELL #:		1	RRCID ->	128863	COMPL. DATE	10/24/1988	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 2348 - 2360					
01		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			5			
02		18 R	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-			5			
03		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			5			
04		17 R	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			5			
05		31 #	4	-0-	-27	-0-	4 3		N	-0-			5			
06		30 #	7	-0-	-23	-0-	7 3		N	-0-			5			
07		31 #	8	-0-	-23	-0-	8 3		N	-0-			5			
08		31 #	4	-0-	-27	-0-	4 3		N	-0-			5			
09		30 #	4	-0-	-26	-0-	4 3		N	-0-			5			
10		8 #	3	-0-	-5	-0-	3 3		N	-0-			5			
11		8 #	2	-0-	-6	-0-	2 3		N	-0-			5			
12		8 #	3	-0-	-5	-0-	3 3		N	-0-			5			
TOTAL GAS PROD:			98												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WEEDON (MARBLE FALLS) //CONT.// 95823 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190														
WINN, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 128864 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 2469 PERF. 2380 - 2392														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
02		18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
03		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
04		17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
05		31 #	4	-0-	-27	-0-	4	3		N	-0-			-0-
06		30 #	7	-0-	-23	-0-	7	3		N	-0-			-0-
07		31 #	8	-0-	-23	-0-	8	3		N	-0-			-0-
08		31 #	4	-0-	-27	-0-	4	3		N	-0-			-0-
09		30 #	4	-0-	-26	-0-	4	3		N	-0-			-0-
10		8 #	3	-0-	-5	-0-	3	3		N	-0-			-0-
11		8 #	2	-0-	-6	-0-	2	3		N	-0-			-0-
12		8 #	3	-0-	-5	-0-	3	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			98				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WEED VALLEY (900) 95827 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE														
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726														
SWINT WELL #: 1A RRCID -> 085022 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 920 - 926														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
05		7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2		N	-0-			-0-
06		8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2		N	-0-			-0-
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
10		8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2		N	-0-			-0-
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
*12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			80				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LINDLEY, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 091766 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 735 PERF. 705 - 735														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	DLQ	G-10	35	-0-	35	65	35	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	33	-0-	33	98	33	2		Y	-0-			-0-
03		133 N	35	-0-	-98	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
05		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
06		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
07		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
08		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
10		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
11		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
12		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			368				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

WEED VALLEY (MARBLE FALLS)		95827 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726										
SWINT		WELL #: 1		RRCID -> 115619		COMPL. DATE 08/03/1979		TOTAL DEPTH 2866		PERF. 2686 - 2814		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-	88
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	582	2	2	9	N	2	90
03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	632	2	2	9	N	2	92
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	626	2	1	9	N	1	93
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	447	2	2	9	N	2	95
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	426	2	2	9	N	2	97
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-	97
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	517	2	1	9	N	1	98
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	524	2	3	9	N	3	101
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	525	2	6	9	N	5	106
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	496	2	3	9	N	3	109
*12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	541	2	3	9	N	3	112
TOTAL GAS PROD:		6,610		TOTAL CONDENSATE PROD:		24						

LINDLEY, W. W.		WELL #: 1		RRCID -> 115620		COMPL. DATE 06/05/1979		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2787 - 2833		
DLQ												
01	DLQ G-10	491	-0-	491	906	491	2			Y	-0-	46
02	DLQ G-10	455	-0-	455	1361	455	2			Y	-0-	46
03	1600 N	495	-0-	-1105	256	494	2	1	9	Y	1	47
04	746 N	490	-0-	-256	-0-	490	2			Y	-0-	47
05	496 N	349	-0-	-147	-0-	349	2			Y	-0-	47
06	480 N	332	-0-	-148	-0-	332	2			Y	-0-	47
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	501	2	1	9	Y	1	48
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-	48
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	409	2	1	9	Y	1	49
10	496 N	411	-0-	-85	-0-	410	2	1	9	Y	1	50
11	390 N	389	-0-	-1	-0-	387	2	2	9	Y	2	52
12	434 N	424	-0-	-10	-0-	423	2	1	9	Y	1	53
TOTAL GAS PROD:		5,152		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

LINDLEY, W.W.		WELL #: 2		RRCID -> 115621		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH 2885		PERF. 2794 - 2808		
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-	-0-
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	18	2			N	-0-	-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-	-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-	-0-
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-	-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-	-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-	-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-	-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-	-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-	-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-	-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		206		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

WEED VALLEY (MARBLE FALLS) //CONT.// 95827 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
LINDLEY, W.W. WELL #: 3 RRCID -> 115622 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 2712 - 2716

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01	DLQ	G-10	468	-0-	468	864	468	2			Y	-0-				36		
02	DLQ	G-10	434	-0-	434	1298	434	2			Y	-0-				36		
03		1600 N	470	-0-	-1130	168	470	2			Y	-0-				36		
04		634 N	466	-0-	-168	-0-	466	2			Y	-0-				36		
05		465 N	332	-0-	-133	-0-	332	2			Y	-0-				36		
06		450 N	317	-0-	-133	-0-	316	2	1	9	Y	1				37		
07		496 N	479	-0-	-17	-0-	478	2	1	9	Y	1				38		
08		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-				38		
09		390 N	390	-0-	-0-	-0-	389	2	1	9	Y	1				39		
10		465 N	392	-0-	-73	-0-	391	2	1	9	Y	1				40		
11		370 N	370	-0-	-0-	-0-	369	2	1	9	Y	1				41		
12		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-				41		
TOTAL GAS PROD:			4,906													TOTAL CONDENSATE PROD:	5	

LINDLEY, W.W. WELL #: 5 RRCID -> 115623 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2727 - 2731

01	DLQ	G-10	156	-0-	156	288	156	2			Y	-0-				-0-		
02	DLQ	G-10	144	-0-	144	432	144	2			Y	-0-				-0-		
03		589 N	157	-0-	-432	-0-	157	2			Y	-0-				-0-		
04		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-				-0-		
05		155 N	111	-0-	-44	-0-	111	2			Y	-0-				-0-		
06		150 N	105	-0-	-45	-0-	105	2			Y	-0-				-0-		
07		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-				-0-		
08		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-				-0-		
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-				-0-		
10		155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-				-0-		
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-				-0-		
*12		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,632													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

RUSSELL-BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 218844 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 2935 PERF. N/A

01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				-0-		
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				-0-		
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				-0-		
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				-0-		
05		11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-				-0-		
06		12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-				-0-		
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				-0-		
08		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				-0-		
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-		
10		12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-				-0-		
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				-0-		
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			121													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

WEILLAN (STRAWN) OXXN FORD		95933 500 630579		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER								
		WELL #: 1		RRCID -> 093663		COMPL. DATE 02/01/1981		TOTAL DEPTH 5730		PERF. 2790 - 2796						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		124 N	82	-0-	-42	-0-	82 2			N	-0-					-0-
02		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2			N	-0-					-0-
03		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2			N	-0-					-0-
04		90 N	80	-0-	-10	-0-	80 2			N	-0-					-0-
05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2			N	-0-					-0-
06		90 N	57	-0-	-33	-0-	57 2			N	-0-					-0-
07		93 N	60	-0-	-33	-0-	60 2			N	-0-					-0-
08		93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2			N	-0-					-0-
09		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2			N	-0-					-0-
10		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2			N	-0-					-0-
*11		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2			N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		903		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WELDON (CONGLOMERATE) BOX HILL OPERATING, INC. TESCO		96124 500 084427		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
		WELL #: 7		RRCID -> 152855		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4305		PERF. 4028 - 4048						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		558 N	150	-0-	-408	-0-	150 3			N	-0-					-0-
02		493 N	95	-0-	-398	-0-	95 3			N	-0-					-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-					-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-					-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		245		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DRY FORK PRODUCTION CO., LLC HINKSON		229319		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
		WELL #: 1B		RRCID -> 242375		COMPL. DATE 07/06/2008		TOTAL DEPTH 4233		PERF. 4179 - 4197						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2			N	-0-					53
02		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2			N	-0-					53
03		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2			N	-0-					53
04		270 N	235	-0-	-35	-0-	235 2			N	-0-					53
05		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2			N	-0-					53
06		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2			N	-0-					53
07		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2			N	-0-					53
08		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2			N	-0-					53
09		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2			N	-0-					53
10		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2			N	-0-					53
*11		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2			N	-0-					53
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					53
TOTAL GAS PROD:		3,268		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WELDON (CONGLOMERATE)		//CONT.//		96124 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
DRY FORK PRODUCTION CO., LLC		//CONT.//		229319								
HINKSON		WELL #:		1A	RRCID -> 242828	COMPL. DATE 07/24/2007	TOTAL DEPTH 4354	PERF. 4126	- 4172			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2		N	-0-			18
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2		N	-0-			18
03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2		N	-0-			18
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2		N	-0-			18
05	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2		N	-0-			18
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2		N	-0-			18
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-			18
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2		N	-0-			18
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2		N	-0-			18
10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2		N	-0-			18
*11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2		N	-0-			18
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:		9,046		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROLLO RESOURCES, LLC		726791		WELDON, J. K.		WELL #:	1	RRCID -> 226662	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3675	- 3688	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WELDON, J. K.		WELL #:		2	RRCID -> 226663	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3678	- 3688	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	62
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	62
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	62
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	62
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	62
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WELDON (3900)		96124 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO								
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925														
GARDNER		WELL #: 1		RRCID -> 141350		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3786 - 3866						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	41	1	158	3	Y	-0-					-0-
*02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	42	1	163	3	Y	-0-					-0-
*03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	78	1	193	3	Y	-0-					-0-
*04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	84	1	160	3	Y	-0-					-0-
*05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	86	1	173	3	Y	-0-					-0-
*06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	112	1	169	3	Y	-0-					-0-
*07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	117	1	183	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10	290	-0-	-290	-0-	106	1	184	3	Y	-0-					-0-
*09	550 N	260	-0-	-290	-0-	93	1	167	3	Y	-0-					-0-
*10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	97	1	190	3	Y	-0-					-0-
*11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	78	1	162	3	Y	-0-					-0-
*12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	61	1	132	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,029				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WESTSTAR (FRY)		96670 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN								
HUNTLAND PROPERTIES, LTD.		419401														
MCIVER, GRADY		WELL #: 1A		RRCID -> 098322		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 1040		PERF. 1006 - 1014						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WHISKEY FLAT (LOWER ATOKA)		96816 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655														
CLEMENS		WELL #: 1 C		RRCID -> 091005		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5170 - 5176						
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-							-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-							-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-							-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-							-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-							-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-							-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-							-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-							-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-							-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-							-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-							-0-
12	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		11				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WHISKEY FLAT (LOWER ATOKA)		//CONT.//		96816 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930								
WILSON-HARRIS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	099127	COMPL. DATE	03/18/1982	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4908 - 5405
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		713 N	397	-0-	-316	-0-	397 2	N	-0-			-0-
02		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2	N	-0-			-0-
03		403 N	195	-0-	-208	-0-	195 2	N	-0-			-0-
04		390 N	190	-0-	-200	-0-	190 2	N	-0-			-0-
05		620 N	347	-0-	-273	-0-	347 2	N	-0-			-0-
06		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2	N	-0-			-0-
07		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2	N	-0-			-0-
08		341 N	323	-0-	-18	-0-	323 2	N	-0-			-0-
09		330 N	313	-0-	-17	-0-	313 2	N	-0-			-0-
10		341 N	309	-0-	-32	-0-	309 2	N	-0-			-0-
11		300 N	286	-0-	-14	-0-	286 2	N	-0-			-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,602	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

FITZWILLIAM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	099128	COMPL. DATE	03/19/1982	TOTAL DEPTH	6135	PERF.	4287 - 5427
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		186 N	175	-0-	-11	-0-	175 2	N	-0-			71
02		330 N	330	-0-	-0-	-0-	327 2	N	3	3	8	71
03		155 N	120	-0-	-35	-0-	120 2	N	-0-			71
04		180 N	166	-0-	-14	-0-	166 2	N	-0-			71
05		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2	N	-0-			71
06		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2	N	-0-			71
07		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2	N	-0-			71
08		372 N	313	-0-	-59	-0-	313 2	N	-0-			71
09		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2	N	-0-			71
10		372 N	357	-0-	-15	-0-	357 2	N	-0-			71
11		300 N	195	-0-	-105	-0-	195 2	N	-0-			71
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-		N	NO RPT			71
TOTAL GAS PROD:			3,183	TOTAL CONDENSATE PROD:				3				

COPELAND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	100256	COMPL. DATE	04/01/1982	TOTAL DEPTH	6107	PERF.	4494 - 4569
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

WHISTLER BEND (CADD)		96833 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD								
JACOBS, C. E., CO.		429435														
NAIL WC		WELL #: 1		RRCID -> 118562		COMPL. DATE 03/12/1985		TOTAL DEPTH 5240		PERF. 4693 - 4696						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		248 N	182	-0-	-66	-0-	6 1	176	2	N	-0-					-0-
02		290 N	232	-0-	-58	-0-	7 1	225	2	N	-0-					-0-
03		434 N	179	-0-	-255	-0-	5 1	174	2	N	-0-					-0-
04		180 N	166	-0-	-14	-0-	5 1	161	2	N	-0-					-0-
05		248 N	184	-0-	-64	-0-	6 1	178	2	N	-0-					-0-
06		180 N	103	-0-	-77	-0-	3 1	100	2	N	-0-					-0-
07		186 N	168	-0-	-18	-0-	4 1	164	2	N	-0-					-0-
08		186 N	147	-0-	-39	-0-	4 1	143	2	N	-0-					-0-
09		107 N	107	-0-	-0-	-0-	3 1	104	2	N	-0-					-0-
10		181 N	181	-0-	-0-	-0-	5 1	176	2	N	-0-					-0-
11		150 N	147	-0-	-3	-0-	4 1	143	2	N	-0-					-0-
*12		152 N	152	-0-	-0-	-0-	4 1	148	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,948		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WHITE FLAT		96907 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN								
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC		078032														
BEENE		WELL #: 1		RRCID -> 221595		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 5630		PERF. 5474 - 5492						
O		ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1116 #	1035	-0-	-81	-0-	939 2	96	9	N	87	182	1			88
02		1015 #	975	-0-	-40	-0-	883 2	92	9	N	84					172
03		1054 #	1050	-0-	-4	-0-	964 2	86	9	N	78	191	1			59
04		1023 R	1023	-0-	-0-	-0-	944 2	79	9	N	72					131
05		1085 R	1085	-0-	-0-	-0-	997 2	88	9	N	80					211
06		1050 R	1050	-0-	-0-	-0-	970 2	80	9	N	73	175	1			109
07		1106 R	1106	-0-	-0-	-0-	1025 2	81	9	N	74					183
08		1063 R	1063	-0-	-0-	-0-	1000 2	63	9	N	57	177	1			63
09		1050 #	847	-0-	-203	-0-	789 2	58	9	N	53					116
10		1173 R	1173	-0-	-0-	-0-	1079 2	94	9	N	85					201
11		1080 #	1063	-0-	-17	-0-	972 2	91	9	N	83	180	1			104
12		1116 #	NO RPT	-0-	-1116	-0-				N	NO RPT					104
TOTAL GAS PROD:		11,470		TOTAL CONDENSATE PROD:		826										

