

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
 MONTHLY STATUS CODE

 B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
 C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00020 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KING					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544											
WASSON, A. L. "A"		WELL #: 9		RRCID -> 161519		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2888 - 3130					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TYNER TEXAS OPERATING COMPANY		875270		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KING					
MCINTOSH		WELL #: 176		RRCID -> 253518		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9840 - 9954					
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEST TEXAS ROYALTIES, INC.		910382		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KING					
COGDELL, D. M. JR EST.		WELL #: 1001		RRCID -> 201274		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8648 - 8980					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ECHOLS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 216243		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BURLESON "60"		WELL #: 1		RRCID -> 216247		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9282 - 9827					
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CAMPBELL, MAURICE		WELL #: 1		RRCID -> 234802		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILD CAT //CONT.// 00020 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOAKUM
 WEST TEXAS ROYALTIES, INC. //CONT.// 910382
 BLACK 4 WELL #: 1 RRCID -> 246941 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 9454 PERF. N/A

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

ALAN JOHNSON (CANYON LIME) 01082 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COTTLE
 WILCOX PETROLEUM OPERATING LLC. 923283
 JOHNSON, L.K. WELL #: 301 RRCID -> 257641 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 3684 - 3692

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	526					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	526					N	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	526					N	-0-					-0-

BECKER (YATES) 06610 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRY
 XOG OPERATING LLC 945921
 HOFFMAN WELL #: 1 A RRCID -> 075854 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 3465 PERF. 3128 - 3431

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

GOODPASTURE WELL #: 1 RRCID -> 078565 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A

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

GOODPASTURE WELL #: 3 RRCID -> 084066 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 3432 - 3435

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

BITTNER (SAN ANDRES) 08482 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GAINES
 CTL OIL & GAS CORPORATION 191826
 YAHN, EDMUND J. WELL #: 1 RRCID -> 167248 COMPL. DATE 04/20/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5280 - 5312

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

BOYLES (ATOKA CONGL.)		11105 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE					
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683											
MARTIN, CORINNE ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	133780	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH	7989	PERF. 7064 - 7168			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAHANEY		11308 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: YOAKUM		
BLUE RIDGE RESOURCES, LLC		076782								
COCHISE		WELL #:	1	RRCID ->	208205	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11979	PERF. 5190 - 5265
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BROKEN BONE (CONGL.)		12150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE		
GUNN OIL COMPANY		339493								
BROTHERS		WELL #:	1	RRCID ->	134581	COMPL. DATE	11/19/1989	TOTAL DEPTH	10301	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAJORS UNIT		WELL #:		1		RRCID ->		138350		COMPL. DATE		04/01/1991		TOTAL DEPTH		13600		PERF.12257 - 12281	
06	2640 N	2458	-0-	-182	-0-	85	1	2363	2	N	9	173	1	25					
07	2728 N	2643	-0-	-85	-0-	10	9												
08	2635 N	2544	-0-	-91	-0-	82	1	2561	2	N	-0-			25					
09	2460 N	2253	-0-	-207	-0-	80	1	2464	2	N	-0-			25					
10	2635 N	2348	-0-	-287	-0-	82	1	2171	2	N	-0-			25					
11	2460 N	NO RPT	-0-	-2460	-0-	80	1	2268	2	N	-0-			25					

BROTHERS "A"		WELL #:		2		RRCID ->		138712		COMPL. DATE		04/14/1991		TOTAL DEPTH		11136		PERF.10651 - 10824	
06	15237 X	15237	-0-	-0-	-0-	20	1	14745	2	N	429	540	1	99					
07	16738 X	16738	-0-	-0-	-0-	472	9												
08	2356 X	604	-0-	-1752	-0-	19	1	16303	2	N	378	355	1	122					
09	2280 X	458	-0-	-1822	-0-	416	9												
10	15228 X	15228	-0-	-0-	-0-	18	1	161	2	N	386	367	1	141					
11	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-	425	9												

BROTHERS		WELL #:		3 T		RRCID ->		149267		COMPL. DATE		04/04/1994		TOTAL DEPTH		9060		PERF. 7478 - 7571	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493										
BROTHERS		WELL #:		4	RRCID ->	162597	COMPL. DATE	03/22/1997	TOTAL DEPTH	9359	PERF.	8142 - 8394		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06		2010 N	1537	-0-	-473	-0-	16 1	1451 2	N	64	184 1			25
07		2201 N	1886	-0-	-315	-0-	70 9	1869 2	N	-0-				25
08		2480 N	1513	-0-	-967	-0-	17 1	1487 2	N	15				40
09		1530 N	1216	-0-	-314	-0-	9 1	1207 2	N	-0-				40
10		1891 N	1712	-0-	-179	-0-	16 1	1696 2	N	-0-				40
11		1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-			N	NO RPT				40

RUSSELL		WELL #:		2	RRCID ->	163690	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8314 - 8443		
06		630 N	560	-0-	-70	-0-	60 1	500 2	N	-0-				190
07		1054 N	753	-0-	-301	-0-	58 1	695 2	N	-0-				190
08		1147 N	454	-0-	-693	-0-	49 1	405 2	N	-0-				190
09		955 N	955	-0-	-0-	-0-	54 1	901 2	N	-0-				190
10		848 N	848	-0-	-0-	-0-	52 1	796 2	N	-0-				190
11		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT				190

BROTHERS		WELL #:		6	RRCID ->	203845	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7814 - 9451		
06		3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	18 1	3566 2	N	37				50
07		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	41 9	3362 2	N	-0-				50
08		2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	13 1	2780 2	N	-0-				50
09		2670 X	2184	-0-	-486	-0-	15 1	2172 2	N	-0-				50
10		2759 X	1899	-0-	-860	-0-	12 1	1887 2	N	-0-				50
11		2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-			N	NO RPT				50

RUSSELL		WELL #:		4	RRCID ->	206264	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8068 - 9940		
06		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	35 1	1842 2	N	-0-				191
07		1767 N	1436	-0-	-331	-0-	30 1	1406 2	N	-0-				191
08		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	27 1	1798 2	N	-0-				191
09		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	34 1	2537 2	N	14	172 1			33
10		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	15 9	1461 2	N	-0-				33
11		1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-	25 1		N	NO RPT				33

BROTHERS "A"		WELL #:		7	RRCID ->	211569	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9824 - 10010		
06		4470 X	1563	-0-	-2907	-0-	11 1	1546 2	N	5				45
07		1953 X	1511	-0-	-442	-0-	6 9	1500 2	N	-0-				45
08		2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	11 1	2116 2	N	-0-				45
09		1830 X	1416	-0-	-414	-0-	15 1		N	-0-				45
10		1891 X	1854	-0-	-37	-0-	1416 2	1832 2	N	9				54
11		2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-	12 1		N	NO RPT				54
							10 9							

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493										
RUSSELL		WELL #:		5	RRCID -> 211905		COMPL. DATE 09/10/2005			TOTAL DEPTH	9700	PERF. 7992 - 9258		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		3000 N	3322	-0-	322	5750	55 1	3267 2	N	-0-				165
07		3100 N	2294	-0-	-806	4944	51 1	2243 2	N	-0-				165
08		6523 X	1579	-0-	-4944	-0-	44 1	1535 2	N	-0-				165
09		2220 X	884	-0-	-1336	-0-	39 1	845 2	N	-0-				165
10		5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	44 1	5828 2	N	63	186	1		42
							69 9							
11		2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-			N	NO RPT				42

BROTHERS		WELL #:		9	RRCID -> 213975		COMPL. DATE 10/14/2005			TOTAL DEPTH	10060	PERF. 8550 - 9603		
06		5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	13 1	5173 2	N	201	183	1		164
							221 9							
07		5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	14 1	5408 2	N	175	171	1		168
							193 9							
08		2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	6 1	2263 2	N	16				184
							18 9							
09		1560 X	1224	-0-	-336	-0-	4 1	1202 2	N	16	175	1		25
							18 9							
10		4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	9 1	4516 2	N	116				141
							128 9							
11		1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-			N	NO RPT				141

BROTHERS "A"		WELL #:		8	RRCID -> 213978		COMPL. DATE 11/12/2005			TOTAL DEPTH	11728	PERF. 8798 - 11445		
06		12840 X	11627	-0-	-1213	-0-	85 1	11322 2	N	200	185	1		44
							220 9							
07		13268 X	11690	-0-	-1578	-0-	80 1	11259 2	N	319	170	1		193
							351 9							
08		12400 X	11569	-0-	-831	-0-	85 1	11244 2	N	218	357	1		54
							240 9							
09		12000 X	435	-0-	-11565	-0-	77 1	358 9	N	325	354	1		25
10		12400 X	11146	-0-	-1254	-0-	69 1	10718 2	N	326	175	1		176
							359 9							
11		11640 X	NO RPT	-0-	-11640	-0-			N	NO RPT				176

RUSSELL		WELL #:		7	RRCID -> 216195		COMPL. DATE 02/04/2006			TOTAL DEPTH	10820	PERF. 8445 - 10632		
06		5610 X	4097	-0-	-1513	-0-	90 1	4007 2	N	-0-				37
07		5146 X	4359	-0-	-787	-0-	87 1	4272 2	N	-0-				37
08		4743 X	4235	-0-	-508	-0-	4129 2	106 9	N	96				133
09		4380 X	4178	-0-	-202	-0-	87 1	4091 2	N	-0-				133
10		4371 X	3904	-0-	-467	-0-	90 1	3814 2	N	-0-				133
11		4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-			N	NO RPT				133

BROTHERS		WELL #:		11	RRCID -> 226568		COMPL. DATE 10/22/2006			TOTAL DEPTH	10875	PERF. 9119 - 10656		
06		6960 X	6553	-0-	-407	-0-	72 1	6310 2	N	155	182	1		35
							171 9							
07		7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	72 1	7103 2	N	170	166	1		39
							187 9							
08		7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	65 1	7126 2	N	153	160	1		32
							168 9							
09		6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	67 1	6630 2	N	67				99
							74 9							
10		7192 X	5871	-0-	-1321	-0-	70 1	5683 2	N	107	169	1		37
							118 9							
11		7110 X	NO RPT	-0-	-7110	-0-			N	NO RPT				37

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.// 12150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.// 339493										
BROTHERS		WELL #: 15		RRCID -> 226569		COMPL. DATE 10/19/2006			TOTAL DEPTH 9790 PERF. 7814 - 9608			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	10770 X	9444	-0-	-1326	-0-	85 1	9161 2	N	180	178 1		42
						198 9						
07	11129 X	8860	-0-	-2269	-0-	80 1	8575 2	N	186	183 1		45
						205 9						
08	9920 X	8601	-0-	-1319	-0-	71 1	8363 2	N	152	172 1		25
						167 9						
09	9510 X	6319	-0-	-3191	-0-	68 1	6214 2	N	34			59
						37 9						
10	9827 X	5150	-0-	-4677	-0-	60 1	4938 2	N	138			197
						152 9						
11	9450 X	NO RPT	-0-	-9450	-0-			N	NO RPT			197

BROTHERS		WELL #: 16		RRCID -> 228985		COMPL. DATE 06/28/2007			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7897 - 9354			
06	9960 X	6355	-0-	-3605	-0-	77 1	6261 2	N	15	167 1		39
						17 9						
07	10292 X	6057	-0-	-4235	-0-	67 1	5850 2	N	127			166
						140 9						
08	9951 X	5655	-0-	-4296	-0-	5641 2	14 9	N	13			179
						72 1	4806 2	N	32	181 1		30
09	9150 X	4913	-0-	-4237	-0-	35 9						
						67 1	3767 2	N	4			34
10	7719 X	3838	-0-	-3881	-0-	4 9						
11	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			N	NO RPT			34

BROTHERS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 234715		COMPL. DATE 02/21/2008			TOTAL DEPTH 12440 PERF. 8955 - 11855			
06	6780 X	5662	-0-	-1118	-0-	5544 2	118 9	N	107	172 1		94
						6771 2	237 9	N	215	168 1		141
07	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	6158 2	150 9	N	136	176 1		101
						5969 2	201 9	N	183	177 1		107
08	7006 X	6308	-0-	-698	-0-	5603 2	200 9	N	182	182 1		107
09	6330 X	6170	-0-	-160	-0-			N	183	177 1		107
10	7006 X	5803	-0-	-1203	-0-			N	182	182 1		107
11	6450 X	NO RPT	-0-	-6450	-0-			N	NO RPT			107

BROTHERS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 234716		COMPL. DATE 01/31/2008			TOTAL DEPTH 11262 PERF. 8294 - 11031			
06	13989 X	13989	-0-	-0-	-0-	13842 2	147 9	N	134	166 1		62
						14998 2	254 9	N	231	186 1		107
07	15252 X	15252	-0-	-0-	-0-	13336 2	341 9	N	310	360 1		57
						12716 2	422 9	N	384	185 1		256
08	13677 X	13677	-0-	-0-	-0-	13457 2	310 9	N	282	349 1		189
09	13138 X	13138	-0-	-0-	-0-			N	384	185 1		256
10	13767 X	13767	-0-	-0-	-0-			N	282	349 1		189
11	14760 X	NO RPT	-0-	-14760	-0-			N	NO RPT			189

BROTHERS		WELL #: 17		RRCID -> 236235		COMPL. DATE 04/14/2008			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9088 - 10280			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSSELL		WELL #: 8		RRCID -> 236276		COMPL. DATE 04/02/2008			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8692 - 11471			
06	10740 X	10245	-0-	-495	-0-	10221 2	24 9	N	22	181 1		54
						6612 2	63 9	N	57			111
07	11098 X	6675	-0-	-4423	-0-	7182 2	77 9	N	70			181
						8925 2	42 9	N	38	185 1		34
08	10974 X	7259	-0-	-3715	-0-	8873 2	200 9	N	182	186 1		30
09	10350 X	8967	-0-	-1383	-0-			N	38	185 1		34
10	10602 X	9073	-0-	-1529	-0-			N	182	186 1		30
11	10260 X	NO RPT	-0-	-10260	-0-			N	NO RPT			30

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE		
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493								
BROTHERS "A"		WELL #:		14	RRCID ->	240628	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	8217 - 11244
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
06		13140 X	12029	-0-	-1111	-0-	11861 2	168 9	N	153	170 1	177
07		13578 X	12071	-0-	-1507	-0-	12003 2	68 9	N	62	180 1	59
08		13578 X	11154	-0-	-2424	-0-	10987 2	167 9	N	152	176 1	35
09		35487 X	35487	-0-	-0-	-0-	35303 2	184 9	N	167		202
10		13361 X	10142	-0-	-3219	-0-	9493 2	649 9	N	590	556 1	236
11		12030 X	NO RPT	-0-	-12030	-0-			N	NO RPT		236

RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	240629	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	9445	PERF.	7871 - 9224
06		14470 X	14470	-0-	-0-	-0-	14442 2	28 9	N	25		54
07		15853 X	15853	-0-	-0-	-0-	15824 2	29 9	N	26		80
08		15017 X	15017	-0-	-0-	-0-	14983 2	34 9	N	31		111
09		13680 X	12810	-0-	-870	-0-	12664 2	146 9	N	133	184 1	60
10		14136 X	13448	-0-	-688	-0-	13276 2	172 9	N	156		216
11		15330 X	NO RPT	-0-	-15330	-0-			N	NO RPT		216

BROTHERS		WELL #:		20	RRCID ->	246133	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	7860 - 9687
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUSSELL		WELL #:		9	RRCID ->	248429	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	12292	PERF.	9646 - 11770
06		6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	6624 2	87 9	N	79	175 1	82
07		5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5252 2	143 9	N	130	185 1	27
08		4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	4629 2		N	-0-		27
09		6720 X	6158	-0-	-562	-0-	5942 2	216 9	N	196	181 1	42
10		6944 X	5147	-0-	-1797	-0-	5111 2	36 9	N	33		75
11		6720 X	NO RPT	-0-	-6720	-0-			N	NO RPT		75

BROTHERS A		WELL #:		10	RRCID ->	262849	COMPL. DATE	11/18/2010	TOTAL DEPTH	12865	PERF.	12260 - 12321
06		5730 X	4364	-0-	-1366	-0-	4363 2	1 9	N	1		30
07		5921 X	2999	-0-	-2922	-0-	2973 2	26 9	N	24		54
08		5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-			N	-0-		54
09		4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-			N	619	552 1	121
10		65663 X	65663	-0-	-0-	-0-	64497 2	1166 9	N	1060	1105 1	76
11		4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-			N	NO RPT		76

BUCKSHOT (4950)		12961 500		ASSOCIATED		49B			CNTY: COCHRAN			
BEE-JAY PETRO, INC.		061747										
WHEELER		WELL #:		1	RRCID ->	054542	COMPL. DATE	07/08/1953	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	N/A
06		619 R	619	-0-	-0-	-0-	619 3		N	-0-		32
07		841 R	841	-0-	-0-	-0-	840 3	1 9	N	1	1 8	32
08		827 R	827	-0-	-0-	-0-	826 3	1 9	N	1	1 8	32
09		210 #	96	-0-	-114	-0-	96 3		N	-0-		32
10		217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		32
11		210 #	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		32