WHITLEY (GRAY SAND)		97071 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN								
CONTINUAL OIL & GAS, INC.		173790														
NESTEBY		WELL #: 1		RRCID -> 222600		COMPL. DATE 03/10/1996		TOTAL DEPTH 3869		PERF. 3853 - 3863						
O		ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

WHITT (BASAL CONGL.)		97120 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER					
ATOKA OPERATING, INC.		036606											
MCCLENDON, ALMA		WELL #: 1		RRCID -> 211989		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4998 - 5006					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550 N	1153	-0-	-397	-0-	1153	2		N	-0-			-0-
02	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2		N	-0-			-0-
03	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2		N	-0-			-0-
04	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2		N	-0-			-0-
05	1550 N	1350	-0-	-200	-0-	1350	2		N	-0-			-0-
06	1560 N	1185	-0-	-375	-0-	1185	2		N	-0-			-0-
07	1395 N	1135	-0-	-260	-0-	1135	2		N	-0-			-0-
08	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2		N	-0-			-0-
09	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2		N	-0-			-0-
10	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2		N	-0-			-0-
11	1830 N	1194	-0-	-636	-0-	1194	2		N	-0-			-0-
12	1550 N	1376	-0-	-174	-0-	1376	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,744		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITT (BIG SALINE)		97120 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999											
ERNEST ASHBROOK		WELL #: 1		RRCID -> 135271		COMPL. DATE 06/20/1990		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4991 - 4993					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3		N	-0-			-0-
02	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3		N	-0-			-0-
03	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3		N	-0-			-0-
04	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3		N	-0-			-0-
05	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1501	3	205 9	N	186	164 1		22
06	1530 N	1487	-0-	-43	-0-	1487	3		N	-0-			22
07	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3		N	-0-			22
08	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3		N	-0-			22
09	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3		N	-0-			22
10	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3		N	-0-			22
*11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3		N	-0-			22
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
TOTAL GAS PROD:		16,533		TOTAL CONDENSATE PROD:		186							

OMEGA ENERGY, LLC		622657		RRCID -> 061716		COMPL. DATE 07/17/1974		TOTAL DEPTH 5365 PERF. 0 - 2135					
HARDY L.E.		WELL #: 1											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED		10/10/2016		- P/A 10/10/16									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITT (BIG SALINE)		//CONT.//		97120 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
RKW OPERATING LLC				714311									
POWELL, HELEN				WELL #:	1	RRCID ->	073433	COMPL. DATE	08/27/1977	TOTAL DEPTH	5060	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-				14
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-				14
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-				14
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-	14	7		-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-				-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-				-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-				-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-				-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2	N	-0-				-0-
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2	N	-0-				-0-
11	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2	N	-0-				-0-
12	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		554		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925				CNTY: PARKER					
MILLER, MARY				WELL #:	1	RRCID ->	083581	COMPL. DATE	04/06/1979	TOTAL DEPTH	5265	PERF.	4943 - 4971
*01	186 N	75	-0-	-111	-0-	14	1	61	3	Y	-0-		16
*02	203 N	140	-0-	-63	-0-	24	1	116	3	Y	-0-		16
*03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	52	1	220	3	Y	-0-		16
*04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	48	1	208	3	Y	1	1 8	16
						1	9						
*05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	43	1	189	3	Y	-0-		16
*06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	41	1	155	3	Y	-0-	1 8	15
*07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	34	1	151	3	Y	-0-		15
*08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	50	1	155	3	Y	-0-		15
*09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	37	1	146	3	Y	1	1 8	15
						1	9						
*10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	40	1	145	3	Y	-0-		16
*11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	56	1	174	3	Y	-0-		16
*12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	52	1	227	3	Y	-0-		16
TOTAL GAS PROD:		2,440		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

WHITT (4000)				97120 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER					
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999									
WATERS TRAVIS E				WELL #:	1	RRCID ->	060401	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5175	PERF.	1947 - 1970
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITT (4000)		//CONT.//		97120 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER								
RKW OPERATING LLC				714311											
POWELL, HELEN				WELL #:	2	RRCID ->	126148	COMPL. DATE	12/23/1987	TOTAL DEPTH	5273	PERF.	4172 - 4238		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
03	248	N	113	-0-	-135	-0-	113	2			N	-0-			-0-
04	210	N	98	-0-	-112	-0-	98	2			N	-0-			-0-
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-			-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-			-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-			-0-
08	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-			-0-
09	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-			-0-
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-			-0-
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-			-0-
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,101				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925			CNTY: PARKER								
BALLARD, F.B.				WELL #:	1	RRCID ->	090777	COMPL. DATE	10/22/1980	TOTAL DEPTH	5225	PERF.	4046 - 4116		
*01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	137	1	584	3	Y	-0-			-0-
*02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	117	1	565	3	Y	-0-			-0-
*03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	158	1	678	3	Y	-0-			-0-
*04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	138	1	600	3	Y	-0-			-0-
*05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	138	1	607	3	Y	-0-			-0-
*06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	181	1	692	3	Y	-0-			-0-
*07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	154	1	679	3	Y	-0-			-0-
*08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	221	1	695	3	Y	-0-			-0-
*09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	158	1	625	3	Y	-0-			-0-
*10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	170	1	621	3	Y	-0-			-0-
*11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	189	1	585	3	Y	-0-			-0-
*12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	147	1	634	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,473				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITT, SW. (2150)				97126 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER								
MEEKER AND COMPANY, INC.				558961											
A. F. BOYD UNIT NO. 2				WELL #:	2B	RRCID ->	158372	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2139 - 2147		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

WHITTLES (CADD)		97144 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE						
WATSON OIL & GAS, INC.		901174												
WHITTLES		WELL #: 1		RRCID -> 122633		COMPL. DATE 02/11/1985		TOTAL DEPTH 2956		PERF. 2830 - 2850				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2			N	-0-			30
02		696 N	588	-0-	-108	-0-	588 2			N	-0-			30
03		713 N	635	-0-	-78	-0-	635 2			N	-0-			30
04		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2			N	-0-			30
05		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2			N	-0-			30
06		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2			N	-0-			30
07		775 N	620	-0-	-155	-0-	620 2			N	-0-			30
08		775 N	546	-0-	-229	-0-	546 2			N	-0-			30
09		750 N	687	-0-	-63	-0-	687 2			N	-0-			30
10		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2			N	-0-			30
11		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2			N	-0-			30
*12		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2			N	-0-			30
TOTAL GAS PROD:		8,227				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILBAR (1600)		97324 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
MINGUS OIL & GAS		569683												
WILBAR		WELL #: 2		RRCID -> 067577		COMPL. DATE 04/01/1985		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 1432 - 1444				
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILBAR		97324 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
WILBAR		569683												
WILBAR		WELL #: 3		RRCID -> 069799		COMPL. DATE 04/01/1985		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 1368 - 1376				
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILBAR (1600)		//CONT.//		97324 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
MINGUS OIL & GAS		//CONT.//		569683										
WILBAR		WELL #:		5	RRCID ->	079412	COMPL. DATE	07/19/1978	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	1671 - 1718		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILBAR,HAZEL -A-		WELL #:		3A	RRCID ->	126149	COMPL. DATE	01/02/1988	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	1708 - 1715		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILENA (DUFFER		97370 300		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
SEELY OIL COMPANY		763148												
ROBERTSON, PEARL		WELL #:		1	RRCID ->	198911	COMPL. DATE	12/01/2002	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4036 - 4056		
01	2046 N	1862	-0-	-184	-0-	93 1	1743	2	N	24	161	1	18	
						26 9								
02	1740 N	1739	-0-	-1	-0-	90 1	1630	2	N	17			35	
						19 9								
03	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	93 1	1733	2	N	17			52	
						19 9								
04	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	90 1	1702	2	N	21			73	
						23 9								
05	1860 N	1800	-0-	-60	-0-	93 1	1679	2	N	25			98	
						28 9								
06	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	90 1	1761	2	N	20			118	
						22 9								
07	1891 N	1862	-0-	-29	-0-	93 1	1745	2	N	22			140	
						24 9								
08	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	93 1	1708	2	N	19			159	
						21 9								
09	1860 N	1774	-0-	-86	-0-	90 1	1671	2	N	12	152	1	19	
						13 9								
10	1891 N	1742	-0-	-149	-0-	93 1	1630	2	N	17			36	
						19 9								
11	1770 N	1759	-0-	-11	-0-	90 1	1654	2	N	14			50	
						15 9								
12	1829 N	1625	-0-	-204	-0-	93 1	1515	2	N	15			65	
						17 9								
TOTAL GAS PROD:		21,518				TOTAL CONDENSATE PROD:		223						

OIL AND GAS DIVISION

WILES (CONGL. 3450)		97373 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS					
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875		WELL #: 2		RRCID -> 018542		COMPL. DATE 05/12/1930		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3585 - 3640	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	561 R	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-			-0-
02	377 #	353	-0-	-24	-0-	353	2		N	-0-			-0-
03	563 R	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-			-0-
04	540 #	431	-0-	-109	-0-	431	2		N	-0-			-0-
05	558 #	431	-0-	-127	-0-	431	2		N	-0-			-0-
06	540 #	503	-0-	-37	-0-	503	2		N	-0-			-0-
07	558 #	492	-0-	-66	-0-	492	2		N	-0-			-0-
08	558 #	480	-0-	-78	-0-	480	2		N	-0-			-0-
09	510 #	441	-0-	-69	-0-	441	2		N	-0-			-0-
10	527 #	451	-0-	-76	-0-	451	2		N	-0-			-0-
11	510 #	281	-0-	-229	-0-	281	2		N	-0-			-0-
*12	502 R	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,489		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILSON, JERRY L.		929305		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
JENNINGS, EPPEY		WELL #: 1		RRCID -> 131491		COMPL. DATE 07/28/1989		TOTAL DEPTH 3609		PERF. 3500 - 3609			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILLIAM & JACK		97554 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196		WELL #: 1		RRCID -> 122946		COMPL. DATE 08/22/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4065 - 4077	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	961 N	926	-0-	-35	-0-	893	2	33 9	N	30	165 1		38
02	899 N	875	-0-	-24	-0-	847	2	28 9	N	25			63
03	961 N	909	-0-	-52	-0-	898	2	11 9	N	10			73
04	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1219	2	33 9	N	30			103
05	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1545	2	33 9	N	30			133
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	912	2	33 9	N	30			163
07	1302 N	898	-0-	-404	-0-	887	2	11 9	N	10			173
08	1581 N	167	-0-	-1414	-0-	134	2	33 9	N	30	167 1		36
09	960 N	105	-0-	-855	-0-	96	2	9 9	N	8			44
10	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1335	2	22 9	N	20			64
11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	988	2	11 9	N	10			74
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			74
TOTAL GAS PROD:		10,011		TOTAL CONDENSATE PROD:		233							

OIL AND GAS DIVISION

WILLIAMS (CADDO, MIDDLE)		97601 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN					
KLH OIL & GAS, INC.		448810											
WILLIAMS, H. C.		WELL #: 4		RRCID -> 172134		COMPL. DATE 07/20/1982		TOTAL DEPTH 3084 PERF. 2004 - 2014					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-
04	150 N	108	-0-	-42	-0-	108	2		N	-0-			-0-
05	155 N	85	-0-	-70	-0-	85	2		N	-0-			-0-
06	150 N	37	-0-	-113	-0-	37	2		N	-0-			-0-
07	124 N	54	-0-	-70	-0-	54	2		N	-0-			-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-			-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,425				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILLIAMS (MARBLE FALLS)		97601 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN					
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		058851											
STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 118119		COMPL. DATE 01/16/1985		TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3114 - 3198					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	718 R	718	-0-	-0-	-0-	718	2		Y	-0-			-0-
02	621 R	621	-0-	-0-	-0-	621	2		Y	-0-			-0-
03	705 R	705	-0-	-0-	-0-	705	2		Y	-0-			-0-
04	614 R	614	-0-	-0-	-0-	614	2		Y	-0-			-0-
05	558 #	521	-0-	-37	-0-	521	2		Y	-0-			-0-
06	722 R	722	-0-	-0-	-0-	722	2		Y	-0-			-0-
07	763 R	763	-0-	-0-	-0-	763	2		Y	-0-			-0-
08	779 R	779	-0-	-0-	-0-	779	2		Y	-0-			-0-
09	736 R	736	-0-	-0-	-0-	736	2		Y	-0-			-0-
10	775 #	684	-0-	-91	-0-	684	2		Y	-0-			-0-
11	750 #	670	-0-	-80	-0-	670	2		Y	-0-			-0-
12	775 #	761	-0-	-14	-0-	761	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,294				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SRC-ALLEN		97601 200		ASSOCIATED		200		CNTY: BROWN					
		058851											
		WELL #: 2		RRCID -> 127013		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH 3404 PERF. 2801 - 3097					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	992 #	972	-0-	-20	-0-	972	2		Y	-0-			32
02	1011 R	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2		Y	-0-			32
03	1096 R	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		Y	-0-			32
04	1003 R	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		Y	-0-			32
05	1085 #	856	-0-	-229	-0-	856	2		Y	-0-			32
06	1050 #	994	-0-	-56	-0-	994	2		Y	-0-			32
07	1085 #	1016	-0-	-69	-0-	1016	2		Y	-0-			32
08	1085 #	1021	-0-	-64	-0-	1021	2		Y	-0-			32
09	990 #	968	-0-	-22	-0-	968	2		Y	-0-			32
10	1023 #	976	-0-	-47	-0-	976	2		Y	-0-			32
11	990 #	918	-0-	-72	-0-	918	2		Y	-0-			32
12	1023 #	998	-0-	-25	-0-	998	2		Y	-0-			32
TOTAL GAS PROD:		11,829				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILLIAMS (MARBLE FALLS) //CONT.// 97601 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
 SRC-GARMS LEATHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 127014 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 2847 - 3198

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1705 #	1647	-0-	-58	-0-	1647	2		N	-0-			2
02		1595 #	1410	-0-	-185	-0-	1408	2	2 9	N	2			4
03		1825 R	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2		N	-0-			4
04		1651 R	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2		N	-0-			4
05		1643 #	1570	-0-	-73	-0-	1570	2		N	-0-			4
06		1770 #	1700	-0-	-70	-0-	1700	2		N	-0-			4
07		1829 #	1619	-0-	-210	-0-	1619	2		N	-0-			4
08		1829 #	1630	-0-	-199	-0-	1630	2		N	-0-			4
09		1710 #	1580	-0-	-130	-0-	1580	2		N	-0-			4
10		1767 #	1629	-0-	-138	-0-	1629	2		N	-0-			4
11		1710 #	1582	-0-	-128	-0-	1582	2		N	-0-			4
*12		1665 R	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2		N	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 19,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SRC-STOVER WELL #: 1 RRCID -> 130756 COMPL. DATE 07/23/1988 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2822 - 3091

01		416 R	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			-0-
02		381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-
03		410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-
04		405 R	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			-0-
05		404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-0-
06		403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-
07		434 #	405	-0-	-29	-0-	405	2		N	-0-			-0-
08		434 #	397	-0-	-37	-0-	397	2		N	-0-			-0-
09		420 #	358	-0-	-62	-0-	358	2		N	-0-			-0-
10		403 #	357	-0-	-46	-0-	357	2		N	-0-			-0-
11		390 #	327	-0-	-63	-0-	327	2		N	-0-			-0-
12		403 #	330	-0-	-73	-0-	330	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SRC-ALLEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 261144 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3050 - 3125

01		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-			-0-
02		197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	2		Y	-0-			-0-
03		118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	2		Y	-0-			-0-
04		85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2		Y	-0-			-0-
05		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2		Y	-0-			-0-
06		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-			-0-
07		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-			-0-
08		144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2		Y	-0-			-0-
09		146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	2		Y	-0-			-0-
10		181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	2		Y	-0-			-0-
11		249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	2		Y	-0-			-0-
*12		208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS (MARBLE FALLS) ENERGYQUEST II, LLC STOVER		//CONT.//	97601 600 252020	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

				WELL #:	2	RRCID ->	105186	COMPL. DATE	02/03/1983	TOTAL DEPTH	3355	PERF.	2811 - 2816

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GARMS -A-		WELL #:	1X	RRCID ->	118819	COMPL. DATE	12/02/1983	TOTAL DEPTH	3417	PERF.	2923 - 2929

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GARMS -A-		WELL #:	2	RRCID ->	118820	COMPL. DATE	06/07/1984	TOTAL DEPTH	3379	PERF.	2858 - 2862

01		806 #	745	-0-	-61	-0-	124 1	621 3	N	-0-	19
02		725 #	529	-0-	-196	-0-	119 1	410 3	N	-0-	19
03		836 R	836	-0-	-0-	-0-	133 1	703 3	N	-0-	19
04		734 R	734	-0-	-0-	-0-	130 1	604 3	N	-0-	19
05		744 #	734	-0-	-10	-0-	127 1	607 3	N	-0-	19
06		810 #	676	-0-	-134	-0-	136 1	540 3	N	-0-	19
07		837 #	796	-0-	-41	-0-	122 1	674 3	N	-0-	19
08		837 #	770	-0-	-67	-0-	178 1	592 3	N	-0-	19
09		720 #	716	-0-	-4	-0-	192 1	524 3	N	-0-	19
10		806 #	739	-0-	-67	-0-	208 1	531 3	N	-0-	19
11		780 #	714	-0-	-66	-0-	191 1	523 3	N	-0-	19
12		806 #	738	-0-	-68	-0-	195 1	543 3	N	-0-	19
TOTAL GAS PROD:			8,727			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WILLIAMS (MARBLE FALLS) ENERGYQUEST II, LLC GARMS		//CONT.// //CONT.//	97601 600 252020	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALLEN, E. A.				WELL #:	9	RRCID ->	124413	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3416	PERF.	2816	-	2820
01	3160 R	3160	-0-	-0-	-0-	526	1	2631	3	N	3				75
02	2610 #	2254	-0-	-356	-0-	505	1	1746	3	N	3				78
03	3409 R	3409	-0-	-0-	-0-	542	1	2864	3	N	3				81
04	3130 R	3130	-0-	-0-	-0-	554	1	2575	3	N	1				82
05	3132 R	3132	-0-	-0-	-0-	543	1	2586	3	N	3				85
06	3090 R	3090	-0-	-0-	-0-	620	1	2468	3	N	2				87
07	3137 R	3137	-0-	-0-	-0-	482	1	2652	3	N	3				90
08	3122 R	3122	-0-	-0-	-0-	722	1	2398	3	N	2				92
09	2833 R	2833	-0-	-0-	-0-	758	1	2073	3	N	2				94
10	2906 R	2906	-0-	-0-	-0-	817	1	2087	3	N	2				96
11	2700 #	2457	-0-	-243	-0-	657	1	1799	3	N	1				97
*12	2853 R	2853	-0-	-0-	-0-	753	1	2098	3	N	2				99
TOTAL GAS PROD:		35,483				TOTAL CONDENSATE PROD:		27							

GARMS-LEATHWOOD				WELL #:	1	RRCID ->	126405	COMPL. DATE	03/28/1984	TOTAL DEPTH	3186	PERF.	2814	-	2828
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILLIAMS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 97601 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN							
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.// 252020													
STOVER, DON "C"		WELL #: 1		RRCID -> 159744		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3454 PERF. 2887 - 2891					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	62 #	49	-0-	-13	-0-	8	1	41	3	N	-0-				-0-
02	76 R	76	-0-	-0-	-0-	17	1	59	3	N	-0-				-0-
03	62 #	45	-0-	-17	-0-	7	1	38	3	N	-0-				-0-
04	60 #	45	-0-	-15	-0-	8	1	37	3	N	-0-				-0-
05	93 #	46	-0-	-47	-0-	8	1	38	3	N	-0-				-0-
06	90 #	30	-0-	-60	-0-	6	1	24	3	N	-0-				-0-
07	93 #	31	-0-	-62	-0-	5	1	26	3	N	-0-				-0-
08	62 #	31	-0-	-31	-0-	7	1	24	3	N	-0-				-0-
09	60 #	29	-0-	-31	-0-	8	1	21	3	N	-0-				-0-
10	31 R	31	-0-	-0-	-0-	9	1	22	3	N	-0-				-0-
11	30 R	30	-0-	-0-	-0-	8	1	22	3	N	-0-				-0-
12	31 #	30	-0-	-1	-0-	8	1	22	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		473		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

STOVER, DON "C"		WELL #: 2		RRCID -> 160263		COMPL. DATE 06/23/1978		TOTAL DEPTH 3229 PERF. N/A							
01	279 #	191	-0-	-88	-0-	32	1	159	3	N	-0-				23
02	232 #	171	-0-	-61	-0-	38	1	133	3	N	-0-				23
03	155 R	155	-0-	-0-	-0-	25	1	130	3	N	-0-				23
04	228 R	228	-0-	-0-	-0-	40	1	188	3	N	-0-				23
05	228 R	228	-0-	-0-	-0-	40	1	188	3	N	-0-				23
06	1133 R	1133	-0-	-0-	-0-	227	1	906	3	N	-0-				23
07	1661 R	1661	-0-	-0-	-0-	255	1	1406	3	N	-0-				23
08	1254 R	1254	-0-	-0-	-0-	290	1	964	3	N	-0-				23
09	1140 #	920	-0-	-220	-0-	246	1	674	3	N	-0-				23
10	1519 #	790	-0-	-729	-0-	222	1	568	3	N	-0-				23
11	1470 #	1061	-0-	-409	-0-	284	1	777	3	N	-0-				23
12	1519 #	1026	-0-	-493	-0-	271	1	754	3	N	-0-				24
TOTAL GAS PROD:		8,818		TOTAL CONDENSATE PROD:		1									

STOVER, DON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 161229		COMPL. DATE 05/03/1978		TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2865 - 2871							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
03	45 X	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	3	N	-0-				77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
TOTAL GAS PROD:		45		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

WILLIE MAE (2ND CONGL) 97655 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 STERLING OIL AND GAS 818896
 SLEMMONS, HAROLD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 094300 COMPL. DATE 03/02/1981 TOTAL DEPTH 4028 PERF. 3711 - 3716

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	1		N	-0-			-0-
02		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	1		N	-0-			-0-
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	1		N	-0-			-0-
04		60 N	42	-0-	-18	-0-	42	1		N	-0-			-0-
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1		N	-0-			-0-
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1		N	-0-			-0-
07		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1		N	-0-			-0-
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1		N	-0-			-0-
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1		N	-0-			-0-
10		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLEMMONS, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 097807 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3616 - 3626

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLEMMONS, HAROLD WELL #: 2 D RRCID -> 135889 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 928 - 946

01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLIE MAE (3RD CONGL) STERLING OIL AND GAS MALLORY, O. L.		97655 450 818896		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 095816 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3977 - 3996																
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					64
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					64
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-					64
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					64
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					64
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					64
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					64
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					64
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					64
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD:		1,352		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SLEMMONS, HAROLD ETAL "A"		97655 450 818896		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1A RRCID -> 095817 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3658 - 3668																
01	527 N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					-0-
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	480 N	428	-0-	-52	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD:		4,432		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WILSON SHOSHONE (CONGL.) G & F OIL, INC. EKDAHL		97872 500 292000		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 144290 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4935 - 4939																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WINDHAM, NORTH (MORRIS)		97924 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD					
D.J. & T. ENERGY		196227											
DAVIS ESTATE '2'		WELL #: 2		RRCID -> 209240		COMPL. DATE 01/02/2003		TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3395 - 0					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			-0-
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-			-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-
05	496 N	299	-0-	-197	-0-	299	2		N	-0-			-0-
06	420 N	124	-0-	-296	-0-	124	2		N	-0-			-0-
07	279 N	65	-0-	-214	-0-	65	2		N	-0-			-0-
08	310 N	231	-0-	-79	-0-	231	2		N	-0-			-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,525		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOMENTUM OPERATING CO., INC.		574324		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD					
WALKER-BUCKLER TRUST, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 018547		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 3419 PERF. 3404 - 3414					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	654	-0-	-28	-0-	654	2		N	-0-			-0-
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-			-0-
03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-			-0-
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-			-0-
05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2		N	-0-			-0-
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-			-0-
07	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-			-0-
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-			-0-
09	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-			-0-
10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2		N	-0-			-0-
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-			-0-
*12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,928		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIS, G. R.		WELL #: 1		RRCID -> 018550		COMPL. DATE 04/19/1961		TOTAL DEPTH 3921 PERF. 3404 - 3412					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	532	-0-	-88	-0-	532	2		Y	-0-			24
02	DLQ G-10	575	-0-	575	-0-	575	2		Y	-0-			24
03	1195 N	620	-0-	-575	-0-	620	2		Y	-0-			24
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		Y	-0-			24
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		Y	-0-			24
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		Y	-0-			24
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		Y	-0-			24
08	620 N	554	-0-	-66	-0-	554	2		Y	-0-			24
09	660 N	590	-0-	-70	-0-	590	2		Y	-0-			24
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2		Y	-0-			24
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		Y	-0-			24
12	620 N	592	-0-	-28	-0-	592	2		Y	-0-			24
TOTAL GAS PROD:		7,134		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

WINDHAM, NORTH (MORRIS)		//CONT.//		97924 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324							
DAVIS, G.R.		WELL #:		2	RRCID ->	083903	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 3444 - 3458
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		465 N	401	-0-	-64	-0-	401 2		Y	-0-	17
02	DLQ	G-10	434	-0-	434	434	434 2		Y	-0-	17
03		902 N	468	-0-	-434	-0-	468 2		Y	-0-	17
04		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		Y	-0-	17
05		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		Y	-0-	17
06		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		Y	-0-	17
07		465 N	439	-0-	-26	-0-	439 2		Y	-0-	17
08		465 N	418	-0-	-47	-0-	418 2		Y	-0-	17
09		480 N	445	-0-	-35	-0-	445 2		Y	-0-	17
10		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		Y	-0-	17
11		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		Y	-0-	17
12		465 N	447	-0-	-18	-0-	447 2		Y	-0-	17
TOTAL GAS PROD:		5,382		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750		WINDHAM, J. D.		WELL #:	282	RRCID ->	018552	COMPL. DATE	04/28/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3386 - 3402
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WINDHAM, WEST (PALO PINTO SD)		97930 250		DAHAB ENERGY INC.		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
WINDHAM, J.D. 81-N		197200		WELL #:		1	RRCID ->	126159	COMPL. DATE	08/22/1987	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3154 - 3192	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WINDHAM, WEST (PALO PINTO SD) //CONT.// 97930 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
LECLAIR OPERATING, L.L.C. 493412
DAVIS ESTATE "80" WELL #: 1 RRCID -> 159078 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 3918 PERF. 3156 - 3158

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

WINDHAM, WEST (3400) 97930 750 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
MERIT ENERGY COMPANY 561136
DAVIS "B" WELL #: 7609 RRCID -> 217816 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3420 - 3438