BUCKSHOT (4950)		//CONT.// 12961 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN			
BEE-JAY PETRO, INC.		//CONT.// 061747									
WOODWARD		WELL #: 1		RRCID -> 056001		COMPL. DATE 08/08/1973		TOTAL DEPTH 4952 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	480 #	427	-0-	-53	-0-	427	3	N	-0-		82
07	558 #	553	-0-	-5	-0-	553	3	N	-0-		82
08	558 #	544	-0-	-14	-0-	544	3	N	-0-		82
09	540 #	70	-0-	-470	-0-	70	3	N	-0-		82
10	558 #	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		82
11	540 #	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-		82

CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL		WELL #: 2		RRCID -> 056236		COMPL. DATE 08/11/1973		TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4903 - 4933			
06	510 #	500	-0-	-10	-0-	500	3	Y	-0-		12
07	620 R	620	-0-	-0-	-0-	620	3	Y	-0-		12
08	620 #	604	-0-	-16	-0-	604	3	Y	-0-		12
09	600 #	84	-0-	-516	-0-	84	3	Y	-0-		12
10	620 #	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-		12
11	600 #	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-		12

AINSWORTH-PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 056693		COMPL. DATE 09/18/1973		TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A			
06	750 #	749	-0-	-1	-0-	747	3	2 9 Y	2		18
07	992 #	894	-0-	-98	-0-	892	3	2 9 Y	2		20
08	992 #	919	-0-	-73	-0-	917	3	2 9 Y	2		22
09	960 #	124	-0-	-836	-0-	124	3	Y	-0-		22
10	899 #	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-		22
11	900 #	-0-	-0-	-900	-0-			Y	-0-		22

AINSWORTH-PARKER		WELL #: 2		RRCID -> 056694		COMPL. DATE 09/29/1973		TOTAL DEPTH 4959 PERF. N/A			
06	360 #	354	-0-	-6	-0-	351	3	3 9 Y	3		23
07	465 #	422	-0-	-43	-0-	420	3	2 9 Y	2		25
08	465 #	434	-0-	-31	-0-	432	3	2 9 Y	2	1 8	26
09	450 #	59	-0-	-391	-0-	59	3	Y	-0-		26
10	434 #	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-		26
11	420 #	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-		26

CHAPMAN, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 056747		COMPL. DATE 07/13/1973		TOTAL DEPTH 4995 PERF. N/A			
06	930 #	892	-0-	-38	-0-	889	3	3 9 Y	3		45
07	1106 R	1106	-0-	-0-	-0-	1102	3	4 9 Y	4	1 8	48
08	1085 #	1078	-0-	-7	-0-	1075	3	3 9 Y	3		51
09	1050 #	151	-0-	-899	-0-	150	3	1 9 Y	1	1 8	51
10	1116 #	-0-	-0-	-1116	-0-			Y	-0-		51
11	1080 #	-0-	-0-	-1080	-0-			Y	-0-		51

PARKER		WELL #: S121		RRCID -> 131562		COMPL. DATE 02/19/1989		TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4899 - 4940			
06	1440 #	-0-	-0-	-1440	-0-			N	-0-		66
07	1150 R	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3	N	-0-		66
08	1641 R	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3	N	-0-		66
09	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-		66
10	1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-		66
11	1440 #	-0-	-0-	-1440	-0-			N	-0-		66

PARKER		WELL #: 8		RRCID -> 256883		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4896 - 4942			
06	799 R	799	-0-	-0-	-0-	799	3	N	-0-		26
07	1132 R	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3	N	-0-		26
08	1067 R	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3	N	-0-		26
09	690 #	154	-0-	-536	-0-	154	3	N	-0-		26
10	713 #	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-		26
11	690 #	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-		26

BUCKSHOT (4950) //CONT.// 12961 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP 414648
ROBB WELL #: 1 RRCID -> 055782 COMPL. DATE 07/11/1973 TOTAL DEPTH 4985 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

PLUGGED AND ABANDONED 06/21/2013 - PLUGGED 06-21-2013

ROBB -B- WELL #: 1 RRCID -> 056497 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 4975 PERF. N/A

06	11387 R	11387	-0-	-0-	-0-	11387	2			N	-0-					17
07	4929 #	135	-0-	-4794	-0-	135	2			N	-0-					17
08	5890 #	136	-0-	-5754	-0-	136	2			N	-0-					17
09	5700 #	20	-0-	-5680	-0-	20	2			N	-0-					17
10	5890 #	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					17
11	5700 #	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-					17

ROBB WELL #: 2 RRCID -> 058791 COMPL. DATE 05/09/1974 TOTAL DEPTH 4961 PERF. N/A

06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/12/2013 - PLUGGED 07-12-2013

BUCKSHOT UNIT WELL #: 45 RRCID -> 070570 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CABBINESS YATES 14430 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRY
SSC, INC. 810842
O.D.C. "9" WELL #: 1 RRCID -> 081895 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 3242 - 3253

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDAR LAKE (YATES) 16580 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GAINES
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RILEY, T. S. -B- WELL #: 9 RRCID -> 019644 COMPL. DATE 04/14/1950 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 2938 - 3225

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

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

CEDAR LAKE (YATES)		RPT		//CONT.//	16580 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GAINES			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		RPT		//CONT.//	617544								
RILEY, T. S. -B-		WELL #:		10	RRCID ->	019645	COMPL. DATE	05/15/1950	TOTAL DEPTH	4907	PERF.	2913 -	3110
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHALK, N. (ATOKA CONGL.)		RPT			16740 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COTTLE			
OASIS OPERATING, INC.		RPT			617470								
KINNEY		WELL #:		1	RRCID ->	212864	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	6543	PERF.	6413 -	6416
06	570 #	271	-0-	-299	-0-	262	2	9	9	N	8		8
07	589 #	350	-0-	-239	-0-	343	2	7	9	N	6		14
08	465 #	209	-0-	-256	-0-	200	2	9	9	N	8		22
09	450 #	148	-0-	-302	-0-	139	2	9	9	N	8		30
10	465 #	301	-0-	-164	-0-	292	2	9	9	N	8		38
11	330 #	278	-0-	-52	-0-	271	2	7	9	N	6		44

PPC OPERATING COMPANY LLC		RPT			631462								
GOODWIN		WELL #:		1	RRCID ->	117120	COMPL. DATE	05/06/1985	TOTAL DEPTH	6703	PERF.	6508 -	6582
06	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	705	1	838	3	N	-0-		30
07	1550 N	1509	-0-	-41	-0-	706	1	803	3	N	-0-		30
08	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	592	1	1003	3	N	-0-		30
09	1530 N	1519	-0-	-11	-0-	898	1	621	3	N	-0-		30
10	1519 N	1452	-0-	-67	-0-	624	1	828	3	N	-0-		30
11	1530 N	1423	-0-	-107	-0-	651	1	772	3	N	-0-		30

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		RPT			767543								
BEARDEN		WELL #:		2	RRCID ->	117710	COMPL. DATE	06/28/1985	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6546 -	6552
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-		8
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-		8
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-		8
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-		8
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-		8
11	570 N	379	-0-	-191	-0-	379	2			N	-0-		8

CLAUENE (SAN ANDRES)		RPT			18663 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HOCKLEY			
ROGERS, S. K. OIL, INC.		RPT			725013								
PACE		WELL #:		1	RRCID ->	132881	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6556	PERF.	5069 -	5096
06	1560 #	1453	-0-	-107	-0-	1451	2	2	9	N	2		34
07	1891 #	1810	-0-	-81	-0-	1808	2	2	9	N	2		36
08	1891 #	1744	-0-	-147	-0-	1743	2	1	9	N	1		37
09	1830 #	252	-0-	-1578	-0-	251	2	1	9	N	1		38
10	1798 #	-0-	-0-	-1798	-0-					N	1		39
11	1740 #	-0-	-0-	-1740	-0-					N	2		41

DAD WERNER (STRAWN)		RPT			22704 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		RPT			339493								
BROTHERS		WELL #:		3 C	RRCID ->	149266	COMPL. DATE	04/04/1994	TOTAL DEPTH	9060	PERF.	6448 -	6460
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FELMAC (YATES)		30577 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370								
SHERMAN, R. B. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 019833		COMPL. DATE 02/01/1958		TOTAL DEPTH 13372 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FELMONT O. D. C. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 019844		COMPL. DATE 06/30/1960		TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3255 - 3261		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		623855		RRCID -> 019840		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3442 PERF. 3342 - 3386		
DAUGHERTY		WELL #: 1								
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FELMAC G.S.U.		WELL #: 1032		RRCID -> 149961		COMPL. DATE 11/15/1993		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3369 - 3378		
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FELMAC G.S.U.		WELL #: 2032		RRCID -> 154228		COMPL. DATE 04/04/1994		TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3353 - 3364		
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FELMAC, NORTH (YATES GAS STORAGE)		30577 670		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: GAINES		
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		623855								
FELMAC G.S.U.		WELL #: 3032		RRCID -> 252709		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 3369 PERF. 3865 - 5985		
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

G-M-K (BASAL YATES)				33473 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GAINES				
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370							
NELSON "B"				WELL #: 1	RRCID -> 019912	COMPL. DATE 07/02/1958	TOTAL DEPTH 3551	PERF. 3500	- 3551		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17 2	N	-0-			-0-
07	62 N	14	-0-	-48 B	-0-	14 2	N	-0-			-0-
08	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	30 N	14	-0-	-16 B	-0-	14 2	N	-0-			-0-
*10	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17 2	N	-0-			-0-
11	14 N	NO RPT	-0-	-14 B	-0-		N	NO RPT			-0-

MEANS				WELL #: 2	RRCID -> 078522	COMPL. DATE 08/23/1978	TOTAL DEPTH 3650	PERF. N/A			
06	240 N	216	-0-	-24 B	-0-	216 2	N	-0-			-0-
07	279 N	84	-0-	-195 B	-0-	84 2	N	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-		N	-0-			-0-
*10	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

NELSON "B"				WELL #: 2	RRCID -> 079107	COMPL. DATE 09/08/1978	TOTAL DEPTH 3600	PERF. N/A			
06	330 N	298	-0-	-32 B	-0-	298 2	N	-0-			-0-
07	372 N	301	-0-	-71 B	-0-	301 2	N	-0-			-0-
08	310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2	N	-0-			-0-
*10	310 N	282	-0-	-28 B	-0-	282 2	N	-0-			-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-		N	NO RPT			-0-

KNOX INDUSTRIES, INC. STATE				473105							
				WELL #: 1	RRCID -> 076295	COMPL. DATE 04/05/1978	TOTAL DEPTH 5506	PERF. 3502	- 3525		
06	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 2	N	-0-			-0-
07	527 N	416	-0-	-111 B	-0-	416 2	N	-0-			-0-
08	372 N	358	-0-	-14 B	-0-	358 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	510 N	412	-0-	-98 B	-0-	412 2	N	-0-			-0-
*10	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

RILEY				WELL #: 1 G	RRCID -> 081335	COMPL. DATE 02/28/1979	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3496	- 3570		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

RILEY				WELL #: 2 G	RRCID -> 081337	COMPL. DATE 02/28/1979	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3456	- 3510		
06	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691 2	N	-0-			-0-
07	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703 2	N	-0-			-0-
08	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	690 N	644	-0-	-46 B	-0-	644 2	N	-0-			-0-
10	713 N	576	-0-	-137 B	-0-	576 2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.//		33473 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GAINES				
KNOX INDUSTRIES, INC.		//CONT.//		473105							
BELLINGER		WELL #:		1	RRCID ->	095806	COMPL. DATE	10/21/1981	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3528 - 3582
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698 2	N	-0-			-0-
07	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702 2	N	-0-			-0-
08	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	690 N	507	-0-	-183 B	-0-	507 2	N	-0-			-0-
10	713 N	144	-0-	-569 B	-0-	144 2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

NOW DEVELOPMENT CO., INC.				615790			CNTY: GAINES				
JAMESON, R. E.		WELL #:		1	RRCID ->	091531	COMPL. DATE	01/21/1981	TOTAL DEPTH	5518	PERF. 3464 - 3507
06	30 N	11	-0-	-19 B	-0-	11 2	N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 2	N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
*11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-

G-M-K (YATES)				33473 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES				
KNOX INDUSTRIES, INC.				473105							
RILEY ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	019903	COMPL. DATE	04/13/1959	TOTAL DEPTH	3700	PERF. N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION				709719			CNTY: GAINES				
BAYLISS		WELL #:		1	RRCID ->	019900	COMPL. DATE	11/22/1957	TOTAL DEPTH	3449	PERF. 3400 - 3499
06	2460 N	2295	-0-	-165	-0-	2295 2	N	-0-			-0-
07	2573 N	2285	-0-	-288	-0-	2285 2	N	-0-			-0-
08	2387 N	2295	-0-	-92	-0-	2295 2	N	-0-			-0-
09	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366 2	N	-0-			-0-
10	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579 2	N	-0-			-0-
*11	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476 2	N	-0-			-0-

NORTHROP-LINDSEY		WELL #:		1	RRCID ->	019913	COMPL. DATE	05/28/1962	TOTAL DEPTH	5492	PERF. 3350 - 3520
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HANFORD (YATES)				38686 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.				263696							
ARCO FEE "214"		WELL #:		2	RRCID ->	229065	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 3412 - 3514
06	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	2326 3	N	-0-			-0-
07	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855 3	N	-0-			-0-
08	2449 X	1931	-0-	-518	-0-	1931 3	N	-0-			-0-
09	2370 X	1955	-0-	-415	-0-	1955 3	N	-0-			-0-
10	2852 X	1566	-0-	-1286	-0-	1566 3	N	-0-			-0-
11	2760 X	1396	-0-	-1364	-0-	1396 3	N	-0-			-0-

HANFORD (YATES)		//CONT.//		38686 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696								
ELLIOT "214"		WELL #:		12	RRCID ->	263382	COMPL. DATE	09/23/2011	TOTAL DEPTH	3630	PERF.	3424 - 3516
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		10547 X	10547	-0-	-0-	-0-	10547 3	N	-0-			-0-
07		10478 X	9398	-0-	-1080	-0-	9398 3	N	-0-			-0-
08		10478 X	9223	-0-	-1255	-0-	9223 3	N	-0-			-0-
09		10560 X	9005	-0-	-1555	-0-	9005 3	N	-0-			-0-
10		10912 X	8343	-0-	-2569	-0-	8343 3	N	-0-			-0-
11		10050 X	6174	-0-	-3876	-0-	6174 3	N	-0-			-0-

LYNX OPERATING CO., INC.				516255			CAPACITY		CNTY: GAINES			
HERNDON		WELL #:		2	RRCID ->	248403	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	5618	PERF.	3464 - 3554
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HARRIS (YATES)				39242 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
SNOW OIL & GAS INC.		WELL #:		1	RRCID ->	159943	COMPL. DATE	09/28/1995	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3058 - 3122
FLANAGAN ESTATE												
06	120 N	25	-0-	-95	-0-	25 3		N	-0-			-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-			-0-
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-			-0-
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-			-0-
*11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-			-0-

UNR PRODUCTION, L.L.C.				878455			CAPACITY		CNTY: GAINES			
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		1Y	RRCID ->	197377	COMPL. DATE	06/24/2003	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2920 - 3028
06	1470 N	1406	-0-	-64	-0-	1406 3		Y	-0-			23
07	1333 N	1275	-0-	-58	-0-	1275 3		Y	-0-			23
08	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 3		Y	-0-			23
09	1410 N	1388	-0-	-22	-0-	1388 3		Y	-0-			23
10	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 3		Y	-0-	19	1	4
11	1470 N	1367	-0-	-103	-0-	1367 3		Y	-0-			4

ELAM, W. B.				203746			CAPACITY		CNTY: GAINES			
WELL #:		1Y		RRCID ->	203746	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2905 - 3026	
06	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	2177 3	1 9	Y	1			20
07	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	2090 3		Y	-0-			20
08	2046 X	1892	-0-	-154	-0-	1892 3		Y	-0-			20
09	2190 X	1911	-0-	-279	-0-	1911 3		Y	-0-			20
10	2263 X	1702	-0-	-561	-0-	1702 3		Y	-0-	20	1	-0-
11	2190 X	1599	-0-	-591	-0-	1599 3		Y	-0-			-0-

BAGGETT, DEBBIE				203747			CAPACITY		CNTY: GAINES			
WELL #:		2Y		RRCID ->	203747	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2946 - 3064	
06	3000 N	3024	-0-	24	24	3023 3	1 9	Y	1			21
07	2379 N	2355	-0-	-24	-0-	2355 3		Y	-0-			21
08	2511 N	2080	-0-	-431	-0-	2080 3		Y	-0-			21
09	2460 X	1925	-0-	-535	-0-	1925 3		Y	-0-			21
10	2542 X	1904	-0-	-638	-0-	1904 3		Y	-0-	15	1	6
11	3030 X	1989	-0-	-1041	-0-	1989 3		Y	-0-			6

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
UNR PRODUCTION, L.L.C.		//CONT.// 878455									
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 3Y		RRCID ->	203749	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2900 - 3023
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1470 N	1380	-0-	-90	-0-	1380 3	Y	-0-			-0-
07	1519 N	1305	-0-	-214	-0-	1305 3	Y	-0-			-0-
08	1519 N	1415	-0-	-104	-0-	1415 3	Y	-0-			-0-
09	1380 N	1335	-0-	-45	-0-	1335 3	Y	-0-			-0-
10	1302 N	1162	-0-	-140	-0-	1162 3	Y	-0-			-0-
11	1380 N	1354	-0-	-26	-0-	1354 3	Y	-0-			-0-

SHUSA 14		WELL #: 2Y		RRCID ->	209278	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	3235	PERF.	3010 - 3080
06	960 N	862	-0-	-98	-0-	787 3	Y	68			152
07	899 N	895	-0-	-4	-0-	812 3	Y	75			227
08	868 N	844	-0-	-24	-0-	800 3	Y	40	171 1		96
09	870 N	853	-0-	-17	-0-	797 3	Y	51			147
10	899 N	728	-0-	-171	-0-	708 3	Y	18	156 1		9
11	810 N	622	-0-	-188	-0-	600 3	Y	20			29

HARRIS		WELL #: 1601Y		RRCID ->	212550	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	2972 - 3075
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3	Y	-0-			5
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3	Y	-0-			5
08	558 N	359	-0-	-199	-0-	359 3	Y	-0-			5
09	510 N	384	-0-	-126	-0-	384 3	Y	-0-			5
10	434 N	348	-0-	-86	-0-	348 3	Y	-0-	5 1		-0-
*11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3	Y	-0-			-0-

HARRIS		WELL #: 1603Y		RRCID ->	212551	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	2967 - 3079
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	578 3	Y	1			28
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3	Y	-0-			28
08	620 N	603	-0-	-17	-0-	603 3	Y	-0-			28
09	570 N	487	-0-	-83	-0-	487 3	Y	-0-			28
10	589 N	566	-0-	-23	-0-	566 3	Y	-0-	21 1		7
11	570 N	495	-0-	-75	-0-	495 3	Y	-0-			7

HARRIS		WELL #: 1602Y		RRCID ->	212553	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	2966 - 3071
06	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 3	Y	-0-			27
07	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 3	Y	-0-			27
08	1798 N	1788	-0-	-10	-0-	1788 3	Y	-0-			27
09	1740 N	1447	-0-	-293	-0-	1447 3	Y	-0-			27
10	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 3	Y	-0-	22 1		5
*11	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759 3	Y	-0-			5

HARRIS		WELL #: 1613Y		RRCID ->	212554	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	2967 - 3073
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3	Y	-0-			23
07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3	Y	-0-			23
08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 3	Y	-0-			23
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 3	Y	-0-			23
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3	Y	-0-	18 1		5
*11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 3	Y	-0-			5

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 4Y		RRCID ->	212614	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3006 - 3073
06	990 N	521	-0-	-469	-0-	521 3	Y	-0-			17
07	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3	Y	-0-			17
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3	Y	-0-			17
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3	Y	-0-			17
10	1023 N	965	-0-	-58	-0-	965 3	Y	-0-	12 0		5
*11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 3	Y	-0-			5

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
UNR PRODUCTION, L.L.C.		//CONT.// 878455										
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 5Y		RRCID -> 212616		COMPL. DATE 05/15/2005		TOTAL DEPTH 3240		PERF. 2984 - 3052		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	720 N	473	-0-	-247	-0-	472 3	1 9	Y	1			19
07	651 N	639	-0-	-12	-0-	639 3		Y	-0-			19
08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3		Y	-0-			19
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3		Y	-0-			19
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3		Y	-0-	15 1		4
11	750 N	702	-0-	-48	-0-	702 3		Y	-0-			4

SHUSA 14		WELL #: 3Y		RRCID -> 212926		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 3225		PERF. 2986 - 3056		
06	4380 X	2092	-0-	-2288	-0-	2092 3		Y	-0-			23
07	3472 X	2130	-0-	-1342	-0-	2130 3		Y	-0-			23
08	3131 X	1972	-0-	-1159	-0-	1972 3		Y	-0-			23
09	3000 X	2010	-0-	-990	-0-	2010 3		Y	-0-			23
10	2542 X	1700	-0-	-842	-0-	1700 3		Y	-0-	23 1		-0-
11	2100 X	1975	-0-	-125	-0-	1975 3		Y	-0-			-0-

SHUSA 15		WELL #: 2Y		RRCID -> 212927		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2980 - 3055		
06	990 N	703	-0-	-287	-0-	702 3	1 9	Y	1			17
07	775 N	662	-0-	-113	-0-	662 3		Y	-0-			17
08	682 N	620	-0-	-62	-0-	620 3		Y	-0-			17
09	690 N	448	-0-	-242	-0-	448 3		Y	-0-			17
10	651 N	571	-0-	-80	-0-	571 3		Y	-0-	17 1		-0-
11	600 N	513	-0-	-87	-0-	513 3		Y	-0-			-0-

ELAM, W. B.		WELL #: 2Y		RRCID -> 214117		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 3215		PERF. 2980 - 3045		
06	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1560 3	1 9	Y	1			20
07	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 3		Y	-0-			20
08	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871 3		Y	-0-			20
09	1560 N	1357	-0-	-203	-0-	1357 3		Y	-0-			20
10	1550 N	1325	-0-	-225	-0-	1325 3		Y	-0-	20 1		-0-
11	1800 N	1465	-0-	-335	-0-	1465 3		Y	-0-			-0-

SHUSA "14"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224607		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 5050		PERF. 3000 - 3078		
06	360 N	280	-0-	-80	-0-	280 3		Y	-0-			-0-
07	310 N	212	-0-	-98	-0-	212 3		Y	-0-			-0-
08	248 N	197	-0-	-51	-0-	197 3		Y	-0-			-0-
09	270 N	203	-0-	-67	-0-	203 3		Y	-0-			-0-
10	217 N	190	-0-	-27	-0-	190 3		Y	-0-			-0-
*11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		Y	-0-			-0-

SHUSA "15"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224608		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 3038 - 3069		
06	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1711 3	1 9	Y	1			24
07	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906 3		Y	-0-			24
08	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 3		Y	-0-			24
09	1710 N	1554	-0-	-156	-0-	1554 3		Y	-0-			24
10	1891 N	1424	-0-	-467	-0-	1424 3		Y	-0-	24 1		-0-
*11	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884 3		Y	-0-			-0-

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 6Y		RRCID -> 224669		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 3326		PERF. 2996 - 3062		
06	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1173 3	1 9	Y	1			20
07	1271 N	1222	-0-	-49	-0-	1222 3		Y	-0-			20
08	1271 N	882	-0-	-389	-0-	882 3		Y	-0-			20
09	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 3		Y	-0-			20
10	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 3		Y	-0-	16 1		4
*11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 3		Y	-0-			4

HARRIS (YATES) UNR PRODUCTION, L.L.C. SHUSA "14"		//CONT.// 39242 666 //CONT.// 878455		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

WELL #: 5Y		RRCID -> 224888	COMPL. DATE 04/10/2006	TOTAL DEPTH 4293	PERF. 2999	-	3069		
06	1170 N	881	-0-	-289	-0-	881 3	Y	-0-	10
07	806 N	650	-0-	-156	-0-	650 3	Y	-0-	10
08	961 N	849	-0-	-112	-0-	849 3	Y	-0-	10
09	870 N	512	-0-	-358	-0-	512 3	Y	-0-	10
10	651 N	497	-0-	-154	-0-	497 3	Y	-0-	10
11	810 N	428	-0-	-382	-0-	428 3	Y	-0-	10

WELL #: 1Y		RRCID -> 249024	COMPL. DATE 02/06/2009	TOTAL DEPTH 3298	PERF. 3003	-	3082		
06	3210 X	2811	-0-	-399	-0-	2811 3	Y	-0-	70
07	3069 X	2903	-0-	-166	-0-	2903 3	Y	-0-	70
08	3100 X	2935	-0-	-165	-0-	2935 3	Y	-0-	70
09	3000 X	2242	-0-	-758	-0-	2242 3	Y	-0-	70
10	3100 X	2279	-0-	-821	-0-	2279 3	Y	-0-	2
*11	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103 3	Y	-0-	2

WELL #: 4Y		RRCID -> 249025	COMPL. DATE 03/14/2009	TOTAL DEPTH 3298	PERF. 3013	-	3090		
06	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1581 3	Y	2	58
07	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 3	Y	-0-	58
08	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 3	Y	-0-	58
09	1500 N	1150	-0-	-350	-0-	1150 3	Y	-0-	58
10	1488 N	1167	-0-	-321	-0-	1167 3	Y	-0-	58
11	1380 N	975	-0-	-405	-0-	975 3	Y	-0-	58

WELL #: 5Y		RRCID -> 249029	COMPL. DATE 01/22/2009	TOTAL DEPTH 3325	PERF. 2996	-	3073		
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 3	Y	-0-	49
07	899 N	799	-0-	-100	-0-	799 3	Y	-0-	49
08	837 N	711	-0-	-126	-0-	711 3	Y	-0-	49
09	780 N	570	-0-	-210	-0-	570 3	Y	-0-	49
10	806 N	577	-0-	-229	-0-	577 3	Y	-0-	49
11	690 N	515	-0-	-175	-0-	515 3	Y	-0-	49

WELL #: 1Y		RRCID -> 249031	COMPL. DATE 01/14/2009	TOTAL DEPTH 3305	PERF. 3036	-	3114		
06	2070 N	1885	-0-	-185	-0-	1885 3	Y	-0-	69
07	2108 N	1750	-0-	-358	-0-	1750 3	Y	-0-	69
08	1984 N	1785	-0-	-199	-0-	1785 3	Y	-0-	69
09	1890 N	1515	-0-	-375	-0-	1515 3	Y	-0-	69
10	1736 N	1647	-0-	-89	-0-	1647 3	Y	-0-	5
11	1740 N	1258	-0-	-482	-0-	1258 3	Y	-0-	5

WELL #: 2Y		RRCID -> 249034	COMPL. DATE 03/10/2009	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3012	-	3092		
06	1320 N	956	-0-	-364	-0-	956 3	Y	-0-	50
07	1147 N	865	-0-	-282	-0-	865 3	Y	-0-	50
08	1240 N	920	-0-	-320	-0-	920 3	Y	-0-	50
09	960 N	636	-0-	-324	-0-	636 3	Y	-0-	50
10	868 N	509	-0-	-359	-0-	509 3	Y	-0-	3
11	900 N	546	-0-	-354	-0-	546 3	Y	-0-	3

WELL #: 3Y		RRCID -> 249036	COMPL. DATE 02/05/2009	TOTAL DEPTH 3290	PERF. 3026	-	3104		
06	840 N	693	-0-	-147	-0-	693 3	Y	-0-	49
07	837 N	736	-0-	-101	-0-	736 3	Y	-0-	49
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3	Y	-0-	49
09	690 N	537	-0-	-153	-0-	537 3	Y	-0-	49
10	744 N	484	-0-	-260	-0-	483 3	Y	1	5
11	750 N	663	-0-	-87	-0-	663 3	Y	-0-	5

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
UNR PRODUCTION, L.L.C.		//CONT.// 878455									
FLANAGAN "10"		WELL #: 2Y		RRCID -> 249037		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 3297 PERF. 3018 - 3095			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	510 N	411	-0-	-99	-0-	409	3	2 9	Y	2	50
07	496 N	178	-0-	-318	-0-	178	3		Y	-0-	50
08	496 N	364	-0-	-132	-0-	364	3		Y	-0-	50
09	420 N	250	-0-	-170	-0-	250	3		Y	-0-	50
10	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	3		Y	-0-	2
11	360 N	122	-0-	-238	-0-	122	3		Y	-0-	2

FLANAGAN "10"		WELL #: 6Y		RRCID -> 249039		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 3295 PERF. 3052 - 3094			
06	1560 N	1445	-0-	-115	-0-	1445	3		Y	-0-	60
07	1674 N	947	-0-	-727	-0-	947	3		Y	-0-	60
08	1643 N	482	-0-	-1161	-0-	482	3		Y	-0-	60
09	1440 N	1281	-0-	-159	-0-	1281	3		Y	-0-	60
10	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3		Y	-0-	60
*11	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3		Y	-0-	60

FLANAGAN "10A"		WELL #: 4Y		RRCID -> 249785		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2996 - 3072			
06	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	3		Y	-0-	4
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		Y	-0-	4
08	93 N	12	-0-	-81	-0-	12	3		Y	-0-	4
09	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	3		Y	-0-	4
10	124 N	25	-0-	-99	-0-	25	3		Y	-0-	4
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-	4

ZARVONA ENERGY LLC		950523		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES			
ROSEBUD-YATES		WELL #: 1		RRCID -> 214992		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3035 - 3112			
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	38	17
07	713 N	393	-0-	-320	-0-	349	2	44 9	Y	40	22
08	403 N	399	-0-	-4	-0-	359	2	40 9	Y	36	27
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	282	2	53 9	Y	48	75
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	424	2	31 9	Y	28	30
*11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	472	2	3 9	Y	3	33

HOBBS, EAST (QUEEN GAS)		41769 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES			
BIG AL OIL AND GAS		069153									
NICHOLS		WELL #: 1		RRCID -> 049757		COMPL. DATE 12/01/1970		TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A			
06	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	3		N	-0-	-0-
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3		N	-0-	-0-
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-	-0-
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-	-0-
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-	-0-
*11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	465	3	19 9	N	17	17

TEXLAND PETROLEUM, L.P.		849735		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES			
JONES, E. E.		WELL #: 2 C		RRCID -> 020103		COMPL. DATE 01/22/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3700 - 4100			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HOBBS, EAST (QUEEN GAS)		//CONT.//		41769 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES						
TEXLAND PETROLEUM, L.P.		//CONT.//		849735											
JONES, JOHN S.		WELL #:		2	RRCID ->	150143	COMPL. DATE	05/20/1994	TOTAL DEPTH	6462	PERF. 3699 - 3960				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOMANN (YATES)				42401 500	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES						
MGR RESOURCES				563344											
HOOVER "D"		WELL #:		1	RRCID ->	123351	COMPL. DATE	01/30/1987	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 3440 - 3593				
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION				709719											
RILEY, T. S. -F-		WELL #:		1	RRCID ->	020112	COMPL. DATE	04/07/1948	TOTAL DEPTH	3491	PERF. 3412 - 3491				
06		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-			-0-
07		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			-0-
08		372 N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-			-0-
09		390 N	347	-0-	-43	-0-	347	2			N	-0-			-0-
10		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-			-0-
*11		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-			-0-

CUMMINS, R. H.		WELL #:		1	RRCID ->	020113	COMPL. DATE	05/06/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3270 - 3506				
06		90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-			-0-
07		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
08		93 N	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-			-0-
09		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-			-0-
10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
*11		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-

CUNNINGHAM-DAVIS		WELL #:		2	RRCID ->	020115	COMPL. DATE	12/21/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3320 - 3445				
06		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-			-0-
07		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-			-0-
08		465 N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-			-0-
09		450 N	439	-0-	-11	-0-	439	2			N	-0-			-0-
10		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			-0-
*11		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			-0-

BUCK, WALTER		WELL #:		1	RRCID ->	020117	COMPL. DATE	12/01/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3330 - 3510				
06		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			-0-
07		186 N	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-			-0-
08		155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-			-0-
09		180 N	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-			-0-
10		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			-0-
*11		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-

HOMANN (YATES) //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES												
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719												
CUNNINGHAM, DORA MRS. -A- WELL #: 1 RRCID -> 020118 COMPL. DATE 10/07/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3324 - 3506												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

06		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2			N	-0-	-0-
07		62 N	14	-0-	-48	-0-	14 2			N	-0-	-0-
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			N	-0-	-0-
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2			N	-0-	-0-
10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2			N	-0-	-0-
*11		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2			N	-0-	-0-

HOMANN WELL #: 1 RRCID -> 020119 COMPL. DATE 10/01/1944 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3416 - 3512												
06		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2			N	-0-	-0-
07		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2			N	-0-	-0-
08		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2			N	-0-	-0-
09		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2			N	-0-	-0-
10		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2			N	-0-	-0-
*11		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2			N	-0-	-0-