01		434 #	314	-0-	-120	-0-	312	2	2	9	Y	2					12
02		406 #	352	-0-	-54	-0-	350	2	2	9	Y	2					14
03		434 #	334	-0-	-100	-0-	334	2			Y	-0-					14
04		390 #	301	-0-	-89	-0-	301	2			Y	-0-					14
05		372 #	348	-0-	-24	-0-	348	2			Y	-0-					14
06		572 R	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					14
07		553 R	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					14
08		547 R	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					14
09		517 R	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					14
10		558 #	501	-0-	-57	-0-	501	2			Y	-0-					14
11		540 #	505	-0-	-35	-0-	505	2			Y	-0-					14
12		558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					14
TOTAL GAS PROD: 4,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 4																	

DAVIS "B" WELL #: 7612 RRCID -> 221576 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 3446 - 3456

01		899 #	654	-0-	-245	-0-	653	2	1	9	Y	1					11
02		841 #	735	-0-	-106	-0-	733	2	2	9	Y	2					13
03		868 #	611	-0-	-257	-0-	610	2	1	9	Y	1					14
04		810 #	630	-0-	-180	-0-	630	2			Y	-0-					14
05		775 #	518	-0-	-257	-0-	518	2			Y	-0-					14
06		750 #	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					14
07		775 #	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					14
08		651 #	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					14
09		630 #	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					14
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
TOTAL GAS PROD: 3,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 4																	

OIL AND GAS DIVISION

WINDHAM, WEST (3400) //CONT.// 97930 750 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 DAVIS "WB" WELL #: 6814 RRCID -> 221668 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3410 - 3416

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		837 #	293	-0-	-544	-0-	289	2	4	9	Y	4					39	
02		754 #	-0-	-0-	-754	-0-					Y	-0-					39	
03		806 #	697	-0-	-109	-0-	693	2	4	9	Y	4					43	
04		T. A.	752	-0-	752	752	738	2	14	9	Y	13					56	
05		T. A.	764	-0-	764	1516	746	2	18	9	Y	16					72	
06		T. A.	704	-0-	704	2220	697	2	7	9	Y	6					78	
07		2942 R	722	-0-	-2220	-0-	722	2			Y	-0-					78	
08		775 #	636	-0-	-139	-0-	635	2	1	9	Y	1					79	
09		750 #	708	-0-	-42	-0-	702	2	6	9	Y	5					84	
10		744 #	709	-0-	-35	-0-	696	2	13	9	Y	12					96	
11		690 #	642	-0-	-48	-0-	627	2	15	9	Y	14					110	
12		744 #	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					110	
TOTAL GAS PROD:			6,627														TOTAL CONDENSATE PROD:	75

DAVIS "B" WELL #: 7615 RRCID -> 223237 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3420 - 3430

01		527 #	387	-0-	-140	-0-	386	2	1	9	Y	1					11	
02		493 #	435	-0-	-58	-0-	433	2	2	9	Y	2					13	
03		527 #	415	-0-	-112	-0-	414	2	1	9	Y	1					14	
04		480 #	372	-0-	-108	-0-	372	2			Y	-0-					14	
05		465 #	389	-0-	-76	-0-	389	2			Y	-0-					14	
06		450 #	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					14	
07		465 #	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					14	
08		403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					14	
09		390 #	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					14	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14	
TOTAL GAS PROD:			1,998														TOTAL CONDENSATE PROD:	4

DAVIS "B" WELL #: 7616 RRCID -> 223238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3412 - 3426

01		186 #	136	-0-	-50	-0-	134	2	2	9	Y	2					12	
02		174 #	152	-0-	-22	-0-	150	2	2	9	Y	2					14	
03		186 #	139	-0-	-47	-0-	139	2			Y	-0-					14	
04		180 #	129	-0-	-51	-0-	129	2			Y	-0-					14	
05		155 #	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					14	
06		245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					14	
07		237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					14	
08		234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					14	
09		222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					14	
10		248 #	215	-0-	-33	-0-	215	2			Y	-0-					14	
11		240 #	217	-0-	-23	-0-	217	2			Y	-0-					14	
12		248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					14	
TOTAL GAS PROD:			2,075														TOTAL CONDENSATE PROD:	4

OIL AND GAS DIVISION

WINDHAM, WEST (3400) //CONT.// 97930 750 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 DAVIS "B" WELL #: 7618 RRCID -> 223239 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3400 - 3406

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 #	165	-0-	-52	-0-	163	2	2	9	Y	2		12
02		203 #	185	-0-	-18	-0-	183	2	2	9	Y	2		14
03		217 #	175	-0-	-42	-0-	175	2			Y	-0-		14
04		210 #	157	-0-	-53	-0-	157	2			Y	-0-		14
05		186 #	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-		14
06		299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-		14
07		290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-		14
08		286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-		14
09		271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-		14
10		279 #	262	-0-	-17	-0-	262	2			Y	-0-		14
11		270 #	265	-0-	-5	-0-	265	2			Y	-0-		14
12		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT		14
TOTAL GAS PROD:			2,537				TOTAL CONDENSATE PROD:					4		

DAVIS WELL #: 5013 RRCID -> 225249 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3416 - 3431

01		3565 #	3402	-0-	-163	-0-	3402	2			Y	-0-		-0-
02		3335 #	3256	-0-	-79	-0-	3256	2			Y	-0-		-0-
03		3379 #	2980	-0-	-399	-0-	2980	2			Y	-0-		-0-
04		3300 #	2034	-0-	-1266	-0-	2034	2			Y	-0-		-0-
05		3410 #	1969	-0-	-1441	-0-	1969	2			Y	-0-		-0-
06		3300 #	1801	-0-	-1499	-0-	1801	2			Y	-0-		-0-
07		3410 #	1794	-0-	-1616	-0-	1794	2			Y	-0-		-0-
08		2976 #	1710	-0-	-1266	-0-	1710	2			Y	-0-		-0-
09		2040 #	1754	-0-	-286	-0-	1754	2			Y	-0-		-0-
10		2172 R	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			Y	-0-		-0-
*11		1891 R	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-		-0-
12		1736 #	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			24,763				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

DAVIS WELL #: 5018 RRCID -> 225885 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3420 - 3440

01		3844 #	3669	-0-	-175	-0-	3669	2			Y	-0-		-0-
02		3596 #	3511	-0-	-85	-0-	3511	2			Y	-0-		-0-
03		3658 #	3213	-0-	-445	-0-	3213	2			Y	-0-		-0-
04		3540 #	2193	-0-	-1347	-0-	2193	2			Y	-0-		-0-
05		3658 #	2123	-0-	-1535	-0-	2123	2			Y	-0-		-0-
06		3540 #	1942	-0-	-1598	-0-	1942	2			Y	-0-		-0-
07		3658 #	1935	-0-	-1723	-0-	1935	2			Y	-0-		-0-
08		3224 #	1844	-0-	-1380	-0-	1844	2			Y	-0-		-0-
09		2190 #	1891	-0-	-299	-0-	1891	2			Y	-0-		-0-
10		2342 R	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			Y	-0-		-0-
*11		2038 R	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			Y	-0-		-0-
12		1860 #	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			26,701				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

WINDHAM, WEST (3400)		//CONT.// 97930 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALLAHAN								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
DAVIS "B"		WELL #: 7521		RRCID -> 229373		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 5050		PERF. 3409 - 4766						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DAVIS "B"		WELL #: 7625		RRCID -> 232483		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 3540		PERF. 3418 - 3434						
01	558 #	403	-0-	-155	-0-	401	2	2	9	Y	2					12
02	522 #	452	-0-	-70	-0-	450	2	2	9	Y	2					14
03	527 #	430	-0-	-97	-0-	430	2			Y	-0-					14
04	510 #	386	-0-	-124	-0-	386	2			Y	-0-					14
05	496 #	404	-0-	-92	-0-	404	2			Y	-0-					14
06	480 #	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					14
07	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					14
08	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					14
09	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					14
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
TOTAL GAS PROD:		2,075				TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

DAVIS "B"		WELL #: 7624		RRCID -> 232490		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3406 - 3418						
01	806 #	596	-0-	-210	-0-	594	2	2	9	Y	2					12
02	754 #	668	-0-	-86	-0-	666	2	2	9	Y	2					14
03	806 #	638	-0-	-168	-0-	638	2			Y	-0-					14
04	720 #	573	-0-	-147	-0-	573	2			Y	-0-					14
05	713 #	663	-0-	-50	-0-	663	2			Y	-0-					14
06	1089 R	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					14
07	1053 R	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					14
08	1041 R	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					14
09	986 R	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					14
10	1054 #	953	-0-	-101	-0-	953	2			Y	-0-					14
11	1020 #	963	-0-	-57	-0-	963	2			Y	-0-					14
12	1054 #	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					14
TOTAL GAS PROD:		9,223				TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

OIL AND GAS DIVISION

WINDHAM, WEST (3400) //CONT.// 97930 750 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 DAVIS WELL #: 5020 RRCID -> 239995 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 3556 PERF. 3430 - 3450

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2325 #	2219	-0-	-106	-0-	2219	2		Y	-0-			-0-
02		2175 #	2124	-0-	-51	-0-	2124	2		Y	-0-			-0-
03		2201 #	1943	-0-	-258	-0-	1943	2		Y	-0-			-0-
04		2160 #	1327	-0-	-833	-0-	1327	2		Y	-0-			-0-
05		2263 #	1284	-0-	-979	-0-	1284	2		Y	-0-			-0-
06		2190 #	1175	-0-	-1015	-0-	1175	2		Y	-0-			-0-
07		2263 #	1170	-0-	-1093	-0-	1170	2		Y	-0-			-0-
08		1953 #	1115	-0-	-838	-0-	1115	2		Y	-0-			-0-
09		1320 #	1144	-0-	-176	-0-	1144	2		Y	-0-			-0-
10		1416 R	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2		Y	-0-			-0-
*11		1233 R	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2		Y	-0-			-0-
12		1147 #	NO RPT	-0-	-1147	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "WB" WELL #: 6829 RRCID -> 242069 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 3355 - 3366

01		310 #	144	-0-	-166	-0-	142	2	2	9	Y	2		14
02		785 R	785	-0-	-0-	-0-	779	2	6	9	Y	5		19
03		279 #	233	-0-	-46	-0-	231	2	2	9	Y	2		21
04		250 R	250	-0-	-0-	-0-	246	2	4	9	Y	4		25
05		775 #	255	-0-	-520	-0-	249	2	6	9	Y	5		30
06		750 #	234	-0-	-516	-0-	232	2	2	9	Y	2		32
07		775 #	241	-0-	-534	-0-	241	2			Y	-0-		32
08		248 #	213	-0-	-35	-0-	212	2	1	9	Y	1		33
09		240 #	235	-0-	-5	-0-	234	2	1	9	Y	1		34
10		248 #	236	-0-	-12	-0-	232	2	4	9	Y	4		38
11		240 #	215	-0-	-25	-0-	209	2	6	9	Y	5		43
12		248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT		43

TOTAL GAS PROD: 3,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
 HENNESSEY, SARAH C. WELL #: 2 RRCID -> 018555 COMPL. DATE 06/23/1953 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3413 - 3421

01		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WINSLOW (CADDO) 98107 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 TRIPLE SINGLETON, INC. 870459
 GREEN WELL #: 1 RRCID -> 165061 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 4547 PERF. 3440 - 3448

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE			
01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	106	2	22	9	N	20				46			
02		129 N	129	-0-	-0-	-0-	103	2	26	9	N	24				70			
03		155 N	124	-0-	-31	-0-	103	2	21	9	N	19				89			
04		120 N	105	-0-	-15	-0-	93	2	12	9	N	11				100			
05		124 N	120	-0-	-4	-0-	101	2	19	9	N	17				117			
06		130 N	130	-0-	-0-	-0-	101	2	29	9	N	26				143			
07		124 N	116	-0-	-8	-0-	105	2	11	9	N	10				153			
08		124 N	119	-0-	-5	-0-	97	2	22	9	N	20				173			
09		120 N	82	-0-	-38	-0-	71	2	11	9	N	10				183			
10		124 N	81	-0-	-43	-0-	77	2	4	9	N	4	172	1		15			
11		120 N	92	-0-	-28	-0-	70	2	22	9	N	20				35			
12		93 N	92	-0-	-1	-0-	80	2	12	9	N	11				46			
TOTAL GAS PROD:			1,318													TOTAL CONDENSATE PROD:	192		

WINSTON (STRAWN 2340) 98118 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703
 WINSTON, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 080815 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2330 - 2355

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE			
01		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-				-0-			
02		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-				-0-			
03		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-				-0-			
04		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-				-0-			
05		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-				-0-			
06		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-				-0-			
07		1488 N	1417	-0-	-71	-0-	1417	3			N	-0-				-0-			
08		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-				-0-			
09		1440 N	1294	-0-	-146	-0-	1294	3			N	-0-				-0-			
10		1426 N	1118	-0-	-308	-0-	1118	3			N	-0-				-0-			
11		1440 N	927	-0-	-513	-0-	927	3			N	-0-				-0-			
*12		1333 N	665	-0-	-668	-0-	665	3			N	-0-				-0-			
TOTAL GAS PROD:			18,186													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

ITX CORPORATION 427179
 DUNLAP, J G WELL #: 4 RRCID -> 202676 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 2216 - 2222

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE			
01		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				-0-			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
07		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

WINSTON (STRAWN 2340)		//CONT.//		98118 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
ITX CORPORATION		//CONT.//		427179										
FREEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	212976	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	2218 - 2222		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WINSTON RANCH (BIG SALINE)				98125 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
VEALE RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	213515	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	6972	PERF.	5278 - 5296	
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	19	1	486	3	Y	-0-	12	
02	493 N	445	-0-	-48	-0-	16	1	429	3	Y	-0-	12	
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	22	1	575	3	Y	73	85	
						80	9						
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	20	1	503	3	Y	-0-	85	
05	465 N	460	-0-	-5	-0-	18	1	442	3	Y	-0-	40	
06	540 N	420	-0-	-120	-0-	17	1	403	3	Y	-0-	40	
07	527 N	477	-0-	-50	-0-	19	1	458	3	Y	-0-	40	
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	19	1	473	3	Y	-0-	40	
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	18	1	521	3	Y	-0-	40	
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	3	1	543	3	Y	-0-	40	
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	3	1	554	3	Y	-0-	40	
*12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	3	1	566	3	Y	-0-	40	
TOTAL GAS PROD:		6,210				TOTAL CONDENSATE PROD:		73					