HOMANN WELL #: 2 RRCID -> 020120 COMPL. DATE 11/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3530												
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2			N	-0-	-0-
07		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2			N	-0-	-0-
08		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2			N	-0-	-0-
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2			N	-0-	-0-
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2			N	-0-	-0-
*11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2			N	-0-	-0-

RILEY, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 020121 COMPL. DATE 08/13/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3597 - 3436												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RILEY, JAMES B. WELL #: 1A RRCID -> 020122 COMPL. DATE 04/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3505												
06		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2			N	-0-	-0-
07		310 N	214	-0-	-96	-0-	214 2			N	-0-	-0-
08		341 N	225	-0-	-116	-0-	225 2			N	-0-	-0-
09		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2			N	-0-	-0-
10		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2			N	-0-	-0-
*11		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2			N	-0-	-0-

QUIRK, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 105286 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 13346 PERF. 3414 - 3594												
06		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2			N	-0-	-0-
07		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2			N	-0-	-0-
08		62 N	24	-0-	-38	-0-	24 2			N	-0-	-0-
09		60 N	46	-0-	-14	-0-	46 2			N	-0-	-0-
10		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2			N	-0-	-0-
*11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2			N	-0-	-0-

INDEPENDENT (BEND CONGL.)		44368 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE								
CASE OIL		139105														
RYAN, CLAYTON		WELL #: 2		RRCID -> 098498		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6460 - 6494								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNING, B. J.		WELL #: 2		RRCID -> 103547		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6377 - 6384								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462		BROWNING, B. J.		WELL #: 1		RRCID -> 101613		COMPL. DATE 08/18/1982		TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6306 - 6346				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543		OPAL		WELL #: 1		RRCID -> 097157		COMPL. DATE 12/23/1981		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6407 - 6419				
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					30
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					30
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					30
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					30
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					30
11	660 N	445	-0-	-215	-0-	445	2			N	-0-					30

SSC, INC.		810842		SHOTS		WELL #: 1		RRCID -> 094839		COMPL. DATE 03/27/1981		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6405 - 6415				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

JONES, E. V.		WELL #: 1		RRCID -> 097596		COMPL. DATE 01/12/1982		TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6522 - 6530								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

JUNIPER LEGACY RESERVES OPERATING LP MASTERSON		47709 001 495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

MASTERSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175642		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 5930		PERF. 5335 - 5340
06	390 N	271	-0-	-119	-0-	242 3	29 9	N	26	57
07	248 N	235	-0-	-13	-0-	217 3	18 9	N	16	73
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	228 3	22 9	N	20	93
09	270 N	236	-0-	-34	-0-	219 3	17 9	N	15	108
10	248 N	234	-0-	-14	-0-	232 3	2 9	N	2	110
*11	240 N	238	-0-	-2	-0-	213 3	25 9	N	23	133

MASTERSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 178353		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 5914		PERF. 5295 - 5301
06	600 N	242	-0-	-358	-0-	242 3		N	-0-	8
07	496 N	434	-0-	-62	-0-	434 3		N	-0-	8
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-	8
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-	8
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	465 3	2 9	N	2	10
*11	450 N	427	-0-	-23	-0-	427 3		N	-0-	10

MASTERSON "A-6"		WELL #: 6		RRCID -> 190419		COMPL. DATE 06/30/2002		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5437 - 5443
06	570 N	485	-0-	-85	-0-	485 3		N	-0-	4
07	713 N	443	-0-	-270	-0-	434 3	9 9	N	8	12
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-	12
09	480 N	438	-0-	-42	-0-	438 3		N	-0-	12
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	465 3	2 9	N	2	14
*11	450 N	427	-0-	-23	-0-	427 3		N	-0-	14

MASTERSON "A-1"		WELL #: 1		RRCID -> 206327		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 6122		PERF. 5461 - 5464
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MASTERSON RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 212497		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 6108		PERF. 5450 - 5460
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-	10
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3		N	-0-	10
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-	10
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 3		N	-0-	10
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	46 3	2 9	N	2	12
*11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-	12

PPC OPERATING COMPANY LLC MASTERSON "A"		631462		RRCID -> 089967		COMPL. DATE 07/18/1979		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5734 - 5434
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

JUNIPER PPC OPERATING COMPANY LLC MASTERSON "A"		//CONT.// //CONT.//		47709 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KING				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
				WELL #: 2	RRCID -> 096200	COMPL. DATE 10/28/1981	TOTAL DEPTH 6078	PERF. 5390	-	5761				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
MASTERSON, R. S.				WELL #: 7601	RRCID -> 117775	COMPL. DATE 03/08/1985	TOTAL DEPTH 5938	PERF. 5365	-	5394				
06	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	573	1	1566	3	N	-0-		150	
07	2015 N	1848	-0-	-167	-0-	528	1	1320	3	N	-0-		150	
08	2015 N	1979	-0-	-36	-0-	528	1	1451	3	N	-0-		150	
09	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	1535	1	543	3	N	-0-		150	
10	1860 N	1801	-0-	-59	-0-	501	1	1300	3	N	-0-		150	
11	1920 N	1634	-0-	-286	-0-	527	1	1107	3	N	-0-		150	
MASTERSON "66"				WELL #: 1	RRCID -> 207507	COMPL. DATE 03/01/2005	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5391	-	5423				
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	103	1	281	3	N	-0-		62	
07	620 N	554	-0-	-66	-0-	158	1	396	3	N	-0-		62	
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	161	1	443	3	N	-0-		62	
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	421	1	149	3	N	-0-		62	
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	166	1	430	3	N	-0-		62	
11	570 N	436	-0-	-134	-0-	141	1	295	3	N	-0-		62	
JUNIPER (BEND CONGL.) BETTIS, BOYLE & STOVALL MASTERSON "M-1" UNIT				47709 333 068360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KING				
				WELL #: 1	RRCID -> 212237	COMPL. DATE 10/20/2005	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5871	-	5876				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
GAEA SERVICES, INC. LOWRANCE, ED				292356		RRCID -> 169391	COMPL. DATE 05/18/1998	TOTAL DEPTH 5830	PERF. 5696	-	5710			
06	360 N	258	-0-	-102	-0-	120	1	138	2	N	-0-		19	
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	150	1	201	2	N	-0-		19	
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	155	1	220	2	N	-0-		19	
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	160	1	176	2	N	-0-		19	
10	341 N	268	-0-	-73	-0-	170	1	98	2	N	-0-		19	
*11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	200	1	246	2	N	-0-		19	
MASTERSON				WELL #: 4A	RRCID -> 177460	COMPL. DATE 04/13/2000	TOTAL DEPTH 5898	PERF. 5718	-	5752				
06	1680 N	621	-0-	-1059	-0-	240	1	381	2	N	-0-		77	
07	1612 N	1466	-0-	-146	-0-	275	1	1191	2	N	-0-		77	
08	1643 N	1454	-0-	-189	-0-	270	1	1184	2	N	-0-		77	
09	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	275	1	1806	2	N	-0-		77	
10	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	280	1	1221	2	N	-0-		77	
11	1410 N	1148	-0-	-262	-0-	225	1	923	2	N	-0-		77	

 JUNIPER (BEND CONGL.) //CONT.// 47709 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING
 GUNN OIL COMPANY 339493
 MASTERSON 43 WELL #: 1 RRCID -> 203696 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5821 - 5837

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

 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 MASTERSON B WELL #: 1 RRCID -> 161134 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5856 - 5868

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 MASTERSON A WELL #: 7 RRCID -> 170025 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5964 - 5969

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 MASTERSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 170271 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5883 - 5908

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 MASTERSON "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172818 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5925 - 5930

06	540 N	242	-0-	-298	-0-	242	3			N	-0-					5
07	465 N	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-					5
08	434 N	229	-0-	-205	-0-	229	3			N	-0-					5
09	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					5
10	434 N	234	-0-	-200	-0-	232	3	2	9	N	-2					7
*11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					7

 MASTERSON WELL #: 1R RRCID -> 175639 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5284 - 5804

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 JUNIPER (BEND CONGL.) //CONT.// 47709 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 MASTERSON "J-1" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176602 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5806 - 5823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	420 N	242	-0-	-178	-0-	242	3			N	-0-				4
07	465 N	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-				4
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-				4
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-				4
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	465	3	2	9	N	-2				6
*11	450 N	427	-0-	-23	-0-	427	3			N	-0-				6

 MASTERSON "J-2" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180373 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5918 - 5928

06	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-				5
07	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-				5
08	2387 N	2285	-0-	-102	-0-	2285	3			N	-0-				5
09	2520 N	2188	-0-	-332	-0-	2188	3			N	-0-				5
10	2170 N	2094	-0-	-76	-0-	2092	3	2	9	N	-2				7
*11	2220 N	1920	-0-	-300	-0-	1920	3			N	-0-				7

 MASTERSON "J-3" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185124 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 5871 - 5900

06	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-				6
07	2759 X	2385	-0-	-374	-0-	2385	3			N	-0-				6
08	2604 N	2513	-0-	-91	-0-	2513	3			N	-0-				6
09	2730 N	2408	-0-	-322	-0-	2408	3			N	-0-				6
10	2387 N	2326	-0-	-61	-0-	2324	3	2	9	N	-2				8
*11	2430 N	2133	-0-	-297	-0-	2133	3			N	-0-				8

 PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
 MASTERSON, R. B. WELL #: 20 RRCID -> 020139 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A

06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	17	1	46	3	N	-0-				5
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	11	1	27	3	N	-0-				5
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	13	1	35	3	N	-0-				5
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	35	1	12	3	N	-0-				5
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	14	1	37	3	N	-0-				5
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	12	1	25	3	N	-0-				5

 BEADHEAD SCUD 53 WELL #: 1 RRCID -> 176774 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5818 - 5833

06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	10	1	28	3	N	-0-				51
07	93 N	19	-0-	-74	-0-	5	1	14	3	N	-0-				51
08	62 N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	3	N	-0-				51
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	7	1	2	3	N	-0-				51
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	7	1	19	3	N	-0-				51
*11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	13	1	28	3	N	-0-				51

 BEADHEAD EMERGER 65 WELL #: 1 RRCID -> 176776 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5844 - 5852

06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	51	1	139	3	N	-0-				12
07	217 N	156	-0-	-61	-0-	45	1	111	3	N	-0-				12
08	279 N	171	-0-	-108	-0-	46	1	125	3	N	-0-				12
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	126	1	44	3	N	-0-				12
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	55	1	142	3	N	-0-				12
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	50	1	106	3	N	-0-				12

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING			
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462								
BEADHEAD HARE'S EAR 41		WELL #:		1	RRCID ->	179790	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5736 - 5751
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	21 1	56 3	N	-0-		19
07	155	N	96	-0-	-59	-0-	27 1	69 3	N	-0-		19
08	155	N	92	-0-	-63	-0-	25 1	67 3	N	-0-		19
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	67 1	24 3	N	-0-		19
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	32 1	82 3	N	-0-		19
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	28 1	59 3	N	-0-		19

JUNIPER, N. (BEND CONGL.)				47711 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE			
CORDA CORPORATION				177997								
GIBSON		WELL #:		1	RRCID ->	204146	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	6171	PERF.	6078 - 6094
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1740	X	935	-0-	-805	-0-	935 3		N	-0-		300
07	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401 3		N	-0-		300
08	1147	X	1014	-0-	-133	-0-	1014 3		N	-0-		300
09	1110	X	390	-0-	-720	-0-	390 3		N	-0-		300
*10	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-			N	12		312
*11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-			N	21		333

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	260668	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	6055	PERF.	5894 - 5912
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	4050	X	3987	-0-	-63	-0-	3987 3		N	-0-		140
07	4185	X	3431	-0-	-754	-0-	3431 3		N	-0-		140
08	4185	X	3814	-0-	-371	-0-	3814 3		N	-0-		140
09	3990	X	3944	-0-	-46	-0-	3944 3		N	-0-		140
10	4123	X	3761	-0-	-362	-0-	3761 3		N	-0-		140
*11	3990	X	3761	-0-	-229	-0-	3761 3		N	-0-		140

GIBSON B		WELL #:		1	RRCID ->	263502	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	6178	PERF.	6088 - 6132
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OASIS OPERATING, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	227185	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5956 - 5972
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-		38
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-		38
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-		38
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-		38
*10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-		38
11	450	N	437	-0-	-13	-0-	437 2		N	-0-		38

LEVELLAND (SAN ANDRES)		WELL #:		3	RRCID ->	139955	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4724 - 4740
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN													
BLOWING SAND OPERATING L.L.C. 076382													
SLAUGHTER WELL #: 802 RRCID -> 109166 COMPL. DATE 02/02/1984 TOTAL DEPTH 4804 PERF. 4736 - 4731													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		510 #	182	-0-	-328	-0-	182 3			N	-0-		-0-
07		434 #	424	-0-	-10	-0-	424 3			N	-0-		-0-
08		656 R	656	-0-	-0-	-0-	656 3			N	-0-		-0-
09		480 #	75	-0-	-405	-0-	75 3			N	-0-		-0-
10		496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT		-0-
11		420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT		-0-

FRENCH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 117266 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4586 - 4758													
06		540 #	64	-0-	-476	-0-	64 3			N	-0-		108
07		483 R	483	-0-	-0-	-0-	482 3	1 9		N	1		109
08		514 R	514	-0-	-0-	-0-	514 3			N	-0-		109
09		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 3			N	-0-		109
10		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		109
11		480 #	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT		109

C & S OPERATING 121055													
WRIGHT ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 085854 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4700 - 4718													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT		-0-

SLAUGHTER ESTATE I WELL #: 1 RRCID -> 098921 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4814 - 4840													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DELOACHE WELL #: 1 RRCID -> 117910 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4838 - 4860													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		225
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		225
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		225
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		225
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		225
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		225

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862													
MASTEN -J- WELL #: 4 RRCID -> 020508 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 4800 - 4875													
06		1637 R	1637	-0-	-0-	-0-	1637 2			N	-0-		44
07		1820 R	1820	-0-	-0-	-0-	1820 2			N	-0-		44
08		1836 R	1836	-0-	-0-	-0-	1836 2			N	-0-		44
09		510 #	224	-0-	-286	-0-	224 2			N	-0-		44
*10		527 #	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-		44
11		510 #	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-		44

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862											
MASTEN -J-		WELL #:		6	RRCID ->	020509	COMPL. DATE	10/09/1957	TOTAL DEPTH	5038	PERF.	4870 - 4938			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
07		20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
08		25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
09		30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			-0-
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

JANET		WELL #:		1	RRCID ->	206364	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4889	PERF.	5514 - 8550			
06		270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
07		279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
08		279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
09		270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CROSSROADS ENERGY PARTNERS, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	073322	COMPL. DATE	09/16/1977	TOTAL DEPTH	4714	PERF.	4667 - 4710			
WRIGHT		190668													
06		840 #	130	-0-	-710	-0-	130	3			N	-0-			198
07		868 #	234	-0-	-634	-0-	234	3			N	-0-			198
08		868 #	827	-0-	-41	-0-	827	3			N	-0-			198
09		1622 R	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-			198
10		523 R	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-	159 1		39
*11		1205 R	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-			39

D C OIL COMPANY, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	111148	COMPL. DATE	06/10/1982	TOTAL DEPTH	4972	PERF.	4882 - 4948			
MALLET RANCH		196082													
06		150 #	100	-0-	-50	-0-	100	3			Y	-0-			-0-
07		300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-			-0-
08		155 #	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-			-0-
09		150 #	13	-0-	-137	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			-0-

MALLET RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	111149	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	5038	PERF.	4873 - 4971			
06		270 #	100	-0-	-170	-0-	100	3			Y	-0-			-0-
07		275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-			-0-
08		155 #	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-			-0-
09		150 #	13	-0-	-137	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			-0-

MALLET RANCH		WELL #:		2509	RRCID ->	114355	COMPL. DATE	09/30/1984	TOTAL DEPTH	4980	PERF.	4864 - 4964			
06		270 #	100	-0-	-170	-0-	100	3			Y	-0-			-0-
07		275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-			-0-
08		155 #	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-			-0-
09		150 #	13	-0-	-137	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN						
D C OIL COMPANY, INC.		//CONT.// 196082												
MALLETT RANCH		WELL #: 1301		RRCID -> 114961		COMPL. DATE 12/14/1984		TOTAL DEPTH 4925		PERF. 4756 - 4890				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

DEAN, C. S. 21		WELL #: 1		RRCID -> 118233		COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL DEPTH 5023		PERF. 4874 - 4964				
06	840 #	260	-0-	-580	-0-	260	3			N	-0-			65
07	850 R	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-			65
08	775 #	245	-0-	-530	-0-	245	3			N	-0-			65
09	750 #	17	-0-	-733	-0-	17	3			N	-0-			65
*10	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			65
11	810 #	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT			65

ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489		RRCID -> 020502		COMPL. DATE 05/04/1948		TOTAL DEPTH 4892		PERF. 4815 - 4892				
PERKINS, J. J.		WELL #: 1												
06	126 R	126	-0-	-0-	-0-	60	1	66	9	Y	60			138
07	124 #	114	-0-	-10	-0-	60	1	54	9	Y	49	114	1	73
08	124 #	118	-0-	-6	-0-	60	1	58	9	Y	53			126
09	120 #	60	-0-	-60	-0-	60	1			Y	-0-	113	1	13
10	124 #	65	-0-	-59	-0-	31	1	34	9	Y	31			44
11	120 #	88	-0-	-32	-0-	30	1	58	9	Y	53			97

PERKINS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 053623		COMPL. DATE 04/17/1972		TOTAL DEPTH 4997		PERF. N/A				
06	630 #	543	-0-	-87	-0-	543	2			Y	-0-			-0-
07	651 R	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-			-0-
08	680 R	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-			-0-
09	630 #	89	-0-	-541	-0-	89	2			Y	-0-			-0-
10	651 #	31	-0-	-620	-0-	31	1			Y	-0-			-0-
11	630 #	30	-0-	-600	-0-	30	1			Y	-0-			-0-

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #: 29		RRCID -> 056873		COMPL. DATE 11/01/1973		TOTAL DEPTH 4895		PERF. N/A				
06	630 #	257	-0-	-373	-0-	202	2	55	9	Y	50			197
07	467 R	467	-0-	-0-	-0-	426	2	41	9	Y	37	107	1	127
08	496 #	471	-0-	-25	-0-	410	2	61	9	Y	55			182
09	480 #	117	-0-	-363	-0-	63	2	54	9	Y	49			231
10	496 #	85	-0-	-411	-0-	31	1	54	9	Y	49	112	1	168
11	450 #	92	-0-	-358	-0-	30	1	62	9	Y	56			224

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #: 30		RRCID -> 059571		COMPL. DATE 08/08/1983		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4744 - 4840				
06	780 #	622	-0-	-158	-0-	605	2	17	9	Y	15			88
07	899 #	874	-0-	-25	-0-	853	2	21	9	Y	19	53	1	54
08	899 #	852	-0-	-47	-0-	821	2	31	9	Y	28			82
09	870 #	152	-0-	-718	-0-	126	2	26	9	Y	24			106
10	868 #	57	-0-	-811	-0-	31	1	26	9	Y	24	55	1	75
11	840 #	61	-0-	-779	-0-	30	1	31	9	Y	28			103

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	660 #	590	-0-	-70	-0-	566	2	24	9	Y	22	85
07	713 #	706	-0-	-7	-0-	678	2	28	9	Y	25	53
08	736 R	736	-0-	-0-	-0-	707	2	29	9	Y	26	79
09	690 #	92	-0-	-598	-0-	92	2	-0-		Y	57	22
10	713 #	49	-0-	-664	-0-	31	1	18	9	Y	16	38
11	690 #	59	-0-	-631	-0-	30	1	29	9	Y	26	64

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-
07	35 R	35	-0-	-0-	-0-	-0-
08	35 R	35	-0-	-0-	-0-	-0-
09	35 R	35	-0-	-0-	-0-	-0-
10	31 R	31	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	30 R	30	-0-	-0-	-0-	-0-

FINALLY RESOURCES LLC		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
06	30 #	24	-0-	-6	-0-	-0-
07	31 #	16	-0-	-15	-0-	4
08	31 #	14	-0-	-17	-0-	4
09	30 #	12	-0-	-18	-0-	6
10	15 R	15	-0-	-0-	-0-	8
*11	19 R	19	-0-	-0-	-0-	11

SLAUGHTER ESTATE "H"		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
06	60 #	28	-0-	-32	-0-	-0-
07	62 #	22	-0-	-40	-0-	-0-
08	62 #	26	-0-	-36	-0-	-0-
09	30 #	18	-0-	-12	-0-	-0-
10	23 R	23	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	25 R	25	-0-	-0-	-0-	-0-

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
06	90 #	28	-0-	-62	-0-	9
07	31 #	27	-0-	-4	-0-	18
08	31 #	22	-0-	-9	-0-	28
09	30 #	25	-0-	-5	-0-	33
10	19 R	19	-0-	-0-	-0-	40
11	30 #	28	-0-	-2	-0-	50

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN		
JOPLIN OIL CO., INC.				445469								
DELOACHE, JAMES I.		WELL #:		15		RRCID -> 112946		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 4892		PERF. 4693 - 4774
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

06		180 #	172	-0-	-8	-0-	172 3			N	-0-	130
07		558 #	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-	130
08		558 #	43	-0-	-515	-0-	43 3			N	-0-	130
09		540 #	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-	130
10		279 #	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	130
11		180 #	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-	130

KALA OIL COMPANY				450240								
RUCKER		WELL #:		1 A		RRCID -> 056795		COMPL. DATE 10/29/1973		TOTAL DEPTH 4855		PERF. N/A
06		420 #	392	-0-	-28	-0-	392 3			N	-0-	-0-
07		434 #	391	-0-	-43	-0-	391 3			N	-0-	-0-
08		434 #	421	-0-	-13	-0-	421 3			N	-0-	-0-
09		420 #	54	-0-	-366	-0-	54 3			N	-0-	-0-
10		403 #	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-	-0-
11		420 #	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-	-0-

RUCKER		WELL #:		2		RRCID -> 097282		COMPL. DATE 12/23/1981		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4746 - 4892
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PEDEN, OREN		WELL #:		1		RRCID -> 105032		COMPL. DATE 10/30/1982		TOTAL DEPTH 4926		PERF. 4766 - 4926
06		300 #	33	-0-	-267	-0-	33 3			N	-0-	731
07		279 #	41	-0-	-238	-0-	41 3			N	-0-	731
08		186 #	47	-0-	-139	-0-	47 3			N	-0-	731
09		30 #	7	-0-	-23	-0-	7 3			N	-0-	731
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	731
11		60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	731

LEGACY RESERVES OPERATING LP		WELL #:		495445		1 A		RRCID -> 055136		COMPL. DATE 11/13/2000		TOTAL DEPTH 4873 PERF. 4743 - 4834
BROWN, NELSON												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

M.B.J. OPERATING		WELL #:		518210		2		RRCID -> 059631		COMPL. DATE 03/10/1974		TOTAL DEPTH 5115 PERF. N/A
MASTEN, F. O.												
06		270 #	234	-0-	-36	-0-	230 3	4 9	Y	4		394
07		279 #	263	-0-	-16	-0-	257 3	6 9	Y	5		399
08		279 #	249	-0-	-30	-0-	243 3	6 9	Y	5		404
09		270 #	37	-0-	-233	-0-	33 3	4 9	Y	4		408
10		279 #	-0-	-0-	-279	-0-			Y	4		412
11		240 #	-0-	-0-	-240	-0-			Y	4		416

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
M.B.J. OPERATING //CONT.// 518210
MASTEN, F. O. WELL #: 1 RRCID -> 062257 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 #	78	-0-	-12	-0-	77 3	1 9	Y	1			45
07	93 #	87	-0-	-6	-0-	86 3	1 9	Y	1			46
08	93 #	82	-0-	-11	-0-	81 3	1 9	Y	1			47
09	90 #	12	-0-	-78	-0-	11 3	1 9	Y	1			48
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	1			49
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			Y	1			50

SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC. 810580
SMALLWOOD, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 216296 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 4889 PERF. 4870 - 4889

06	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
07	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
08	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
09	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
10	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
11	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-

TACTICAL OIL & GAS, LLC 834370
LAWSON WELL #: 1010 RRCID -> 078224 COMPL. DATE 04/15/1978 TOTAL DEPTH 4757 PERF. N/A

06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-			36
*07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-	29 7		7
*08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-			7
*09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-			7
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-			7
*11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-			7

SLAUGHTER "18" WELL #: 1018 RRCID -> 113832 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 4722 - 4748

06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50 3		N	-0-			-0-
*07	62 #	7	-0-	-55	-0-	7 3		N	-0-			-0-
*08	62 #	6	-0-	-56	-0-	6 3		N	-0-			-0-
*09	60 #	7	-0-	-53	-0-	7 3		N	-0-			-0-
10	62 #	4	-0-	-58	-0-	4 3		N	-0-			-0-
11	60 #	3	-0-	-57	-0-	3 3		N	-0-			-0-

SLAUGHTER "20" WELL #: 1020 RRCID -> 113833 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4560 - 4725

06	60 #	51	-0-	-9	-0-	51 3		N	-0-			70
*07	62 #	7	-0-	-55	-0-	7 3		N	-0-	70 7		-0-
*08	62 #	6	-0-	-56	-0-	6 3		N	-0-			-0-
*09	60 #	7	-0-	-53	-0-	7 3		N	-0-			-0-
10	62 #	4	-0-	-58	-0-	4 3		N	-0-			-0-
11	60 #	3	-0-	-57	-0-	3 3		N	-0-			-0-

SLAUGHTER WELL #: 1019 RRCID -> 113859 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 4716 - 4747

06	60 #	49	-0-	-11	-0-	49 3		N	-0-			-0-
*07	62 #	6	-0-	-56	-0-	6 3		N	-0-			-0-
*08	62 #	6	-0-	-56	-0-	6 3		N	-0-			-0-
*09	60 #	6	-0-	-54	-0-	6 3		N	-0-			-0-
10	62 #	3	-0-	-59	-0-	3 3		N	-0-			-0-
11	60 #	4	-0-	-56	-0-	4 3		N	-0-			-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN					
TACTICAL OIL & GAS, LLC		//CONT.//		834370								
SLAUGHTER "22"		WELL #:		1	RRCID ->	116694	COMPL. DATE	04/16/1985	TOTAL DEPTH	4777	PERF.	4709 - 4738
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	60 #	52	-0-	-8	-0-	52 3		N	-0-			-0-
*07	62 #	6	-0-	-56	-0-	6 3		N	-0-			-0-
*08	62 #	6	-0-	-56	-0-	6 3		N	-0-			-0-
*09	60 #	6	-0-	-54	-0-	6 3		N	-0-			-0-
10	62 #	3	-0-	-59	-0-	3 3		N	-0-			-0-
11	60 #	4	-0-	-56	-0-	4 3		N	-0-			-0-

LAWSON		WELL #:		1	RRCID ->	119124	COMPL. DATE	09/14/1984	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4670 - 4720
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			158
*07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	81 7		77
*08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			77
*09	4 #	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			77
*10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77

TEMA OIL AND GAS COMPANY		841329										
REED-WRIGHT -B-		WELL #:		12	RRCID ->	049400	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5001	PERF.	4872 - 4892
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALKING X OIL CO.		892810										
SLAUGHTER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	056578	COMPL. DATE	10/08/1973	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			60
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			61
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			64

LEMAC		WELL #:		1	RRCID ->	065644	COMPL. DATE	02/21/1976	TOTAL DEPTH	4920	PERF.	4722 - 4745
06	330 #	-0-	-0-	-330	-0-			N	1			179
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	1			180
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			181
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			182
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			183
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			184

SLAUGHTER		WELL #:		1	RRCID ->	159171	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	4848	PERF.	4700 - 4834
06	630 #	598	-0-	-32	-0-	597 2	1 9	N	1			136
07	643 R	643	-0-	-0-	-0-	642 2	1 9	N	1			137
08	630 R	630	-0-	-0-	-0-	629 2	1 9	N	1			138
09	630 #	68	-0-	-562	-0-	67 1	1 9	N	1			139
10	620 #	-0-	-0-	-620	-0-			N	1			140
11	630 #	-0-	-0-	-630	-0-			N	1			141

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN					
WALSH PETROLEUM, INC.				894720								
MARTY-WRIGHT		WELL #:		2	RRCID ->	020510	COMPL. DATE	12/24/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTY-WRIGHT		WELL #:		10	RRCID ->	064940	COMPL. DATE	01/15/1976	TOTAL DEPTH	4978	PERF. 4788 - 4812	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTY-WRIGHT		WELL #:		11	RRCID ->	064941	COMPL. DATE	01/15/1976	TOTAL DEPTH	4992	PERF. 4785 - 4809	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTY-WRIGHT		WELL #:		23	RRCID ->	069293	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5010	PERF. 4782 - 4806	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #:		24	RRCID ->	072327	COMPL. DATE	07/24/1977	TOTAL DEPTH	5002	PERF. 4781 - 4799	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #:		42	RRCID ->	072329	COMPL. DATE	07/29/1977	TOTAL DEPTH	4997	PERF. 4754 - 4774	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #:		36	RRCID ->	072402	COMPL. DATE	08/08/1977	TOTAL DEPTH	5008	PERF. 4747 - 4767	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: COCHRAN			
WALSH PETROLEUM, INC.		//CONT.// 894720								
WRIGHT, MARTY		WELL #:	43	RRCID ->	073944	COMPL. DATE	11/01/1977	TOTAL DEPTH	5011	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #:	28	RRCID ->	099880	COMPL. DATE	05/15/1982	TOTAL DEPTH	5005	PERF. 4780 - 4800
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S		919182								
DELOACHE, JAMES IRA		WELL #:	1	RRCID ->	207863	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5002	PERF. 4722 - 4875
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

YUCCA ENERGY, INC.		950335								
CRAWFORD, M. M.		WELL #:	1	RRCID ->	056500	COMPL. DATE	07/26/1973	TOTAL DEPTH	4989	PERF. N/A
06	840 #	689	-0-	-151	-0-	689 3	N	-0-		35
07	844 R	844	-0-	-0-	-0-	844 3	N	-0-		35
08	837 #	781	-0-	-56	-0-	773 3	8 9 N	7		42
09	810 #	111	-0-	-699	-0-	107 3	4 9 N	4		46
10	837 #	-0-	-0-	-837	-0-		N	-0-		46
11	810 #	-0-	-0-	-810	-0-		N	33		79

LOOP (YATES)		54849 666		NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		623855								
O. D. C. -A-		WELL #:	1	RRCID ->	031311	COMPL. DATE	10/23/1963	TOTAL DEPTH	3355	PERF. 3345 - 3355
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUMBLE LOUISIANA LAND		WELL #:	1A	RRCID ->	031608	COMPL. DATE	07/15/1963	TOTAL DEPTH	5478	PERF. 3343 - 3346
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		1012	RRCID ->	097971	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3443 - 3454
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		1028	RRCID ->	097972	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	3540	PERF. 3344 - 3357
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		2028	RRCID ->	099665	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3346 - 3357
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		2012	RRCID ->	099666	COMPL. DATE	04/05/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3339 - 3350
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		3028	RRCID ->	101161	COMPL. DATE	04/09/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3368 - 3381
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		3012	RRCID ->	101162	COMPL. DATE	03/31/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3344 - 3355
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		1013	RRCID ->	136842	COMPL. DATE	06/27/1990	TOTAL DEPTH	3518	PERF. 3359 - 3373
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		2013	RRCID ->	136843	COMPL. DATE	10/29/1990	TOTAL DEPTH	3504	PERF. 3348 - 3358
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		3013	RRCID ->	136844	COMPL. DATE	10/01/1990	TOTAL DEPTH	3504	PERF. 3351 - 3359
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		4012	RRCID ->	136846	COMPL. DATE	10/03/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3350 - 3356
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		4028	RRCID ->	136847	COMPL. DATE	09/10/1990	TOTAL DEPTH	3506	PERF. 3374 - 3384
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		5012	RRCID ->	136848	COMPL. DATE	10/04/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3340 - 3350
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		5028	RRCID ->	136849	COMPL. DATE	10/04/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3384 - 3393
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		1029	RRCID ->	138977	COMPL. DATE	05/30/1991	TOTAL DEPTH	3514	PERF. 3352 - 3378
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		2029	RRCID ->	138978	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	3528	PERF. 3338 - 3364
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		4013	RRCID ->	138979	COMPL. DATE	05/21/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3338 - 3364
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		5013	RRCID ->	138980	COMPL. DATE	05/25/1991	TOTAL DEPTH	3512	PERF. 3331 - 3358
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		6012	RRCID ->	138981	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3332 - 3358
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LOOP G. S. U.		WELL #:		7012	RRCID ->	138983	COMPL. DATE	05/24/1991	TOTAL DEPTH	3515	PERF. 3327 - 3353
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		7028	RRCID ->	138984	COMPL. DATE	05/22/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3340 - 3368
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		8028	RRCID ->	138985	COMPL. DATE	06/01/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3348 - 3374
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: GAINES					
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855								
LOOP G. S. U.		WELL #:		329WD	RRCID ->	142019	COMPL. DATE	07/02/1992	TOTAL DEPTH	13228	PERF.13170 - 13228	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOOP G. S. U.		WELL #:		928GC	RRCID ->	142157	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A	
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

A.G.S.		WELL #:		1	RRCID ->	143684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 3717 - 5525	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		1028GC	RRCID ->	146697	COMPL. DATE	04/12/1993	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A	
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		8012	RRCID ->	148225	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3496	PERF. 3390 - 3393	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		1128GC	RRCID ->	153616	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A	
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOOP G. S. U.		WELL #:		1CH	RRCID ->	190929	COMPL. DATE	04/29/2002	TOTAL DEPTH	3241	PERF. N/A	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOOP, NE. (YATES) ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. FLEMING UNIT		54852 500 035430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
HANCOCK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 038816		COMPL. DATE 03/19/1966		TOTAL DEPTH 3379		PERF. 3308 - 3379			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
FLEMING UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 039603		COMPL. DATE 06/27/1966		TOTAL DEPTH 3412		PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BYRD, ALLEN W., UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 040347		COMPL. DATE 10/22/1966		TOTAL DEPTH 3387		PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
ALLEN W. BYRD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 215068		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 3525		PERF. 3306 - 3471			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LYNCH (YATES) ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. JONES		55986 500 623855		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES					
WELL #: 1X		RRCID -> 177459		COMPL. DATE 02/15/2000		TOTAL DEPTH 3486		PERF. 3394 - 3398					
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON RANCH (BEND CONGL.)		58178 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KING				
OASIS OPERATING, INC.		617470										
MASTERSON RANCH "R"		WELL #: 1		RRCID -> 136695		COMPL. DATE 07/20/1990		TOTAL DEPTH 6021		PERF. 5927 - 5944		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2	N	-0-			97
07		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2	N	-0-			97
08		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 2	N	-0-			97
09		780 N	712	-0-	-68	-0-	712 2	N	-0-			97
*10		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2	N	-0-			97
11		780 N	745	-0-	-35	-0-	745 2	N	-0-			97

MASTERSON RANCH "R"		WELL #: 2		RRCID -> 137651		COMPL. DATE 01/11/1991		TOTAL DEPTH 6030		PERF. 5899 - 5918		
06		600 N	505	-0-	-95	-0-	505 2	N	-0-			48
07		527 N	428	-0-	-99	-0-	428 2	N	-0-			48
08		558 N	320	-0-	-238	-0-	320 2	N	-0-			48
09		510 N	313	-0-	-197	-0-	313 2	N	-0-			48
10		434 N	300	-0-	-134	-0-	300 2	N	-0-			48
11		300 N	242	-0-	-58	-0-	242 2	N	-0-			48

MASTERSON STRAWN (5430)		58181 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KING				
PPC OPERATING COMPANY LLC		631462										
MASTERSON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 095284		COMPL. DATE 07/09/1981		TOTAL DEPTH 5946		PERF. 5327 - 5359		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MONCRIEF-MASTEN (DEVONIAN)		62466 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COCHRAN				
MONCRIEF, W. A., JR.		575000										
MASTEN, F. O.		WELL #: 2		RRCID -> 048690		COMPL. DATE 07/01/1970		TOTAL DEPTH 10216		PERF. N/A		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MOON CAMP (PALO PINTO REEF, LO)		62697 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		339493										
BURNETT TRIANGLE		WELL #: A 2		RRCID -> 127501		COMPL. DATE 05/04/1988		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 5250 - 5258		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			28
07		615 R	615	-0-	-0-	-0-	615 2	Y	-0-			28
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			28
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			28
10		620 #	-0-	-0-	-620	-0-		Y	-0-			28
11		600 #	NO RPT	-0-	-600	-0-		Y	NO RPT			28

MOON CAMP (PALO PINTO REEF, LO) //CONT.// 62697 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COTTLE													
GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493													
BURNETT-TRIANGLE WELL #: A 1 RRCID -> 162180 COMPL. DATE 08/19/1987 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5252 - 5256													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		14306 R	14306	-0-	-0-	55	1	14177	2	Y	67	184 1	45
						74	9						
07		15464 R	15464	-0-	-0-	55	1	15346	2	Y	57		102
						63	9						
08		15722 R	15722	-0-	-0-	55	1	15565	2	Y	93		195
						102	9						
09		14370 #	14255	-0-	-115	53	1	14140	2	Y	56	181 1	70
						62	9						
10		15159 #	13161	-0-	-1998	51	1	13022	2	Y	80		150
						88	9						
11		14670 #	NO RPT	-0-	-14670					Y	NO RPT		150

NEWSOM (YATES) 65370 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES													
CITATION OIL & GAS CORP. 154235													
EXXON-SHELL FEE WELL #: 7 RRCID -> 089335 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2829 - 3071													
06		2821 N	2821	-0-	-0-	2821	3			N	-0-		-0-
07		2403 N	2403	-0-	-0-	2403	3			N	-0-		-0-
08		2075 N	2075	-0-	-0-	2075	3			N	-0-		-0-
09		2820 N	2580	-0-	-240	2580	3			N	-0-		-0-
10		2891 N	2891	-0-	-0-	2891	3			N	-0-		-0-
*11		2673 N	2673	-0-	-0-	2673	3			N	-0-		-0-

EXXON FEE D WELL #: 8 RRCID -> 233102 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2985 - 3034													
06		1380 N	1349	-0-	-31	1349	3			Y	-0-		-0-
07		1395 N	1395	-0-	-0-	1395	3			Y	-0-		-0-
08		1426 N	1390	-0-	-36	1390	3			Y	-0-		-0-
09		1350 N	1208	-0-	-142	1208	3			Y	-0-		-0-
10		1571 N	1571	-0-	-0-	1571	3			Y	-0-		-0-
*11		1355 N	1355	-0-	-0-	1355	3			Y	-0-		-0-

EXXON FEE EUBANKS D WELL #: 7 RRCID -> 235564 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 3106 - 3153													
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854													
ANDREWS A WELL #: 119 RRCID -> 244692 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 2934 - 3012													
06		3900 X	3299	-0-	-601	3299	2			N	-0-		-0-
07		3437 X	3437	-0-	-0-	3437	2			N	-0-		-0-
08		3782 X	2984	-0-	-798	2984	2			N	-0-		-0-
09		3660 X	2745	-0-	-915	2745	2			N	-0-		-0-
10		3782 X	2720	-0-	-1062	2720	2			N	-0-		-0-
11		3330 X	2242	-0-	-1088	2242	2			N	-0-		-0-

ROBERTSON A WELL #: 3 RRCID -> 246470 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2937 - 3016													
06		966 N	966	-0-	-0-	966	2			N	-0-		-0-
07		977 N	977	-0-	-0-	977	2			N	-0-		-0-
08		1116 N	1002	-0-	-114	1002	2			N	-0-		-0-
09		960 N	783	-0-	-177	783	2			N	-0-		-0-
10		992 N	803	-0-	-189	803	2			N	-0-		-0-
11		960 N	888	-0-	-72	888	2			N	-0-		-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854										
MOORE, M. A.		WELL #:		16	RRCID ->	247943	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2951 -	3028
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2		N	-0-			-0-
07	992 N	837	-0-	-155	-0-	837 2		N	-0-			-0-
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2		N	-0-			-0-
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2		N	-0-			-0-
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2		N	-0-			-0-
11	870 N	829	-0-	-41	-0-	829 2		N	-0-			-0-

WINSTON		WELL #:		44	RRCID ->	248633	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 3036 -	3122
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		3Y	RRCID ->	255570	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3204	PERF. 2926 -	3004
06	4620 X	3048	-0-	-1572	-0-	3048 2		N	-0-			-0-
07	4712 X	4283	-0-	-429	-0-	4283 2		N	-0-			-0-
08	4185 X	3865	-0-	-320	-0-	3865 2		N	-0-			-0-
09	4050 X	2549	-0-	-1501	-0-	2549 2		N	-0-			-0-
10	4278 X	2687	-0-	-1591	-0-	2687 2		N	-0-			-0-
11	4140 X	3947	-0-	-193	-0-	3947 2		N	-0-			-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		4Y	RRCID ->	255571	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2937 -	3017
06	2520 X	1195	-0-	-1325	-0-	1195 2		N	-0-			-0-
07	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310 2		N	-0-			-0-
08	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4396 2		N	-0-			-0-
09	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631 2		N	-0-			-0-
10	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677 2		N	-0-			-0-
*11	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581 2		N	-0-			-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		5Y	RRCID ->	255572	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2928 -	3006
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		N	-0-			-0-
07	527 N	447	-0-	-80	-0-	447 2		N	-0-			-0-
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-			-0-
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-			-0-
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-			-0-
11	510 N	430	-0-	-80	-0-	430 2		N	-0-			-0-

WOOD, L. R.		WELL #:		1Y	RRCID ->	255573	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3209	PERF. 2917 -	2996
06	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414 2		N	-0-			-0-
07	1705 N	1683	-0-	-22	-0-	1683 2		N	-0-			-0-
08	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134 2		N	-0-			-0-
09	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 2		N	-0-			-0-
10	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941 2		N	-0-			-0-
11	2070 N	1691	-0-	-379	-0-	1691 2		N	-0-			-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		2Y	RRCID ->	255772	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2918 -	2996
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-			-0-
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-			-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-			-0-
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-			-0-
*11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-			-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES					
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854													
MOORE, M. A.		WELL #:		1Y	RRCID ->	255773	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF.	2920 - 2999			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		2520 X	1874	-0-	-646	-0-	1874	2		N	-0-				-0-
07		2542 X	1635	-0-	-907	-0-	1635	2		N	-0-				-0-
08		2542 X	1597	-0-	-945	-0-	1597	2		N	-0-				-0-
09		2460 X	1275	-0-	-1185	-0-	1275	2		N	-0-				-0-
10		1643 N	1201	-0-	-442	-0-	1201	2		N	-0-				-0-
11		1560 N	1396	-0-	-164	-0-	1396	2		N	-0-				-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		84	RRCID ->	256357	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	2938 - 3016			
06		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2		N	-0-				-0-
07		899 N	724	-0-	-175	-0-	724	2		N	-0-				-0-
08		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-				-0-
09		780 N	670	-0-	-110	-0-	670	2		N	-0-				-0-
10		713 N	678	-0-	-35	-0-	678	2		N	-0-				-0-
11		750 N	537	-0-	-213	-0-	537	2		N	-0-				-0-

ROBERTSON A		WELL #:		5	RRCID ->	264137	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	4820	PERF.	2942 - 3015			
06		T. A.	4	-0-	4	4	4	2		N	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-				-0-
08		T. A.	1	-0-	1	5	1	2		N	-0-				-0-
09		6 X	1	-0-	-5	-0-	1	2		N	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

UNR PRODUCTION, L.L.C.		WELL #:		878455	RRCID ->	249786	COMPL. DATE	04/29/2009	TOTAL DEPTH	3277	PERF.	2950 - 3027			
06		420 N	386	-0-	-34	-0-	214	3	172	9	Y	156	176	1	209
07		507 N	507	-0-	-0-	-0-	311	3	196	9	Y	178	173	1	214
08		434 N	158	-0-	-276	-0-	103	3	55	9	Y	50	179	1	85
09		427 N	427	-0-	-0-	-0-	223	3	204	9	Y	185	180	1	90
10		434 N	373	-0-	-61	-0-	282	3	91	9	Y	83	139	1	34
*11		428 N	428	-0-	-0-	-0-	237	3	191	9	Y	174	177	1	31

HENRY "5"		WELL #:		1Y	RRCID ->	250387	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2988 - 3066			
06		3420 X	2916	-0-	-504	-0-	2732	3	184	9	Y	167	178	1	284
07		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	2776	3	224	9	Y	204	173	1	315
08		2945 X	2758	-0-	-187	-0-	2538	3	220	9	Y	200	351	1	164
09		2910 X	2722	-0-	-188	-0-	2535	3	187	9	Y	170	180	1	154
10		3007 X	2773	-0-	-234	-0-	2632	3	141	9	Y	128	190	1	92
*11		2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2496	3	191	9	Y	174	175	1	91

FLANAGAN "9"		WELL #:		501Y	RRCID ->	256552	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	3059 - 3138			
06		1890 N	1833	-0-	-57	-0-	1833	3		Y	-0-				66
07		2015 N	1965	-0-	-50	-0-	1965	3		Y	-0-				66
08		2015 N	1985	-0-	-30	-0-	1985	3		Y	-0-				66
09		1830 N	1610	-0-	-220	-0-	1610	3		Y	-0-				66
10		1953 N	1555	-0-	-398	-0-	1555	3		Y	-0-	63	1		3
11		1920 N	1363	-0-	-557	-0-	1363	3		Y	-0-				3

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES		
UNR PRODUCTION, L.L.C.		//CONT.//		878455								
FLANAGAN "10A"		WELL #:		2Y	RRCID ->	256553	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6483	PERF.	3070 - 3085
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1890 N	1759	-0-	-131	-0-	1759 3		Y	-0-			61
07	1953 N	1809	-0-	-144	-0-	1809 3		Y	-0-			61
08	1984 N	1772	-0-	-212	-0-	1772 3		Y	-0-			61
09	1770 N	1324	-0-	-446	-0-	1324 3		Y	-0-			61
10	1798 N	1509	-0-	-289	-0-	1509 3		Y	-0-			61
11	1710 N	1257	-0-	-453	-0-	1257 3		Y	-0-			61

FLANAGAN "10A"		WELL #:		3Y	RRCID ->	256554	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	3053 - 3070
06	1800 N	1585	-0-	-215	-0-	1585 3		Y	-0-			73
07	1829 N	1551	-0-	-278	-0-	1551 3		Y	-0-			73
08	1767 N	1668	-0-	-99	-0-	1668 3		Y	-0-			73
09	1590 N	1310	-0-	-280	-0-	1310 3		Y	-0-			73
10	1550 N	1330	-0-	-220	-0-	1330 3		Y	-0-			73
11	1620 N	1199	-0-	-421	-0-	1199 3		Y	-0-			73

FLANAGAN "10A"		WELL #:		1Y	RRCID ->	256613	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	6453	PERF.	3060 - 3075
06	3870 X	3803	-0-	-67	-0-	3803 3		Y	-0-			36
07	4123 X	3740	-0-	-383	-0-	3740 3		Y	-0-			36
08	4123 X	3766	-0-	-357	-0-	3766 3		Y	-0-			36
09	3990 X	3736	-0-	-254	-0-	3736 3		Y	-0-			36
10	3937 X	3156	-0-	-781	-0-	3156 3		Y	-0-	35 1		1
11	3810 X	3104	-0-	-706	-0-	3104 3		Y	-0-			1

FLANAGAN		WELL #:		960Y	RRCID ->	258358	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	3077 - 3161
06	1170 N	939	-0-	-231	-0-	937 3	2 9	N	2			49
07	992 N	281	-0-	-711	-0-	281 3		N	-0-			49
08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3		N	-0-			49
09	930 N	225	-0-	-705	-0-	225 3		N	-0-			49
10	279 N	44	-0-	-235	-0-	44 3		N	-0-			49
11	750 N	584	-0-	-166	-0-	584 3		N	-0-			49

ELAM "14"		WELL #:		6Y	RRCID ->	258408	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	3046 - 3064
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	542 3	44 9	Y	40			268
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	648 3	48 9	Y	44			312
08	868 N	594	-0-	-274	-0-	563 3	31 9	Y	28	171 1		169
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	513 3	88 9	Y	80			249
10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	772 3	56 9	Y	51	256 1		44
*11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	733 3	55 9	Y	50			94

HARRIS "A"		WELL #:		1614Y	RRCID ->	261306	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3052 - 3070
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARRIS "B"		WELL #:		1612Y	RRCID ->	261360	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3057 - 3074
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22 1		4
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES			
UNR PRODUCTION, L.L.C.		//CONT.//		878455								
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		8Y	RRCID ->	264921	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	3334	PERF.	2922 - 3065
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237 3		N	-0-		-0-
07		2015 N	1814	-0-	-201	-0-	1814 3		N	-0-		-0-
08		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310 3		N	-0-		-0-
09		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122 3		N	-0-		-0-
10		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130 3		N	-0-		-0-
11		2250 X	2192	-0-	-58	-0-	2192 3		N	-0-		-0-

PROVIDENCE (ATOKA)				73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE			
CASE OIL				139105								
DAVIS-JONES		WELL #:		1	RRCID ->	075310	COMPL. DATE	04/05/1988	TOTAL DEPTH	6660	PERF.	6392 - 6421
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CREED OPERATING CO., LLC				188555		CAPACITY			CNTY: GAINES			
GIBSON, J.J.		WELL #:		1	RRCID ->	193422	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	6257 - 6268
06		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 3		N	-0-		43
07		1798 N	1572	-0-	-226	-0-	1572 3		N	-0-		43
08		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880 3		N	-0-		43
09		1710 N	1632	-0-	-78	-0-	1632 3		N	-0-		43
10		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 3		N	-0-		43
11		1830 N	1535	-0-	-295	-0-	1535 3		N	-0-		43