WOLF CAMP (SWASTIKA)				98372 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: THROCKMORTON					
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY				265140									
CULVER D-872		WELL #:		1	RRCID ->	219665	COMPL. DATE	05/08/2006	TOTAL DEPTH	1387	PERF.	1339 - 1342	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WOOD (STRAWN)		98465 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
BACON ENERGY		042398												
BACON		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		1342 - 1346		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WOODFIN (MARBLE FALLS)		98517 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
STERLING OIL AND GAS		818896												
WOODFIN		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		5504 - 5515		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WOODS (CONGLOMERATE)		98615 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
ANTLE OPERATING, INC.		026646												
LOCKHART, P.A., JR. HEIRS "MIT"		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		3957 - 3965		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	713 #	644	-0-	-69	-0-	613	2	31	9	N	28			64
02	741 R	741	-0-	-0-	-0-	715	2	26	9	N	24			88
03	775 #	623	-0-	-152	-0-	594	2	29	9	N	26			114
04	852 R	852	-0-	-0-	-0-	824	2	28	9	N	25			139
05	873 R	873	-0-	-0-	-0-	844	2	29	9	N	26			165
06	780 #	690	-0-	-90	-0-	667	2	23	9	N	21	160	1	26
07	868 #	824	-0-	-44	-0-	802	2	22	9	N	20			46
08	1396 R	1396	-0-	-0-	-0-	1344	2	52	9	N	47			93
09	840 #	756	-0-	-84	-0-	756	2			N	-0-			93
10	868 #	699	-0-	-169	-0-	686	2	13	9	N	12			105
11	1350 #	611	-0-	-739	-0-	585	2	26	9	N	24			129
12	1395 #	616	-0-	-779	-0-	587	2	29	9	N	26			155
TOTAL GAS PROD:		9,325				TOTAL CONDENSATE PROD:		279						

OIL AND GAS DIVISION

WOODS (CONGLOMERATE)		//CONT.//		98615 200	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683									
RICKELS				WELL #:	4	RRCID ->	208854	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	4225	PERF.	3957 - 3964
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		372 N	130	-0-	-242	-0-	130	2		N	-0-		-0-
02		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-		-0-
03		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-		-0-
04		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-		-0-
05		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-		-0-
06		150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2		N	-0-		-0-
07		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-		-0-
08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-		-0-
09		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-		-0-
10		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-		-0-
11		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-		-0-
*12		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,685		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WOOLFOLK (MARBLE FALLS)				98738 666	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
PETEX				659782									
ROBERTS, WADE "47"				WELL #:	4	RRCID ->	237127	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4175	PERF.	3955 - 3960
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1072	2	36	9	N	33	16
02		1073 N	983	-0-	-90	-0-	949	2	34	9	N	31	10
03		1147 N	781	-0-	-366	-0-	745	2	36	9	N	33	11
04		1080 N	749	-0-	-331	-0-	714	2	35	9	N	32	5
05		1054 N	716	-0-	-338	-0-	680	2	36	9	N	33	11
06		756 N	756	-0-	-0-	-0-	721	2	35	9	N	32	13
07		804 N	804	-0-	-0-	-0-	768	2	36	9	N	33	6
08		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1216	2	36	9	N	33	11
09		750 N	732	-0-	-18	-0-	698	2	34	9	N	31	4
10		806 N	741	-0-	-65	-0-	705	2	36	9	N	33	13
11		1200 N	756	-0-	-444	-0-	721	2	35	9	N	32	10
12		744 N	683	-0-	-61	-0-	647	2	36	9	N	33	15
TOTAL GAS PROD:		10,061		TOTAL CONDENSATE PROD:		389							

WORLEY (STRAWN)				98810 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER					
ROLLO RESOURCES, LLC				726791									
SOSEBEE "B"				WELL #:	1	RRCID ->	097751	COMPL. DATE	07/16/1981	TOTAL DEPTH	5065	PERF.	2155 - 2165
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		12 N	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		12		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

WORSHAM-ATKINS (STRAWN) 98830 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
BRAY, DONALD 089921
BRAY WELL #: 1 RRCID -> 110698 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 1801 PERF. 1530 - 1587

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON, ROBERT ELDON 531762
MASON WELL #: 1 RRCID -> 112536 COMPL. DATE 07/28/1984 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1556 - 1567

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
MILLER OPERATING COMPANY LLC 568561
BARTON, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 018596 COMPL. DATE 10/03/1929 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3173 - 3265

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH												
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561												
CARY, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 018597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3250 - 3280												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		1054 N	866	-0-	-188	-0-	866 3			N	-0-	-0-
02		957 N	845	-0-	-112	-0-	845 3			N	-0-	-0-
03		961 N	930	-0-	-31	-0-	930 3			N	-0-	-0-
04		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 3			N	-0-	-0-
05		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 3			N	-0-	-0-
06		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 3			N	-0-	-0-
07		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 3			N	-0-	-0-
08		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 3			N	-0-	-0-
09		990 N	844	-0-	-146	-0-	844 3			N	-0-	-0-
10		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 3			N	-0-	-0-
11		960 N	715	-0-	-245	-0-	715 3			N	-0-	-0-
*12		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			10,909			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DAVIS, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 018602 COMPL. DATE 09/26/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3350 - 3363												
01		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3			N	-0-	-0-
02		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3			N	-0-	-0-
03		186 N	1	-0-	-185	-0-	1 3			N	-0-	-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-	-0-
05		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3			N	-0-	-0-
06		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3			N	-0-	-0-
07		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3			N	-0-	-0-
08		558 N	260	-0-	-298	-0-	260 3			N	-0-	-0-
09		420 N	173	-0-	-247	-0-	173 3			N	-0-	-0-
10		310 N	258	-0-	-52	-0-	258 3			N	-0-	-0-
11		240 N	152	-0-	-88	-0-	152 3			N	-0-	-0-
*12		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,579			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

EVATT, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 018603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3258 - 3289												
01		372 N	318	-0-	-54	-0-	318 3			N	-0-	-0-
02		348 N	309	-0-	-39	-0-	309 3			N	-0-	-0-
03		403 N	312	-0-	-91	-0-	312 3			N	-0-	-0-
04		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3			N	-0-	-0-
05		341 N	340	-0-	-1	-0-	340 3			N	-0-	-0-
06		300 N	280	-0-	-20	-0-	280 3			N	-0-	-0-
07		341 N	267	-0-	-74	-0-	267 3			N	-0-	-0-
08		341 N	257	-0-	-84	-0-	257 3			N	-0-	-0-
09		270 N	200	-0-	-70	-0-	200 3			N	-0-	-0-
10		279 N	238	-0-	-41	-0-	238 3			N	-0-	-0-
11		240 N	187	-0-	-53	-0-	187 3			N	-0-	-0-
*12		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,369			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH														
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561														
MAULDIN, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 018604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3280 - 3300														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		93 N	43	-0-	-50	-0-	43	3		N	-0-			-0-
02		58 N	41	-0-	-17	-0-	41	3		N	-0-			-0-
03		93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3		N	-0-			-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
06		60 N	25	-0-	-35	-0-	25	3		N	-0-			-0-
07		62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3		N	-0-			-0-
08		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3		N	-0-			-0-
09		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3		N	-0-			-0-
10		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
12		11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			334		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MORING, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 018606 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3159 - 3249														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		372 N	332	-0-	-40	-0-	332	3		N	-0-			-0-
02		319 N	292	-0-	-27	-0-	292	3		N	-0-			-0-
03		372 N	2	-0-	-370	-0-	2	3		N	-0-			-0-
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
05		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-			-0-
06		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-			-0-
07		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			-0-
08		558 N	371	-0-	-187	-0-	371	3		N	-0-			-0-
09		540 N	372	-0-	-168	-0-	372	3		N	-0-			-0-
10		465 N	397	-0-	-68	-0-	397	3		N	-0-			-0-
11		360 N	285	-0-	-75	-0-	285	3		N	-0-			-0-
*12		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,245		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MORING, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 018607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3300 - 3319														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		341 N	322	-0-	-19	-0-	322	3		N	-0-			-0-
02		348 N	309	-0-	-39	-0-	309	3		N	-0-			-0-
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
05		341 N	335	-0-	-6	-0-	335	3		N	-0-			-0-
06		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-			-0-
07		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
08		341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3		N	-0-			-0-
09		360 N	305	-0-	-55	-0-	305	3		N	-0-			-0-
10		341 N	317	-0-	-24	-0-	317	3		N	-0-			-0-
11		330 N	251	-0-	-79	-0-	251	3		N	-0-			-0-
*12		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,239		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
 MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561
 SMITH, J. E., -D- WELL #: 1 RRCID -> 018609 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3200 - 3240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	444	-0-	-52	-0-	444	3		N	-0-			-0-
02	464 N	424	-0-	-40	-0-	424	3		N	-0-			-0-
03	496 N	449	-0-	-47	-0-	449	3		N	-0-			-0-
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
05	465 N	440	-0-	-25	-0-	440	3		N	-0-			-0-
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-
07	465 N	458	-0-	-7	-0-	458	3		N	-0-			-0-
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-
09	450 N	414	-0-	-36	-0-	414	3		N	-0-			-0-
10	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	3		N	-0-			-0-
11	420 N	298	-0-	-122	-0-	298	3		N	-0-			-0-
12	434 N	354	-0-	-80	-0-	354	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,069		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SMITH-BAHAN WELL #: 1 RRCID -> 018610 COMPL. DATE 10/22/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3260 - 3361

01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
02	261 N	219	-0-	-42	-0-	219	3		N	-0-			-0-
03	434 N	252	-0-	-182	-0-	252	3		N	-0-			-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
07	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3		N	-0-			-0-
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
09	270 N	220	-0-	-50	-0-	220	3		N	-0-			-0-
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-
*12	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,799		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SMITH-BAHAN WELL #: B 1 RRCID -> 018611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3260 - 3367

01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-			-0-
02	116 N	66	-0-	-50	-0-	66	3		N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		761		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
 MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561
 WYLIE, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 018612 COMPL. DATE 04/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3183 - 3225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	268	-0-	-42	-0-	268 3		N	-0-			-0-
02	290 N	246	-0-	-44	-0-	246 3		N	-0-			-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-			-0-
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-			-0-
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-			-0-
08	372 N	265	-0-	-107	-0-	265 3		N	-0-			-0-
09	270 N	255	-0-	-15	-0-	255 3		N	-0-			-0-
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-			-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-			-0-
*12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,786		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SMITH, J. E. "D" WELL #: 2 RRCID -> 174674 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3150 - 3202

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILLS, JAY 569255
 BOYLE, H. M. WELL #: 1 RRCID -> 032805 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A

01	279 N	244	-0-	-35	-0-	244 2		N	-0-			-0-
02	261 N	241	-0-	-20	-0-	241 2		N	-0-			-0-
03	279 N	9	-0-	-270	-0-	9 2		N	-0-			-0-
04	240 N	1	-0-	-239	-0-	1 2		N	-0-			-0-
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-			-0-
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-			-0-
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-			-0-
08	403 N	259	-0-	-144	-0-	259 2		N	-0-			-0-
09	270 N	219	-0-	-51	-0-	219 2		N	-0-			-0-
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-			-0-
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-			-0-
12	217 N	92	-0-	-125	-0-	92 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,672		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: ERATH					
MINGUS OIL & GAS				569683									
PETTUS, M. ALMA ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 018618	COMPL. DATE 07/08/1960	TOTAL DEPTH 4025	PERF. 3184	- 3206				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			-0-
04	360 N	355	-0-	-5	-0-	355	2		N	-0-			-0-
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			-0-
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			-0-
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			-0-
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-				N	-0-			361
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			-0-
10	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,626		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PETTUS, M. ALMA ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 018619	COMPL. DATE 07/30/1960	TOTAL DEPTH 3275	PERF. 3220	- 3250				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			-0-
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-				N	-0-			328
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-
10	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,217		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

T. P. FEE /FD-41-B/		WELL #:		1	RRCID -> 034866	COMPL. DATE 07/02/1964	TOTAL DEPTH 3275	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2		N	-0-			-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
10	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		684		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: ERATH				
MINGUS OIL & GAS		//CONT.//		569683								
T. P. FEE /FD-41-B/		WELL #:		2	RRCID ->	034868	COMPL. DATE	10/07/1964	TOTAL DEPTH	3427	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2	N	-0-			-0-
02		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2	N	-0-			-0-
03		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2	N	-0-			-0-
04		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2	N	-0-			-0-
05		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2	N	-0-			-0-
06		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2	N	-0-			-0-
07		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2	N	-0-			-0-
08		343 N	343	-0-	-0-	-0-		N	-0-			343
09		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2	N	-0-			-0-
10		310 X	310	-0-	-0-	-0-	310 2	N	-0-			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,362		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RODESSA OPERATING COMPANY		723592		DORRIS		WELL #:		2	RRCID ->	173173	COMPL. DATE	05/22/1999	TOTAL DEPTH	3477	PERF.	3168 -	3227
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

WYLIE, H. T.		WELL #:		2	RRCID ->	173569	COMPL. DATE	05/05/1999	TOTAL DEPTH	3504	PERF.	3204 -	3228				
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
 RODESSA OPERATING COMPANY //CONT.// 723592
 JACOBS WELL #: 3 RRCID -> 173570 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 3138 - 3184

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

STEWART CONTRACT SERVICES 820789
 CARR-GORDON WELL #: 1 RRCID -> 165720 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3223 - 3240

01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-						N	-0-				115
02	435	N	423	-0-	-12	-0-	412	2	11	9	N	N	10				125
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	657	2	22	9	N	N	20				145
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	694	2	22	9	N	N	20				165
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	654	2	22	9	N	N	20				185
06	660	N	517	-0-	-143	-0-	506	2	11	9	N	N	10				195
07	744	N	657	-0-	-87	-0-	651	2	6	9	N	N	5				200
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	630	2	11	9	N	N	10	184	1		26
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	568	2	11	9	N	N	10				36
10	651	N	496	-0-	-155	-0-	490	2	6	9	N	N	5				41
11	630	N	432	-0-	-198	-0-	426	2	6	9	N	N	5				46
*12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	746	2	6	9	N	N	5				51
TOTAL GAS PROD:			6,568			TOTAL CONDENSATE PROD:			120								

TORCH OPERATING LLC 862620
 ALEXANDER, A. V. WELL #: 1 RRCID -> 018560 COMPL. DATE 02/06/1960 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 3263 - 3298

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	12	1	66	2	N	N	-0-				-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	41	1	167	2	N	N	-0-				-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	13	1	75	2	N	N	-0-				-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	19	1	74	2	N	N	-0-				-0-
07	217	N	122	-0-	-95	-0-	30	1	92	2	N	N	-0-				-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	20	1	80	2	N	N	-0-				-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	22	1	93	2	N	N	-0-				-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	23	1	99	2	N	N	-0-				-0-
*11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	15	1	80	2	N	N	-0-				-0-
12	124	N	85	-0-	-39	-0-	20	1	65	2	N	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,106			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
BURRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 018562 COMPL. DATE 06/09/1960 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 3181 - 3257

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		330 N	330	-0-	-0-	-0-	71	1	259	2	N	-0-		-0-	
02		245 N	245	-0-	-0-	-0-	26	1	219	2	N	-0-		-0-	
03		262 N	262	-0-	-0-	-0-	40	1	222	2	N	-0-		-0-	
04		330 N	254	-0-	-76	-0-	50	1	204	2	N	-0-		-0-	
05		262 N	262	-0-	-0-	-0-	38	1	224	2	N	-0-		-0-	
06		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	284	1	1139	2	N	-0-		-0-	
07		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	412	1	1244	2	N	-0-		-0-	
08		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	269	1	1091	2	N	-0-		-0-	
09		1410 N	1165	-0-	-245	-0-	225	1	940	2	N	-0-		-0-	
10		1643 N	978	-0-	-665	-0-	186	1	792	2	N	-0-		-0-	
*11		860 N	860	-0-	-0-	-0-	135	1	725	2	N	-0-		-0-	
12		1209 N	846	-0-	-363	-0-	195	1	651	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			9,641											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DENNISON, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 018563 COMPL. DATE 08/20/1962 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3125 - 3140

01		350 N	350	-0-	-0-	-0-	75	1	275	2	N	-0-		-0-	
02		318 N	318	-0-	-0-	-0-	34	1	284	2	N	-0-		-0-	
03		372 N	319	-0-	-53	-0-	49	1	270	2	N	-0-		-0-	
04		330 N	251	-0-	-79	-0-	49	1	202	2	N	-0-		-0-	
05		341 N	226	-0-	-115	-0-	33	1	193	2	N	-0-		-0-	
06		300 N	250	-0-	-50	-0-	50	1	200	2	N	-0-		-0-	
07		401 N	401	-0-	-0-	-0-	100	1	301	2	N	-0-		-0-	
08		328 N	328	-0-	-0-	-0-	65	1	263	2	N	-0-		-0-	
09		300 N	300	-0-	-0-	-0-	58	1	242	2	N	-0-		-0-	
10		403 N	315	-0-	-88	-0-	60	1	255	2	N	-0-		-0-	
*11		279 N	279	-0-	-0-	-0-	44	1	235	2	N	-0-		-0-	
*12		513 N	513	-0-	-0-	-0-	118	1	395	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,850											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

EVANS, J. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 018564 COMPL. DATE 04/01/1960 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 3138 - 3208

01		346 N	346	-0-	-0-	-0-	74	1	272	2	N	-0-		-0-	
02		660 N	660	-0-	-0-	-0-	70	1	590	2	N	-0-		-0-	
03		355 N	355	-0-	-0-	-0-	55	1	300	2	N	-0-		-0-	
04		330 N	280	-0-	-50	-0-	55	1	225	2	N	-0-		-0-	
05		713 N	137	-0-	-576	-0-	20	1	117	2	N	-0-		-0-	
06		330 N	274	-0-	-56	-0-	55	1	219	2	N	-0-		-0-	
07		391 N	391	-0-	-0-	-0-	97	1	294	2	N	-0-		-0-	
08		262 N	262	-0-	-0-	-0-	52	1	210	2	N	-0-		-0-	
09		360 N	360	-0-	-0-	-0-	70	1	290	2	N	-0-		-0-	
10		403 N	358	-0-	-45	-0-	68	1	290	2	N	-0-		-0-	
*11		243 N	243	-0-	-0-	-0-	38	1	205	2	N	-0-		-0-	
*12		404 N	404	-0-	-0-	-0-	93	1	311	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,070											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
 TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
 FULFER, W. T. WELL #: 5 RRCID -> 018571 COMPL. DATE 05/25/1960 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	132	1	482	2	N	-0-					-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	15	1	123	2	N	-0-					-0-
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	49	1	268	2	N	-0-					-0-
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	61	1	248	2	N	-0-					-0-
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	48	1	286	2	N	-0-					-0-
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	61	1	243	2	N	-0-					-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	82	1	247	2	N	-0-					-0-
08	310 N	309	-0-	-1	-0-	61	1	248	2	N	-0-					-0-
09	300 N	290	-0-	-10	-0-	56	1	234	2	N	-0-					-0-
10	310 N	298	-0-	-12	-0-	57	1	241	2	N	-0-					-0-
*11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	44	1	234	2	N	-0-					-0-
12	310 N	143	-0-	-167	-0-	33	1	110	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,663		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

VIRGIL GORDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 018572 COMPL. DATE 05/23/1960 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3231 - 3346

01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	43	1	158	2	N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	180 N	166	-0-	-14	-0-	33	1	133	2	N	-0-					-0-
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	22	1	132	2	N	-0-					-0-
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	29	1	117	2	N	-0-					-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	60	1	182	2	N	-0-					-0-
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	81	1	329	2	N	-0-					-0-
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	96	1	399	2	N	-0-					-0-
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	90	1	383	2	N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,287		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

JACOBS, I. N. WELL #: 1 RRCID -> 018574 COMPL. DATE 04/11/1960 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3132 - 3172

01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	41	1	150	2	N	-0-					-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	20	1	167	2	N	-0-					-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	31	1	170	2	N	-0-					-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	39	1	161	2	N	-0-					-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	28	1	169	2	N	-0-					-0-
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	40	1	160	2	N	-0-					-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	54	1	165	2	N	-0-					-0-
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	41	1	166	2	N	-0-					-0-
09	210 N	208	-0-	-2	-0-	40	1	168	2	N	-0-					-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	41	1	177	2	N	-0-					-0-
*11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	30	1	159	2	N	-0-					-0-
12	217 N	205	-0-	-12	-0-	47	1	158	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,422		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
KEMP, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 018576 COMPL. DATE 03/11/1960 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3216 - 3257

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		434 N	279	-0-	-155	-0-	60	1	219	2	N	-0-		-0-
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-		-0-
03		477 N	477	-0-	-0-	-0-	73	1	404	2	N	-0-		-0-
04		374 N	374	-0-	-0-	-0-	74	1	300	2	N	-0-		-0-
05		419 N	419	-0-	-0-	-0-	61	1	358	2	N	-0-		-0-
06		450 N	448	-0-	-2	-0-	89	1	359	2	N	-0-		-0-
07		435 N	435	-0-	-0-	-0-	108	1	327	2	N	-0-		-0-
08		434 N	401	-0-	-33	-0-	79	1	322	2	N	-0-		-0-
09		450 N	372	-0-	-78	-0-	72	1	300	2	N	-0-		-0-
10		434 N	411	-0-	-23	-0-	78	1	333	2	N	-0-		-0-
*11		378 N	378	-0-	-0-	-0-	59	1	319	2	N	-0-		-0-
*12		392 N	392	-0-	-0-	-0-	90	1	302	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,436											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

MAULDIN, C.W. "A" GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 018579 COMPL. DATE 05/26/1960 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3200 - 3258

01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

MORING, C.S. WELL #: 1 RRCID -> 018580 COMPL. DATE 06/01/1960 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3224 - 3300

01		217 N	196	-0-	-21	-0-	42	1	154	2	N	-0-		-0-
02		204 N	204	-0-	-0-	-0-	22	1	182	2	N	-0-		-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		-0-
05		265 N	265	-0-	-0-	-0-	38	1	227	2	N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			665											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
MORING, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 018581 COMPL. DATE 03/30/1960 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3142 - 3193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	45	1	166	2	N	-0-					-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	19	1	160	2	N	-0-					-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	29	1	162	2	N	-0-					-0-
04	210 N	178	-0-	-32	-0-	35	1	143	2	N	-0-					-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	28	1	164	2	N	-0-					-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	39	1	158	2	N	-0-					-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	49	1	150	2	N	-0-					-0-
08	186 N	150	-0-	-36	-0-	30	1	120	2	N	-0-					-0-
09	210 N	149	-0-	-61	-0-	29	1	120	2	N	-0-					-0-
10	186 N	139	-0-	-47	-0-	26	1	113	2	N	-0-					-0-
*11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	17	1	93	2	N	-0-					-0-
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	33	1	111	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,039		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PARTEN, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 018582 COMPL. DATE 04/05/1960 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3241 - 3298

01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	79	1	288	2	N	-0-					-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	19	1	158	2	N	-0-					-0-
03	403 N	344	-0-	-59	-0-	53	1	291	2	N	-0-					-0-
04	360 N	296	-0-	-64	-0-	58	1	238	2	N	-0-					-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	33	1	197	2	N	-0-					-0-
06	330 N	250	-0-	-80	-0-	50	1	200	2	N	-0-					-0-
07	310 N	253	-0-	-57	-0-	63	1	190	2	N	-0-					-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	240 N	195	-0-	-45	-0-	38	1	157	2	N	-0-					-0-
10	248 N	225	-0-	-23	-0-	43	1	182	2	N	-0-					-0-
*11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	34	1	186	2	N	-0-					-0-
*12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	94	1	315	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,966		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

RUSSELL, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 018587 COMPL. DATE 05/18/1960 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3167 - 3233

01	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	454	1	1662	2	N	-0-					-0-
02	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	177	1	1486	2	N	-0-					-0-
03	2604 N	1702	-0-	-902	-0-	261	1	1441	2	N	-0-					-0-
04	2040 N	1623	-0-	-417	-0-	320	1	1303	2	N	-0-					-0-
05	1767 N	1569	-0-	-198	-0-	227	1	1342	2	N	-0-					-0-
06	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	339	1	1362	2	N	-0-					-0-
07	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	449	1	1358	2	N	-0-					-0-
08	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	335	1	1361	2	N	-0-					-0-
09	1710 N	1083	-0-	-627	-0-	209	1	874	2	N	-0-					-0-
10	1798 N	885	-0-	-913	-0-	168	1	717	2	N	-0-					-0-
*11	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	187	1	1008	2	N	-0-					-0-
*12	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	286	1	957	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		18,283		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

X-RAY (MARBLE FALLS) TORCH OPERATING LLC WYLIE, A. K., HEIRS		//CONT.//	99140 166	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: ERATH							
		//CONT.//	862620										
		WELL #:	1	RRCID ->	018590	COMPL. DATE	06/15/1960	TOTAL DEPTH	3206	PERF.	3119 - 3168		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		2169 N	2169	-0-	-0-		432 1	1737 2	N	-0-			-0-
07		2796 N	2796	-0-	-0-		695 1	2101 2	N	-0-			-0-
08		2066 N	2066	-0-	-0-		408 1	1658 2	N	-0-			-0-
09		1770 N	1295	-0-	-475		250 1	1045 2	N	-0-			-0-
10		1829 N	1114	-0-	-715		212 1	902 2	N	-0-			-0-
*11		1411 N	1411	-0-	-0-		221 1	1190 2	N	-0-			-0-
12		1333 N	1207	-0-	-126		278 1	929 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,058	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WYLIE, H. T.		WELL #:	1	RRCID ->	018591	COMPL. DATE	06/29/1960	TOTAL DEPTH	3308	PERF.	3228 - 3264		
01		231 N	231	-0-	-0-		50 1	181 2	N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		210 N	-0-	-0-	-210				N	-0-			-0-
05		60 N	60	-0-	-0-		9 1	51 2	N	-0-			-0-
06		131 N	131	-0-	-0-		26 1	105 2	N	-0-			-0-
07		135 N	135	-0-	-0-		34 1	101 2	N	-0-			-0-
08		149 N	149	-0-	-0-		29 1	120 2	N	-0-			-0-
09		120 N	117	-0-	-3		23 1	94 2	N	-0-			-0-
10		217 N	217	-0-	-0-		41 1	176 2	N	-0-			-0-
*11		129 N	129	-0-	-0-		20 1	109 2	N	-0-			-0-
*12		253 N	253	-0-	-0-		58 1	195 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,422	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

YOUNG, I. W.		WELL #:	1	RRCID ->	018592	COMPL. DATE	06/15/1960	TOTAL DEPTH	3336	PERF.	3197 - 3311		
01		806 N	485	-0-	-321		104 1	381 2	N	-0-			-0-
02		482 N	482	-0-	-0-		51 1	431 2	N	-0-			-0-
03		588 N	588	-0-	-0-		90 1	498 2	N	-0-			-0-
04		637 N	637	-0-	-0-		126 1	511 2	N	-0-			-0-
05		655 N	655	-0-	-0-		95 1	560 2	N	-0-			-0-
06		714 N	714	-0-	-0-		142 1	572 2	N	-0-			-0-
07		1197 N	1197	-0-	-0-		298 1	899 2	N	-0-			-0-
08		1428 N	1428	-0-	-0-		282 1	1146 2	N	-0-			-0-
09		1231 N	1231	-0-	-0-		238 1	993 2	N	-0-			-0-
10		1262 N	1262	-0-	-0-		240 1	1022 2	N	-0-			-0-
*11		1017 N	1017	-0-	-0-		159 1	858 2	N	-0-			-0-
12		1271 N	1055	-0-	-216		243 1	812 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,751	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
CARY, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 018593 COMPL. DATE 11/06/1960 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3224 - 3234

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04		84 N	84	-0-	-0-	-0-	17	1	67	2	N	-0-					-0-		
05		27 N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	2	N	-0-					-0-		
06		76 N	76	-0-	-0-	-0-	15	1	61	2	N	-0-					-0-		
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-		
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-		
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			187															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MORRIS, MRS. MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 018594 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3175 - 3189

01	434 N	125	-0-	-309	-0-	27	1	98	2	N	-0-						-0-		
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	2	N	-0-						-0-		
03	186 N	126	-0-	-60	-0-	19	1	107	2	N	-0-						-0-		
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	24	1	100	2	N	-0-						-0-		
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	16	1	97	2	N	-0-						-0-		
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-						-0-		
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-						-0-		
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-						-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
TOTAL GAS PROD:			605															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DILLINGHAM-FULFER WELL #: 1 RRCID -> 018613 COMPL. DATE 05/04/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3138 - 3155

01	620 N	423	-0-	-197	-0-	91	1	332	2	N	-0-						-0-		
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	34	1	290	2	N	-0-						-0-		
03	465 N	305	-0-	-160	-0-	47	1	258	2	N	-0-						-0-		
04	420 N	279	-0-	-141	-0-	55	1	224	2	N	-0-						-0-		
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	110	1	655	2	N	-0-						-0-		
06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	155	1	621	2	N	-0-						-0-		
07	929 N	929	-0-	-0-	-0-	231	1	698	2	N	-0-						-0-		
08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	204	1	829	2	N	-0-						-0-		
09	989 N	989	-0-	-0-	-0-	191	1	798	2	N	-0-						-0-		
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	218	1	929	2	N	-0-						-0-		
*11	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	179	1	966	2	N	-0-						-0-		
*12	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	263	1	879	2	N	-0-						-0-		
TOTAL GAS PROD:			9,257															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) TORCH OPERATING LLC WHITTENTON, D. W.		//CONT.//	99140 166	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: ERATH						
		//CONT.//	862620									
		WELL #:	1	RRCID ->	018617	COMPL. DATE	08/09/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3326 - 3335	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-			-0-
02		86 N	86	-0-	-0-	-0-	9 1	77 2	N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		98 N	98	-0-	-0-	-0-	19 1	79 2	N	-0-		-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			184			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MAULDIN, DREW		WELL #:	1	RRCID ->	031426	COMPL. DATE	10/29/1963	TOTAL DEPTH	3278	PERF.	3180 - 3243	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BLACKWELL, A. H.		WELL #:	1	RRCID ->	035767	COMPL. DATE	04/12/1965	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	N/A	
01		400 N	400	-0-	-0-	-0-	86 1	314 2	N	-0-		-0-
02		371 N	371	-0-	-0-	-0-	39 1	332 2	N	-0-		-0-
03		401 N	401	-0-	-0-	-0-	62 1	339 2	N	-0-		-0-
04		425 N	425	-0-	-0-	-0-	84 1	341 2	N	-0-		-0-
05		434 N	434	-0-	-0-	-0-	63 1	371 2	N	-0-		-0-
06		477 N	477	-0-	-0-	-0-	95 1	382 2	N	-0-		-0-
07		508 N	508	-0-	-0-	-0-	126 1	382 2	N	-0-		-0-
08		485 N	485	-0-	-0-	-0-	96 1	389 2	N	-0-		-0-
09		480 N	460	-0-	-20	-0-	89 1	371 2	N	-0-		-0-
10		496 N	486	-0-	-10	-0-	92 1	394 2	N	-0-		-0-
*11		440 N	440	-0-	-0-	-0-	69 1	371 2	N	-0-		-0-
12		465 N	423	-0-	-42	-0-	97 1	326 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,310			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
MCINROE, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 035972 COMPL. DATE 05/02/1965 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	104	1	379	2	N	-0-			-0-
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	47	1	397	2	N	-0-			-0-
03	496 N	475	-0-	-21	-0-	73	1	402	2	N	-0-			-0-
04	480 N	475	-0-	-5	-0-	94	1	381	2	N	-0-			-0-
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	76	1	449	2	N	-0-			-0-
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	106	1	424	2	N	-0-			-0-
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	140	1	422	2	N	-0-			-0-
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	108	1	439	2	N	-0-			-0-
09	540 N	505	-0-	-35	-0-	98	1	407	2	N	-0-			-0-
10	558 N	530	-0-	-28	-0-	101	1	429	2	N	-0-			-0-
*11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	76	1	409	2	N	-0-			-0-
12	527 N	498	-0-	-29	-0-	115	1	383	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,059				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 036205 COMPL. DATE 04/12/1965 TOTAL DEPTH 3406 PERF. N/A

01	155 N	146	-0-	-9	-0-	31	1	115	2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	20	1	112	2	N	-0-			-0-
04	150 N	132	-0-	-18	-0-	26	1	106	2	N	-0-			-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	23	1	133	2	N	-0-			-0-
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	23	1	94	2	N	-0-			-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	39	1	118	2	N	-0-			-0-
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	28	1	112	2	N	-0-			-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	26	1	109	2	N	-0-			-0-
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	26	1	110	2	N	-0-			-0-
*11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	19	1	104	2	N	-0-			-0-
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	31	1	103	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,508				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FULFER, W.T. MRS. ETAL GAS UNIT2 WELL #: 2A RRCID -> 036464 COMPL. DATE 05/27/1965 TOTAL DEPTH 3280 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

X-RAY (MARBLE FALLS) TORCH OPERATING LLC MORING, J. E.		//CONT.//	99140 166	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: ERATH						
		//CONT.//	862620									
		WELL #:	2	RRCID ->	042881	COMPL. DATE	08/20/1967	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	3194 - 3212	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PIPES, W.B.		GAS UNIT	WELL #:	2	RRCID ->	088175	COMPL. DATE	06/13/1980	TOTAL DEPTH	4420	PERF.	3452 - 3468
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	6 1	20 2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	18 1	96 2	N	-0-			-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	20 1	79 2	N	-0-			-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	6 1	39 2	N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			284	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MAULDIN, C.W.		GAS UNIT	WELL #:	2	RRCID ->	090733	COMPL. DATE	11/06/1980	TOTAL DEPTH	4483	PERF.	3291 - 3333
01	558 N	470	-0-	-88	-0-	101 1	369 2	N	-0-			-0-
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	50 1	419 2	N	-0-			-0-
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	77 1	423 2	N	-0-			-0-
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	93 1	377 2	N	-0-			-0-
05	496 N	480	-0-	-16	-0-	69 1	411 2	N	-0-			-0-
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	124 1	497 2	N	-0-			-0-
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	180 1	545 2	N	-0-			-0-
08	680 N	680	-0-	-0-	-0-	134 1	546 2	N	-0-			-0-
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	125 1	519 2	N	-0-			-0-
10	713 N	624	-0-	-89	-0-	119 1	505 2	N	-0-			-0-
*11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	89 1	478 2	N	-0-			-0-
12	651 N	623	-0-	-28	-0-	143 1	480 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,873	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

X-RAY (MARBLE FALLS) TORCH OPERATING LLC WYLIE, A.K. GAS UNIT		//CONT.//	99140 166	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: ERATH								
		//CONT.//	862620											
		WELL #:	2	RRCID ->	091258	COMPL. DATE	12/02/1980	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3149 - 3197			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	82	-0-	82			16 1	66 2	N	-0-			-0-
05		223 X	141	-0-	-82			20 1	121 2	N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			223			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

RUSSELL, C.C.		WELL #:	4	RRCID ->	093053	COMPL. DATE	03/17/1981	TOTAL DEPTH	4103	PERF.	3241 - 3289			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-			29 1	119 2	N	-0-			-0-
05	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-			416 1	2461 2	N	-0-			-0-
06	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-			508 1	2038 2	N	-0-			-0-
07	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-			468 1	1415 2	N	-0-			-0-
08	2480 N	2042	-0-	-438	-0-			404 1	1638 2	N	-0-			-0-
09	2400 N	2013	-0-	-387	-0-			389 1	1624 2	N	-0-			-0-
10	1891 N	1871	-0-	-20	-0-			356 1	1515 2	N	-0-			-0-
*11	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-			263 1	1417 2	N	-0-			-0-
12	2077 N	1617	-0-	-460	-0-			372 1	1245 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,677			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

ALEXANDER, A.V. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	093403	COMPL. DATE	03/30/1981	TOTAL DEPTH	4015	PERF.	3244 - 3282			
01	341 N	249	-0-	-92	-0-			53 1	196 2	N	-0-			-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-			25 1	206 2	N	-0-			-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-			39 1	218 2	N	-0-			-0-
04	240 N	110	-0-	-130	-0-			22 1	88 2	N	-0-			-0-
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-			39 1	233 2	N	-0-			-0-
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-			50 1	203 2	N	-0-			-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-			69 1	210 2	N	-0-			-0-
08	279 N	273	-0-	-6	-0-			54 1	219 2	N	-0-			-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-			50 1	211 2	N	-0-			-0-
10	279 N	278	-0-	-1	-0-			53 1	225 2	N	-0-			-0-
*11	269 N	269	-0-	-0-	-0-			42 1	227 2	N	-0-			-0-
12	279 N	275	-0-	-4	-0-			63 1	212 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,007			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: ERATH				
TORCH OPERATING LLC		//CONT.//		862620								
KEMP, H.J GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	093536	COMPL. DATE	05/09/1981	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	3261 - 3402
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	118 1	433 2	N	-0-		-0-	
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	58 1	483 2	N	-0-		-0-	
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	56 1	309 2	N	-0-		-0-	
04	540 N	505	-0-	-35	-0-	100 1	405 2	N	-0-		-0-	
05	589 N	461	-0-	-128	-0-	67 1	394 2	N	-0-		-0-	
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	74 1	295 2	N	-0-		-0-	
07	527 N	469	-0-	-58	-0-	117 1	352 2	N	-0-		-0-	
08	465 N	370	-0-	-95	-0-	73 1	297 2	N	-0-		-0-	
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	75 1	313 2	N	-0-		-0-	
10	465 N	422	-0-	-43	-0-	80 1	342 2	N	-0-		-0-	
*11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	63 1	342 2	N	-0-		-0-	
*12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	97 1	323 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,266		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FULFER, MRS. W.T. ETAL GAS UNIT1		WELL #:		6	RRCID ->	093664	COMPL. DATE	05/07/1981	TOTAL DEPTH	3870	PERF.	3176 - 3221
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	52 1	191 2	N	-0-		-0-	
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	31 1	261 2	N	-0-		-0-	
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	28 1	156 2	N	-0-		-0-	
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	90 1	368 2	N	-0-		-0-	
05	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	235 1	1392 2	N	-0-		-0-	
06	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	256 1	1030 2	N	-0-		-0-	
07	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	314 1	949 2	N	-0-		-0-	
08	1426 N	1121	-0-	-305	-0-	222 1	899 2	N	-0-		-0-	
09	1290 N	1028	-0-	-262	-0-	199 1	829 2	N	-0-		-0-	
10	1271 N	1025	-0-	-246	-0-	195 1	830 2	N	-0-		-0-	
*11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	144 1	775 2	N	-0-		-0-	
12	1054 N	960	-0-	-94	-0-	221 1	739 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		10,406		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MORING, C.S. GS UNIT		WELL #:		2P	RRCID ->	094085	COMPL. DATE	06/12/1981	TOTAL DEPTH	3485	PERF.	3255 - 3358
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RUSSELL,C.C.		WELL #:		5P	RRCID ->	094299	COMPL. DATE	07/10/1981	TOTAL DEPTH	3459	PERF.	3255 - 3325
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	589 N	147	-0-	-442	-0-	32 1	115 2	N	-0-		-0-	
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	46 1	382 2	N	-0-		-0-	
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	99 1	545 2	N	-0-		-0-	
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	112 1	455 2	N	-0-		-0-	
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	76 1	453 2	N	-0-		-0-	
06	630 N	501	-0-	-129	-0-	100 1	401 2	N	-0-		-0-	
07	589 N	585	-0-	-4	-0-	145 1	440 2	N	-0-		-0-	
08	527 N	507	-0-	-20	-0-	100 1	407 2	N	-0-		-0-	
09	510 N	506	-0-	-4	-0-	98 1	408 2	N	-0-		-0-	
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	124 1	527 2	N	-0-		-0-	
*11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	84 1	453 2	N	-0-		-0-	
*12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	140 1	468 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,210		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: ERATH			
TORCH OPERATING LLC		//CONT.//		862620							
GORDON, VIRGIL GAS UNIT		WELL #:		2P	RRCID -> 094690	COMPL. DATE 05/28/1981	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3169	-		3266
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1054 N	974	-0-	-80	-0-	209 1	765 2	N	-0-	-0-	-0-
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	97 1	817 2	N	-0-	-0-	-0-
03	992 N	979	-0-	-13	-0-	150 1	829 2	N	-0-	-0-	-0-
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	190 1	774 2	N	-0-	-0-	-0-
05	992 N	899	-0-	-93	-0-	130 1	769 2	N	-0-	-0-	-0-
06	960 N	920	-0-	-40	-0-	183 1	737 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	255 1	769 2	N	-0-	-0-	-0-
08	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	210 1	851 2	N	-0-	-0-	-0-
09	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	197 1	824 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	198 1	846 2	N	-0-	-0-	-0-
*11	931 N	931	-0-	-0-	-0-	146 1	785 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1054 N	995	-0-	-59	-0-	229 1	766 2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,726		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAULDIN, C.W. "A" GAS UNIT		WELL #:		2P	RRCID -> 094691	COMPL. DATE 05/08/1981	TOTAL DEPTH 3420	PERF. 3192	-		3290
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	372 N	360	-0-	-12	-0-	77 1	283 2	N	-0-	-0-	-0-
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	35 1	296 2	N	-0-	-0-	-0-
03	372 N	355	-0-	-17	-0-	55 1	300 2	N	-0-	-0-	-0-
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	71 1	290 2	N	-0-	-0-	-0-
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	55 1	324 2	N	-0-	-0-	-0-
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	73 1	293 2	N	-0-	-0-	-0-
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	113 1	342 2	N	-0-	-0-	-0-
08	372 N	260	-0-	-112	-0-	51 1	209 2	N	-0-	-0-	-0-
09	360 N	349	-0-	-11	-0-	67 1	282 2	N	-0-	-0-	-0-
10	465 N	383	-0-	-82	-0-	73 1	310 2	N	-0-	-0-	-0-
*11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	56 1	301 2	N	-0-	-0-	-0-
*12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	89 1	297 2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,342		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHELBY, D.A. GAS UNIT		WELL #:		2P	RRCID -> 096048	COMPL. DATE 10/01/1981	TOTAL DEPTH 3410	PERF. 3227	-		3354
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
FULBRIGHT, W.C. GAS UNIT WELL #: 3P RRCID -> 096462 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3244 - 3337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	88	1	322	2	N	-0-					-0-
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	43	1	359	2	N	-0-					-0-
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	66	1	366	2	N	-0-					-0-
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	82	1	335	2	N	-0-					-0-
05	434 N	431	-0-	-3	-0-	62	1	369	2	N	-0-					-0-
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	150	1	600	2	N	-0-					-0-
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	196	1	594	2	N	-0-					-0-
08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	139	1	565	2	N	-0-					-0-
09	750 N	660	-0-	-90	-0-	128	1	532	2	N	-0-					-0-
10	775 N	671	-0-	-104	-0-	128	1	543	2	N	-0-					-0-
*11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	91	1	492	2	N	-0-					-0-
12	682 N	664	-0-	-18	-0-	153	1	511	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,914				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILLIAMS, G. GAS UNIT WELL #: 3P RRCID -> 096472 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 3186 - 3247

01	310 N	272	-0-	-38	-0-	58	1	214	2	N	-0-					-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	27	1	225	2	N	-0-					-0-
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	39	1	214	2	N	-0-					-0-
04	270 N	244	-0-	-26	-0-	48	1	196	2	N	-0-					-0-
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	44	1	261	2	N	-0-					-0-
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	57	1	228	2	N	-0-					-0-
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	75	1	228	2	N	-0-					-0-
08	310 N	295	-0-	-15	-0-	58	1	237	2	N	-0-					-0-
09	300 N	265	-0-	-35	-0-	51	1	214	2	N	-0-					-0-
10	310 N	255	-0-	-55	-0-	48	1	207	2	N	-0-					-0-
*11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	36	1	197	2	N	-0-					-0-
12	279 N	246	-0-	-33	-0-	57	1	189	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,208				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EVANS, J.B. GAS UNIT WELL #: 3P RRCID -> 098137 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3266 - 3329

01	713 N	602	-0-	-111	-0-	129	1	473	2	N	-0-					-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	139	2	N	-0-					-0-
03	620 N	595	-0-	-25	-0-	91	1	504	2	N	-0-					-0-
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	114	1	462	2	N	-0-					-0-
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	77	1	457	2	N	-0-					-0-
06	570 N	503	-0-	-67	-0-	100	1	403	2	N	-0-					-0-
07	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	316	1	955	2	N	-0-					-0-
08	878 N	878	-0-	-0-	-0-	174	1	704	2	N	-0-					-0-
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	151	1	630	2	N	-0-					-0-
10	1271 N	737	-0-	-534	-0-	140	1	597	2	N	-0-					-0-
*11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	103	1	555	2	N	-0-					-0-
12	806 N	635	-0-	-171	-0-	146	1	489	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,925				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
WOOD, JERRY G. 937390
WOOD, JERRY G. WELL #: 1 RRCID -> 096471 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 3116 - 3121

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	213				N	NO RPT			-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	213				N	NO RPT			-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	213				N	NO RPT			-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

X-RAY, N. (MOSLEY SAND) 99142 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
PENDRAGON OIL CO. 651162
PIERCE -A- WELL #: 2 RRCID -> 147521 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3334 - 3354

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	*11	12	TOTAL GAS PROD:	TOTAL CONDENSATE PROD:		
744 N	550	-0-	-194	-0-	550 3	N	-0-	-0-				3,456	-0-		
551 N	532	-0-	-19	-0-	532 3	N	-0-	-0-							
465 N	407	-0-	-58	-0-	407 3	N	-0-	-0-							
540 N	407	-0-	-133	-0-	407 3	N	-0-	-0-							
677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3	N	-0-	-0-							
616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3	N	-0-	-0-							
434 N	15	-0-	-419	-0-	15 3	N	-0-	-0-							
682 N	-0-	-0-	-682	-0-		N	-0-	-0-							
630 N	84	-0-	-546	-0-	84 3	N	-0-	-0-							
84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-	-0-							
84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-	-0-							
0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT								
TOTAL GAS PROD:			3,456	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

X-RAY S. (MARBLE FALLS) 99148 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
PRYOR PETROLEUM CORPORATION 682038
CHAMBERS, BEN WELL #: 1 RRCID -> 091039 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 3634 PERF. 3416 - 3442

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	TOTAL GAS PROD:	TOTAL CONDENSATE PROD:		
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-	-0-		
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-	-0-		
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-	-0-		
14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-	-0-		
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-	-0-		
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-	-0-		
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-	-0-		
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-	-0-		
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-	-0-		
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-	-0-		
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-	-0-		
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

X-RAY S. (MARBLE FALLS) //CONT.// 99148 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 PRYOR PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 682038
 WHITIS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 152849 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 3649 PERF. 3562 - 3564

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 155301 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3612 - 3615

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159694 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3578 - 3620

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

X-RAY S. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99148 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH						
WOFFORD, R. NAT				935462										
WOFFORD				WELL #:	1	RRCID ->	089304	COMPL. DATE	12/18/1979	TOTAL DEPTH	3571	PERF.	3480 -	5661
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

Y-OH-Y (CADDO)				99157 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER						
GYPSY OIL CO.				339696										
GREENMAN				WELL #:	1	RRCID ->	127730	COMPL. DATE	06/07/1988	TOTAL DEPTH	3804	PERF.	3266 -	3294
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-					-0-
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-					-0-
03	496 N	416	-0-	-80	-0-	416	2	N	-0-					-0-
04	420 N	398	-0-	-22	-0-	398	2	N	-0-					-0-
05	465 N	422	-0-	-43	-0-	422	2	N	-0-					-0-
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-					-0-
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-					-0-
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-					-0-
09	420 N	273	-0-	-147	-0-	273	2	N	-0-					-0-
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-					-0-
11	450 N	408	-0-	-42	-0-	408	2	N	-0-					-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,587				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

YAHOO (MISSISSIPPIAN)				99200 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563										
STUART, J. N. "B"				WELL #:	26	RRCID ->	195781	COMPL. DATE	03/08/2003	TOTAL DEPTH	3902	PERF.	3449 -	3458
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2	N	-0-					-0-
02	87 N	81	-0-	-6	-0-	81	2	N	-0-					-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2	N	-0-					-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2	N	-0-					-0-
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2	N	-0-					-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-					-0-
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-					-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-					-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-					-0-
10	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2	N	-0-					-0-
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2	N	-0-					-0-
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,027				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

YAHOO (MISSISSIPPIAN)		//CONT.// 99200 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563														
STUART, J.N. "B"		WELL #: 27		RRCID -> 195782		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3620 - 3671								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	87 N	81	-0-	-6	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,027		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

COPELAND RANCH "C"		WELL #: C 1		RRCID -> 202675		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3768 - 3784								
01	310 N	176	-0-	-134	-0-	176	2			N	-0-					30
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					30
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					30
04	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					30
05	279 N	87	-0-	-192	-0-	87	2			N	-0-					30
06	150 N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					30
07	186 N	27	-0-	-159	-0-	27	2			N	-0-					30
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					30
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					30
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
TOTAL GAS PROD:		987		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

STUART, J.N. "B"		WELL #: 28		RRCID -> 227481		COMPL. DATE 11/29/2002		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3838 - 3878								
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	87 N	81	-0-	-6	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,027		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

YAHOO (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		99200 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
STUART, J. N. "B"		WELL #:		35	RRCID ->	246249	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3507 - 3542	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-		-0-	
02	87 N	81	-0-	-6	-0-	81	2		N	-0-		-0-	
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-		-0-	
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2		N	-0-		-0-	
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-		-0-	
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-		-0-	
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-		-0-	
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-		-0-	
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-		-0-	
10	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2		N	-0-		-0-	
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2		N	-0-		-0-	
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,027		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC		844073		WELL #:		12	RRCID ->	261292	COMPL. DATE	03/28/1997	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3626 - 3650
01	157 N	75	-0-	-82	-0-	74	2	1 9	Y	1		22		
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-				Y	-0-		22		
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		22		
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-		22		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		22		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		22		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		22		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		22		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		22		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		22		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		22		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		22		
TOTAL GAS PROD:		75		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

STUART, J. N. "A"		WELL #:		14	RRCID ->	261293	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL DEPTH	3940	PERF.	3594 - 3620
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

YEAGER-LOFLIN (MISS 3800)		99319 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012												
LOFTIN		WELL #: 1		RRCID -> 196507		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 3805		PERF. 3795 - 3805				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2387 #	2023	-0-	-364	-0-	1951	2	72	9	N	65	175	1	51
02	2204 #	-0-	-0-	-2204	-0-					N	101			152
03	2317 R	2317	-0-	-0-	-0-	2216	2	101	9	N	92	180	1	64
04	2040 #	1983	-0-	-57	-0-	1909	2	74	9	N	67			131
05	2138 R	2138	-0-	-0-	-0-	2059	2	79	9	N	72	183	1	20
06	2250 #	2155	-0-	-95	-0-	2079	2	76	9	N	69			89
07	2325 #	2157	-0-	-168	-0-	2148	2	9	9	N	8			97
08	2325 #	1337	-0-	-988	-0-	1231	2	106	9	N	96	173	1	20
09	2469 R	2469	-0-	-0-	-0-	2393	2	76	9	N	69			89
10	2232 #	2084	-0-	-148	-0-	1949	2	135	9	N	123	179	1	33
11	2160 #	1850	-0-	-310	-0-	1771	2	79	9	N	72			105
12	2542 #	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT			105
TOTAL GAS PROD:		20,513				TOTAL CONDENSATE PROD:		834						

YOUNG (MISS.)		99465 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD						
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC		388861												
BUCKLER WALKER B		WELL #: 4B		RRCID -> 059451		COMPL. DATE 06/14/1974		TOTAL DEPTH 4718		PERF. 4564 - 0				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ZENO (MORRIS)		99779 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
WINDOW OPERATING CO., THE		931621												
MORRIS 30		WELL #: A 3		RRCID -> 022804		COMPL. DATE 09/00/1955		TOTAL DEPTH 2645		PERF. 2620 - 2636				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

ZOURETTE (MARBLE FALLS 99882 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
CIRCLE D OIL & GAS, INC. 153608
COLE, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 054350 COMPL. DATE 10/19/1972 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-	
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-	
03		8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2		N	-0-			-0-	
04		8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2		N	-0-			-0-	
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-	
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-	
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-	
08		7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2		N	-0-			-0-	
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-	
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-	
*11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-	
12		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			71											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

COLE WELL #: 1 RRCID -> 080503 COMPL. DATE 09/13/1978 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2700 - 2704

01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			-0-	
02	29 N	16	-0-	-13	-0-	16	2			N	-0-			-0-	
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-	
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-			-0-	
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			-0-	
06	15 N	13	-0-	-2	-0-	13	2			N	-0-			-0-	
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-	
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-	
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-	
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-	
*11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-	
12	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			164											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

COLE WELL #: 3 RRCID -> 080741 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 2768 PERF. 2699 - 2709

01	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-			-0-	
02	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-			-0-	
03	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-			-0-	
04	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-			-0-	
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-	
06	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-			-0-	
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-	
08	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-			-0-	
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-	
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-	
*11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-	
12	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			118											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ZOURETTE (MARBLE FALLS) //CONT.// 99882 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
CIRCLE D OIL & GAS, INC. //CONT.// 153608
PIERSON, HAROLD -A- WELL #: 2 RRCID -> 082931 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2738 - 2752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
03	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		N	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
06	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
12	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		43			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PIERSON WELL #: 2 RRCID -> 094704 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 2873 PERF. 2722 - 2728

01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		359			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ZOURETTE, N (MARBLE FALLS) 99883 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
CIRCLE D OIL & GAS, INC. 153608
PIERSON, HAROLD -B- WELL #: 3 RRCID -> 082929 COMPL. DATE 04/23/1979 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2734 - 2744

01	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2		N	-0-			-0-
02	87 N	72	-0-	-15	-0-	72 2		N	-0-			-0-
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	68 2		N	-0-			-0-
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	65 2		N	-0-			-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			-0-
*11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		752			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

ZOURETTE, N (MARBLE FALLS) //CONT.// 99883 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
 CIRCLE D OIL & GAS, INC. //CONT.// 153608
 PEARSON, HAROLD -C- WELL #: 4 RRCID -> 090669 COMPL. DATE 06/23/1980 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2762 - 2766

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		155 N	127	-0-	-28	-0-	127 2		N	-0-			-0-
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-			-0-
03		124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2		N	-0-			-0-
04		120 N	105	-0-	-15	-0-	105 2		N	-0-			-0-
05		124 N	117	-0-	-7	-0-	117 2		N	-0-			-0-
06		120 N	97	-0-	-23	-0-	97 2		N	-0-			-0-
07		124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2		N	-0-			-0-
08		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2		N	-0-			-0-
09		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-
10		124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2		N	-0-			-0-
*11		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,218				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PIERSON WELL #: 1 RRCID -> 092051 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2930 - 2940

01		93 N	87	-0-	-6	-0-	87 2		N	-0-			-0-
02		87 N	81	-0-	-6	-0-	81 2		N	-0-			-0-
03		93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2		N	-0-			-0-
04		90 N	72	-0-	-18	-0-	72 2		N	-0-			-0-
05		93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2		N	-0-			-0-
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
07		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-
08		93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2		N	-0-			-0-
09		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			-0-
10		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			-0-
*11		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			837				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PIERSON, HAROLD -D- WELL #: 5 RRCID -> 096810 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 2791 PERF. 2732 - 2742

01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
*11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			391				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ZOURETTE, N (MARBLE FALLS)		//CONT.//	99883 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE						
QUINLAN OPERATIONS, INC.			685438									
LINDLEY, HENRY		WELL #:	1	RRCID -> 111744	COMPL. DATE 12/30/1983	TOTAL DEPTH 3048	PERF. 2771 - 2780					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				