PPC OPERATING COMPANY LLC				631462		CAPACITY			CNTY: GAINES			
MASTERSON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	060106	COMPL. DATE	07/24/1974	TOTAL DEPTH	6142	PERF.	N/A
06		167 N	167	-0-	-0-	-0-	20 1	147 3	Y	-0-		-0-
07		186 N	123	-0-	-63	-0-	16 1	107 3	Y	-0-		-0-
08		212 N	212	-0-	-0-	-0-	22 1	190 3	Y	-0-		-0-
09		180 N	152	-0-	-28	-0-	132 1	18 3	Y	2	2 1	-0-
							2 9					
10		154 N	154	-0-	-0-	-0-	20 1	134 3	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	66	-0-	66	66	10 1	54 3	Y	2	2 1	-0-
							2 9					

GIBSON, J. J.				060107		CAPACITY			CNTY: GAINES			
WELL #:				2	RRCID ->	060107	COMPL. DATE	02/25/1974	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	N/A
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE			
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462									
GIBSON, J. J. "34"		WELL #:		3	RRCID -> 060108		COMPL. DATE	06/18/1974	TOTAL DEPTH	6301	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06		218 N	218	-0-	-0-	-0-	39	1	179	3	Y	-0-	
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	
08		248 N	97	-0-	-151	-0-	16	1	81	3	Y	-0-	
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	4	
10		204 N	204	-0-	-0-	-0-	43	1	161	3	Y	-0-	
11	DLQ	G-10	97	-0-	97	97	22	1	71	3	Y	4	
							4	9					

MASTERSON RANCH 40				WELL #:	1	RRCID ->	064050	COMPL. DATE	04/15/1974	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	6081 - 6093
06		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1421	1	301	3	N	-0-	
07		2108 N	1094	-0-	-1014	-0-	236	1	858	3	N	-0-	
08		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	352	1	1709	3	N	-0-	
09		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1428	1	379	3	N	59	
							65	9					
10		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	353	1	1331	3	N	-0-	
11		1980 N	1659	-0-	-321	-0-	368	1	1224	3	N	61	
							67	9					

MASTERSON RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	064051	COMPL. DATE	05/02/1974	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	6010 - 6018
06		681 N	681	-0-	-0-	-0-	119	1	562	3	N	-0-	
07		434 N	244	-0-	-190	-0-	52	1	192	3	N	-0-	
08		496 N	317	-0-	-179	-0-	54	1	263	3	N	-0-	
09		715 N	715	-0-	-0-	-0-	551	1	146	3	N	16	
							18	9					
10		630 N	630	-0-	-0-	-0-	133	1	497	3	N	-0-	
*11		425 N	425	-0-	-0-	-0-	94	1	312	3	N	17	
							19	9					

MASTERSON RANCH				WELL #:	3	RRCID ->	064052	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	5998	PERF.	5926 - 5934
06		546 N	546	-0-	-0-	-0-	97	1	449	3	N	-0-	
07		465 N	452	-0-	-13	-0-	97	1	355	3	N	-0-	
08		577 N	577	-0-	-0-	-0-	98	1	479	3	N	-0-	
09		540 N	130	-0-	-410	-0-	96	1	26	3	N	7	
							8	9					
10		465 N	181	-0-	-284	-0-	37	1	144	3	N	-0-	
11		570 N	488	-0-	-82	-0-	111	1	369	3	N	7	
							8	9					

GIBSON, J. J.				WELL #:	4A	RRCID ->	191235	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	6028 - 6058
06		2460 X	2247	-0-	-213	-0-	395	1	1852	3	Y	-0-	
07		2542 X	1561	-0-	-981	-0-	334	1	1227	3	Y	-0-	
08		2449 X	1309	-0-	-1140	-0-	224	1	1085	3	Y	-0-	
09		2370 X	48	-0-	-2322	-0-	8	1	3	3	Y	34	
							37	9					
10		2325 X	324	-0-	-2001	-0-	67	1	257	3	Y	-0-	
11	DLQ	G-10	468	-0-	468	468	98	1	331	3	Y	35	
							39	9					

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE		
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462								
GIBSON, J. J. "40"		WELL #:		10A	RRCID ->	199508	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6121 - 6133
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	256	1	1206	3	N	-0-	-0-
07	1643 N	1010	-0-	-633	-0-	217	1	793	3	N	-0-	-0-
08	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	307	1	1488	3	N	-0-	-0-
09	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1209	1	320	3	N	22	22 1
						24	9					
10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	276	1	1038	3	N	-0-	-0-
11	1740 N	1165	-0-	-575	-0-	264	1	876	3	N	23	23 1
						25	9					

GIBSON, J. J.		WELL #:		9A	RRCID ->	203926	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	6260	PERF.	6107 - 6118
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	9	1	47	3	N	-0-	-0-
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	45	1	163	3	N	-0-	-0-
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	10	1	49	3	N	-0-	-0-
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	26	1	7	3	N	1	1 1
						1	9					
10	217 N	44	-0-	-173	-0-	10	1	34	3	N	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						1	1 1

GIBSON, J. J.		WELL #:		2A	RRCID ->	203928	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	6340	PERF.	6189 - 6206
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MASTERSON RANCH 41		WELL #:		8A	RRCID ->	206141	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	6012 - 6029
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	51	1	235	3	N	-0-	-0-
07	434 N	199	-0-	-235	-0-	42	1	157	3	N	-0-	-0-
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	70	1	342	3	N	-0-	-0-
09	300 N	184	-0-	-116	-0-	139	1	37	3	N	7	7 1
						8	9					
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	57	1	215	3	N	-0-	-0-
11	390 N	140	-0-	-250	-0-	30	1	102	3	N	7	7 1
						8	9					

PRUDENCE (ATOKA)		73303 333		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KING			
OASIS OPERATING, INC.		617470										
RATLIFF		WELL #:		1	RRCID ->	251233	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6242	PERF.	6144 - 6157
06	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	5944	2	10	9	N	9	89
07	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	5507	2	6	9	N	5	94
08	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-	94
09	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-	94
*10	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-	94
*11	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-	94

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KING			
MASTERSON, FLOYCE		WELL #:		1	RRCID ->	064723	COMPL. DATE	06/30/1975	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	6138 - 6158
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	85	1	152	3	Y	-0-	132
07	279 N	244	-0-	-35	-0-	78	1	166	3	Y	-0-	132
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	77	1	199	3	Y	-0-	132
09	240 N	235	-0-	-5	-0-	163	1	72	3	Y	-0-	132
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	73	1	159	3	Y	-0-	132
11	DLQ G-10	233	-0-	233	233	81	1	152	3	Y	-0-	132

PRUDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73303 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KING				
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462										
HADDAD-RATLIFF		WELL #:		1	RRCID ->	075492	COMPL. DATE	10/22/1975	TOTAL DEPTH	6206	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	Y	-0-			17
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	83	1	178	3	Y	-0-			17
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	89	1	231	3	Y	-0-			17
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	229	1	101	3	Y	-0-			17
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	104	1	223	3	Y	-0-			17
11	DLQ G-10	387	-0-	387	387	136	1	251	3	Y	-0-			17

MASTERSON, FLOYCE		WELL #:		2	RRCID ->	077338	COMPL. DATE	05/13/1976	TOTAL DEPTH	6256	PERF.	N/A		
06	2790 X	2259	-0-	-531	-0-	799	1	1460	3	Y	-0-			17
07	3317 X	2706	-0-	-611	-0-	862	1	1844	3	Y	-0-			17
08	3317 X	2901	-0-	-416	-0-	808	1	2093	3	Y	-0-			17
09	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	1922	1	846	3	Y	-0-			17
10	2697 X	2500	-0-	-197	-0-	802	1	1698	3	Y	-0-			17
11	DLQ G-10	2213	-0-	2213	2213	779	1	1434	3	Y	-0-			17

MASTERSON, FLOYCE		WELL #:		3	RRCID ->	242187	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	6194	PERF.	6089 - 6194		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	167360	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	6136 - 6154		
06	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-			-0-
07	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-			-0-
08	2015 N	1410	-0-	-605	-0-	1410	2			N	-0-			-0-
09	1800 N	1578	-0-	-222	-0-	1578	2			N	-0-			-0-
10	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-			-0-
*11	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-			-0-

PRUDENCE, N. (CANYON)		WELL #:		5	RRCID ->	225377	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	4425 - 4432		
06	270 N	188	-0-	-82	-0-	89	1	38	2	N	55			168
07	248 N	120	-0-	-128	-0-	61	9			N				196
08	279 N	227	-0-	-52	-0-	89	2	31	9	N	28			24
09	180 N	75	-0-	-105	-0-	40	1	187	9	N	170	342	1	38
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	60	1	15	9	N	14			55
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	17			55

MASTERSON PN		WELL #:		6	RRCID ->	257400	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	4609	PERF.	3925 - 4290		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE)				76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COTTLE	
BURNETT OIL CO., INC.				110016									
WINDFOHR, A.B. 10				WELL #:	1	RRCID ->	150782	COMPL. DATE	08/13/1994	TOTAL DEPTH	8562	PERF.	7190 - 7510
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

06		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	147 1	2930 2	Y	29	35 1		35
							32 9						
07		3007 X	2833	-0-	-174	-0-	134 1	2673 2	Y	24	27 1		32
							26 9						
08		3007 X	2310	-0-	-697	-0-	113 1	2177 2	Y	18	24 1		26
							20 9						
09		3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	195 1	3621 2	Y	33	14 1		45
							36 9						
10		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	184 1	3419 2	Y	39	31 1		53
							43 9						
*11		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	171 1	3185 2	Y	47	63 1		37
							52 9						

WINDFOHR, A.B. 10				WELL #:	2	RRCID ->	155056	COMPL. DATE	06/30/1995	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	7306 - 7727

06		450 N	423	-0-	-27	-0-	20 1	399 2	Y	4	5 1		5
							4 9						
07		491 N	491	-0-	-0-	-0-	23 1	464 2	Y	4	4 1		5
							4 9						
08		489 N	489	-0-	-0-	-0-	24 1	461 2	Y	4	4 1		5
							4 9						
09		428 N	428	-0-	-0-	-0-	22 1	402 2	Y	4	3 1		6
							4 9						
10		478 N	478	-0-	-0-	-0-	24 1	448 2	Y	5	4 1		7
							6 9						
11		480 N	450	-0-	-30	-0-	23 1	420 2	Y	6	8 1		5
							7 9						

WINDFOHR, A.B. 10				WELL #:	3	RRCID ->	156466	COMPL. DATE	11/13/1995	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	7486 - 8017

06		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	61 1	1224 2	Y	12	14 1		15
							13 9						
07		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	63 1	1254 2	Y	11	11 1		15
							12 9						
08		1302 N	1296	-0-	-6	-0-	63 1	1222 2	Y	10	11 1		14
							11 9						
09		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	70 1	1304 2	Y	11	7 1		18
							12 9						
10		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	67 1	1239 2	Y	14	12 1		20
							15 9						
11		1260 N	1259	-0-	-1	-0-	63 1	1176 2	Y	18	24 1		14
							20 9						

WINDFOHR, A.B. 10				WELL #:	5	RRCID ->	159160	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7520 - 8046

06		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	70 1	1401 2	Y	14	19 1		17
							15 9						
07		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	87 1	1737 2	Y	15	13 1		19
							17 9						
08		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	100 1	1933 2	Y	16	14 1		21
							18 9						
09		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	102 1	1893 2	Y	17	11 1		27
							19 9						
10		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	99 1	1832 2	Y	20	18 1		29
							22 9						
11		1530 N	1513	-0-	-17	-0-	76 1	1413 2	Y	22	34 1		17
							24 9						

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 6 RRCID -> 160566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7496 - 7616														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	40	1	790	2	Y	7	9	1	9
07	919 N	919	-0-	-0-	-0-	43	1	867	2	Y	8	7	1	10
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	41	1	800	2	Y	6	7	1	9
09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	43	1	792	2	Y	7	5	1	11
10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	45	1	828	2	Y	10	8	1	13
11	810 N	741	-0-	-69	-0-	37	1	693	2	Y	10	15	1	8

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 7 RRCID -> 160568 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7982 - 8179														
06	6870 X	4725	-0-	-2145	-0-	223	1	4455	2	Y	43	61	1	55
07	6355 X	6013	-0-	-342	-0-	284	1	5674	2	Y	50	42	1	63
08	6076 X	4159	-0-	-1917	-0-	203	1	3921	2	Y	32	47	1	48
09	5820 X	5705	-0-	-115	-0-	289	1	5362	2	Y	49	26	1	71
10	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	329	1	6104	2	Y	70	49	1	92
*11	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	297	1	5529	2	Y	82	109	1	65

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 8 RRCID -> 163027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7792														
06	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	67	1	1342	2	Y	13	16	1	16
07	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	66	1	1309	2	Y	11	12	1	15
08	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	73	1	1415	2	Y	12	11	1	16
09	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	74	1	1376	2	Y	12	8	1	20
10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	73	1	1356	2	Y	16	14	1	22
*11	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	73	1	1350	2	Y	20	26	1	16

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 10 RRCID -> 163321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7639 - 7904														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 11 RRCID -> 168963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7248 - 7646														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: COTTLE									
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016																							
WINDFOHR, A.B. 10														WELL #: 12		RRCID -> 169545		COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7828 - 7916	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE									
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE										
06	3180 X	2351	-0-	-829	-0-	111 1	2217 2	23 9	24 9	Y	21	24 1	25 9	26									
07	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	246 1	4917 2	48 9	49 9	Y	44	20 1	50 9	50									
08	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	216 1	4187 2	37 9	38 9	Y	34	37 1	47 9	47									
09	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	137 1	2539 2	25 9	26 9	Y	23	25 1	45 9	45									
10	5208 X	2816	-0-	-2392	-0-	142 1	2641 2	33 9	34 9	Y	30	31 1	44 9	44									
11	4260 X	3543	-0-	-717	-0-	178 1	3310 2	55 9	56 9	Y	50	55 1	39 9	39									
WINDFOHR, A.B. 10														WELL #: 14		RRCID -> 170453		COMPL. DATE 09/05/1998		TOTAL DEPTH 8425		PERF. 7484 - 8025	
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	50 1	995 2	10 9	11 9	Y	9	11 1	12 9	12									
07	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	52 1	1048 2	10 9	11 9	Y	9	9 1	12 9	12									
08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	62 1	1194 2	11 9	12 9	Y	10	9 1	13 9	13									
09	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	59 1	1098 2	11 9	12 9	Y	10	7 1	16 9	16									
10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	58 1	1077 2	13 9	14 9	Y	12	11 1	17 9	17									
*11	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	53 1	979 2	15 9	16 9	Y	14	20 1	11 9	11									
WINDFOHR, A.B. 10														WELL #: 15		RRCID -> 171945		COMPL. DATE 11/17/1998		TOTAL DEPTH 8249		PERF. 7516 - 8013	
06	1110 N	1060	-0-	-50	-0-	50 1	999 2	11 9	12 9	Y	10	13 1	12 9	12									
07	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	58 1	1155 2	11 9	12 9	Y	10	9 1	13 9	13									
08	1240 N	1220	-0-	-20	-0-	59 1	1150 2	11 9	12 9	Y	10	10 1	13 9	13									
09	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	66 1	1221 2	12 9	13 9	Y	11	7 1	17 9	17									
10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	66 1	1231 2	15 9	16 9	Y	14	12 1	19 9	19									
*11	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	67 1	1246 2	21 9	22 9	Y	19	23 1	15 9	15									
WINDFOHR, A.B. 10														WELL #: 16		RRCID -> 172174		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7947		PERF. 7262 - 7448	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									

 RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016
 WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 17 RRCID -> 173615 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7543 - 7643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	386	1	7696	2	Y	75	104	1	95
						83	9							
07	11563 X	8496	-0-	-3067	-0-	401	1	8017	2	Y	71	72	1	94
						78	9							
08	11563 X	4503	-0-	-7060	-0-	219	1	4245	2	Y	35	70	1	59
						39	9							
09	11190 X	-0-	-0-	-11190	-0-					Y	-0-	32	1	27
10	9889 X	-0-	-0-	-9889	-0-					Y	1	19	1	9
11	8220 X	-0-	-0-	-8220	-0-					Y	-0-	9	1	-0-

 WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 20 RRCID -> 179194 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7390 - 7704

06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	52	1	1031	2	Y	10	14	1	13
						11	9							
07	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	60	1	1198	2	Y	11	10	1	14
						12	9							
08	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	62	1	1197	2	Y	9	10	1	13
						10	9							
09	1080 N	980	-0-	-100	-0-	50	1	920	2	Y	9	7	1	15
						10	9							
10	1209 N	1160	-0-	-49	-0-	59	1	1088	2	Y	12	10	1	17
						13	9							
*11	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	87	1	1629	2	Y	24	22	1	19
						26	9							

 WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 21 RRCID -> 180372 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7410 - 7934

06	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	116	1	2315	2	Y	23	27	1	28
						25	9							
07	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	123	1	2456	2	Y	21	21	1	28
						23	9							
08	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	121	1	2336	2	Y	19	21	1	26
						21	9							
09	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	124	1	2302	2	Y	21	14	1	33
						23	9							
10	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	127	1	2349	2	Y	27	23	1	37
						30	9							
11	2400 N	2219	-0-	-181	-0-	111	1	2074	2	Y	31	44	1	24
						34	9							

 WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 22 RRCID -> 183927 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7358 - 7568

06	1440 N	1228	-0-	-212	-0-	58	1	1158	2	Y	11	14	1	14
						12	9							
07	1271 N	1250	-0-	-21	-0-	59	1	1179	2	Y	11	11	1	14
						12	9							
08	1364 N	1217	-0-	-147	-0-	59	1	1148	2	Y	9	10	1	13
						10	9							
09	1230 N	1075	-0-	-155	-0-	54	1	1011	2	Y	9	7	1	15
						10	9							
10	1240 N	1054	-0-	-186	-0-	53	1	989	2	Y	11	10	1	16
						12	9							
11	1170 N	953	-0-	-217	-0-	48	1	891	2	Y	13	19	1	10
						14	9							

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 24 RRCID -> 184505 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7664 - 8104														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	22	1	445	2	Y	4	5	1	5
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	23	1	463	2	Y	4	4	1	5
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	24	1	463	2	Y	4	4	1	5
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	23	1	434	2	Y	4	3	1	6
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	24	1	443	2	Y	5	4	1	7
11	480 N	441	-0-	-39	-0-	22	1	412	2	Y	6	8	1	5

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 25 RRCID -> 188742 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7236 - 7724														
06	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	185	1	3694	2	Y	36	39	1	43
07	3875 X	3399	-0-	-476	-0-	161	1	3206	2	Y	29	33	1	39
08	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	192	1	3707	2	Y	30	29	1	40
09	3930 X	3585	-0-	-345	-0-	182	1	3370	2	Y	30	21	1	49
10	4061 X	3730	-0-	-331	-0-	189	1	3496	2	Y	41	34	1	56
11	3930 X	3284	-0-	-646	-0-	165	1	3069	2	Y	45	65	1	36

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038														
06	1110 N	1037	-0-	-73	-0-	49	1	978	2	Y	9	12	1	12
07	1209 N	995	-0-	-214	-0-	47	1	939	2	Y	8	9	1	11
08	1178 N	1159	-0-	-19	-0-	56	1	1093	2	Y	9	8	1	12
09	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	66	1	1226	2	Y	11	6	1	17
10	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	64	1	1189	2	Y	13	11	1	19
*11	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	59	1	1108	2	Y	16	22	1	13

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 26 RRCID -> 190104 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646														
06	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	89	1	1778	2	Y	18	24	1	22
07	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	106	1	2119	2	Y	19	17	1	24
08	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	114	1	2213	2	Y	18	18	1	24
09	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	121	1	2249	2	Y	21	13	1	32
10	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	126	1	2338	2	Y	27	22	1	37
11	2280 N	2244	-0-	-36	-0-	113	1	2097	2	Y	31	43	1	25

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016														
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2220 N	2218	-0-	-2	-0-	105	1	2091	2	Y	20	26	1	25
07	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	117	1	2333	2	Y	21	19	1	27
08	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	121	1	2340	2	Y	19	20	1	26
09	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	120	1	2235	2	Y	20	14	1	32
10	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	130	1	2403	2	Y	28	22	1	38
11	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	120	1	2244	2	Y	33	45	1	26

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 29 RRCID -> 197396 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7599 - 8074														
06	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	86	1	1721	2	Y	16	17	1	20
07	1550 N	1488	-0-	-62	-0-	70	1	1405	2	Y	12	15	1	17
08	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	85	1	1641	2	Y	14	13	1	18
09	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	78	1	1449	2	Y	14	10	1	22
10	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	82	1	1527	2	Y	17	15	1	24
11	1680 N	1488	-0-	-192	-0-	75	1	1391	2	Y	20	28	1	16

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 28 RRCID -> 201641 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856														
06	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	216	1	4306	2	Y	42	38	1	49
07	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	170	1	3395	2	Y	30	37	1	42
08	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	236	1	4571	2	Y	37	31	1	48
09	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	216	1	4011	2	Y	37	26	1	59
10	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	211	1	3904	2	Y	44	40	1	63
11	4680 X	4159	-0-	-521	-0-	209	1	3886	2	Y	58	75	1	46

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 31 RRCID -> 201645 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236														
06	510 N	417	-0-	-93	-0-	20	1	393	2	Y	4	5	1	5
07	527 N	526	-0-	-1	-0-	25	1	495	2	Y	5	4	1	6
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	25	1	476	2	Y	3	4	1	5
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	23	1	433	2	Y	4	3	1	6
10	527 N	408	-0-	-119	-0-	21	1	383	2	Y	4	4	1	6
11	360 N	291	-0-	-69	-0-	15	1	272	2	Y	4	7	1	3

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE													
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016													
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 32 RRCID -> 206404 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7268 - 7572													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	97	1	1944	2	Y	20	25	24
						22	9						
07	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	105	1	2105	2	Y	18	18	24
						20	9						
08	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	119	1	2307	2	Y	19	18	25
						21	9						
09	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	111	1	2069	2	Y	19	13	31
						21	9						
10	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	113	1	2092	2	Y	24	21	34
						26	9						
*11	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	105	1	1959	2	Y	29	40	23
						32	9						
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 219901 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7796 - 8216													
06	4260 X	4221	-0-	-39	-0-	199	1	3980	2	Y	38	49	48
						42	9						
07	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	215	1	4286	2	Y	38	37	49
						42	9						
08	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	233	1	4516	2	Y	38	37	50
						42	9						
09	4260 X	3725	-0-	-535	-0-	189	1	3502	2	Y	31	26	55
						34	9						
10	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	225	1	4179	2	Y	48	38	65
						53	9						
*11	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	243	1	4517	2	Y	67	79	53
						74	9						
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 37 RRCID -> 224008 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 7747 - 8684													
06	3300 X	881	-0-	-2419	-0-	42	1	831	2	Y	7	5	9
						8	9						
07	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-	7	2
												1	1
08	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	1	2	1
												1	1
09	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-	1	1
													-0-
10	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-		-0-
													-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
													-0-
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 36 RRCID -> 224122 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8286 - 8348													
06	1050 N	1021	-0-	-29	-0-	48	1	962	2	Y	10	11	12
						11	9						
07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	54	1	1069	2	Y	9	9	12
						10	9						
08	1085 N	1056	-0-	-29	-0-	51	1	996	2	Y	8	9	11
						9	9						
09	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	56	1	1036	2	Y	10	6	15
						11	9						
10	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	60	1	1104	2	Y	12	10	17
						13	9						
*11	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	50	1	936	2	Y	14	20	11
						15	9						

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE													
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016													
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 42 RRCID -> 229197 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7535 - 7597													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	46 1	913 2	Y	9	11 1	11		
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	10 9	958 2	Y	8	8 1	11		
08	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	48 1	962 2	Y	8	8 1	11		
09	960 N	901	-0-	-59	-0-	9 9	846 2	Y	8	6 1	13		
10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	50 1	1223 2	Y	14	9 1	18		
*11	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	46 1	2366 2	Y	35	25 1	28		

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 38 RRCID -> 230393 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7930 - 8360													
06	9180 X	8017	-0-	-1163	-0-	379 1	7558 2	Y	73	96 1	92		
07	9486 X	8950	-0-	-536	-0-	80 9	8444 2	Y	75	70 1	97		
08	9393 X	8786	-0-	-607	-0-	423 1	8284 2	Y	67	72 1	92		
09	8910 X	8712	-0-	-198	-0-	83 9	8188 2	Y	75	49 1	118		
10	9207 X	8563	-0-	-644	-0-	441 1	8030 2	Y	91	80 1	129		
*11	7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	83 9	7150 2	Y	106	151 1	84		

GUNN OIL COMPANY 339493 RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 161922 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8346 - 8980													
06	3930 X	3666	-0-	-264	-0-	45 1	3405 2	N	196	181 1	68		
07	4061 X	4006	-0-	-55	-0-	216 9	3965 2	N	-0-		68		
08	3627 X	2131	-0-	-1496	-0-	41 1	2099 2	N	-0-		68		
09	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	32 1	4029 2	N	-0-		68		
10	3999 X	3624	-0-	-375	-0-	33 1	3595 2	N	-0-		68		
11	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-	29 1		N	NO RPT		68		

RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 183709 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7726 - 8356													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 197498 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7812 - 8436													
06	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	70 1	2542 2	N	-0-		35		
07	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	68 1	2778 2	N	-0-		35		
08	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	63 1	2616 2	N	-0-		35		
09	2610 N	2575	-0-	-35	-0-	2575 2		N	-0-		35		
10	2759 N	2573	-0-	-186	-0-	65 1	2508 2	N	-0-		35		
11	2580 N	NO RPT	-0-	-2580	-0-			N	NO RPT		35		

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750												
FOX WELL #: 1 RRCID -> 194005 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7968 - 7932												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1530 X	1370	-0-	-160	-0-	1370 2		N	-0-		142
07		1519 X	1432	-0-	-87	-0-	1432 2		N	-0-		142
08		1519 X	1369	-0-	-150	-0-	1369 2		N	-0-		142
09		1440 X	1281	-0-	-159	-0-	1281 2		N	-0-		142
10		1457 X	1319	-0-	-138	-0-	1319 2		N	-0-		142
11		1380 X	1237	-0-	-143	-0-	1237 2		N	-0-		142

RILEY, NORTH (YATES) 76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862												
DOSS-YATES WELL #: 1 RRCID -> 174841 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 3149 PERF. 2544 - 3061												
06		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2		N	-0-		-0-
07		1240 N	897	-0-	-343	-0-	897 2		N	-0-		-0-
08		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035 2		N	-0-		-0-
09		3000 N	4110	-0-	1110	1110	4110 2		N	-0-		-0-
10		3100 N	2844	-0-	-256	854	2844 2		N	-0-		-0-
*11		3000 N	2197	-0-	-803	51	2197 2		N	-0-		-0-

DOSS YATES 365 WELL #: 1 RRCID -> 184081 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3112 - 3148												
06		750 N	603	-0-	-147	-0-	603 2		N	-0-		49
07		837 N	738	-0-	-99	-0-	738 2		N	-0-		49
08		682 N	557	-0-	-125	-0-	557 2		N	-0-		49
09		600 N	478	-0-	-122	-0-	478 2		N	-0-		49
10		744 N	574	-0-	-170	-0-	574 2		N	-0-		49
11		540 N	505	-0-	-35	-0-	505 2		N	-0-		49

DOSS YATES 395 WELL #: 1 RRCID -> 184247 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3129												
06		2700 X	2048	-0-	-652	-0-	2048 2		N	-0-		87
07		2821 X	2262	-0-	-559	-0-	2262 2		N	-0-		87
08		2821 X	1703	-0-	-1118	-0-	1703 2		N	-0-		87
09		2730 X	1285	-0-	-1445	-0-	1285 2		N	-0-		87
10		2263 X	1770	-0-	-493	-0-	1770 2		N	-0-		87
11		2190 X	1391	-0-	-799	-0-	1391 2		N	-0-		87

DOSS YATES 395 WELL #: 2 RRCID -> 188411 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3133												
06		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875 2		N	-0-		88
07		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2		N	-0-		88
08		1457 N	782	-0-	-675	-0-	782 2		N	-0-		88
09		1410 N	613	-0-	-797	-0-	613 2		N	-0-		88
10		1333 N	1054	-0-	-279	-0-	1054 2		N	-0-		88
*11		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2		N	-0-		88

DOSS YATES 365 WELL #: 2 RRCID -> 191006 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3094 - 3134												
06		2010 X	1792	-0-	-218	-0-	1792 2		N	-0-		44
07		2077 X	2053	-0-	-24	-0-	2053 2		N	-0-		44
08		2077 X	1434	-0-	-643	-0-	1434 2		N	-0-		44
09		2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2183 2		N	-0-		44
10		2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	2094 2		N	-0-		44
11		1980 X	1575	-0-	-405	-0-	1575 2		N	-0-		44

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862														
SPARKS YATES 396		WELL #: 1		RRCID -> 203710		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 3353 PERF. 3144 - 3262								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARKS YATES 396		WELL #: 2		RRCID -> 203956		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3177 - 3228								
06	330 N	24	-0-	-306	-0-	24	2			N	-0-					20
07	217 N	51	-0-	-166	-0-	51	2			N	-0-					20
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					20
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					20
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					20
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					20

NORTH RILEY YATES "361"		WELL #: 1		RRCID -> 207565		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3064 - 3120								
06	690 N	271	-0-	-419	-0-	271	2			N	-0-					93
07	713 N	65	-0-	-648	-0-	65	2			N	-0-					93
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					93
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					93
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					93
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

NORTH RILEY YATES "365"		WELL #: 3		RRCID -> 208165		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 3369 PERF. 2952 - 3166								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH RILEY YATES "404"		WELL #: 1		RRCID -> 211381		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2945 - 3184								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

LEGACY RESERVES OPERATING LP DOSS, M. S.		495445		RRCID -> 202712		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 4769 PERF. 2874 - 3006								
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
07	775 N	567	-0-	-208	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
08	806 N	454	-0-	-352	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
09	780 N	334	-0-	-446	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	540 N	291	-0-	-249	-0-	291	3			Y	-0-					-0-

RILEY, NORTH (YATES)												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES												
HUMBLE-SHELL FEE //CONT.// 495445												
WELL #: 3 RRCID -> 224213 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2855 - 3087												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
06		180 X		104	-0-	-76	-0-	104	3		N	-0-
07		186 X		105	-0-	-81	-0-	105	3		N	-0-
08		155 X		99	-0-	-56	-0-	99	3		N	-0-
09		150 X		83	-0-	-67	-0-	83	3		N	-0-
10		155 X	NO RPT		-0-	-155	-0-				N	NO RPT
11		150 X		65	-0-	-85	-0-	65	3		N	-0-

DOSS, M. S.												
WELL #: 5 RRCID -> 225839 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2854 - 3088												
06		642 N		642	-0-	-0-	-0-	642	3		Y	-0-
07		837 N		630	-0-	-207	-0-	630	3		Y	-0-
08		868 N		573	-0-	-295	-0-	573	3		Y	-0-
09		840 N		468	-0-	-372	-0-	468	3		Y	-0-
10		806 N	NO RPT		-0-	-806	-0-				Y	NO RPT
11		660 N		437	-0-	-223	-0-	437	3		Y	-0-

SEABOARD OPERATING CO.												
CONDOR J 760960												
WELL #: 1 RRCID -> 226031 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3078 - 3112												
06		210 N		102	-0-	-108	-0-	102	2		N	-0-
07		217 N		-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-
08		186 N		-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-
09		90 N		-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*11		211 N		211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-

UNR PRODUCTION, L.L.C.												
N. JENKINS "363" 878455												
WELL #: 2 RRCID -> 225376 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 3306 PERF. 3084 - 3118												
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

N. JENKINS "363"												
WELL #: 1 RRCID -> 225378 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3052 - 3066												
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

N. JENKINS "363"												
WELL #: 6 RRCID -> 225379 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3065 - 3098												
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
UNR PRODUCTION, L.L.C.		//CONT.// 878455														
N. JENKINS "363"		WELL #: 3		RRCID -> 225380		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 3304 PERF. 3083 - 3118								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

N. JENKINS "398"		WELL #: 2		RRCID -> 225381		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3056 - 3088								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

N. JENKINS "398"		WELL #: 3		RRCID -> 225382		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 3316 PERF. 3085 - 3117								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

N. JENKINS "10"		WELL #: 1		RRCID -> 225383		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3043 - 3078								
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					15
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					15
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					15
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					15
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					15
*11	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			Y	-0-					15

N. JENKINS "363"		WELL #: 5		RRCID -> 225666		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3075 - 3108								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

N. JENKINS "10"		WELL #: 2		RRCID -> 225667		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3065 - 3098								
06	480 N	347	-0-	-133	-0-	347	3			Y	-0-					28
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					28
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					28
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					28
10	589 N	540	-0-	-49	-0-	540	3			Y	-0-					28
11	480 N	427	-0-	-53	-0-	427	3			Y	-0-					28

N. JENKINS "398"		WELL #: 1		RRCID -> 225725		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 3313 PERF. 3052 - 3087								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

RITZ (SAN ANDRES)		76979 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES			
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.		835630									
CHILDREN'S HOME		WELL #: 1		RRCID -> 205850		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 5253 - 5545	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	2490 N	2460	-0-	-30	-0-	30	1	2430	3	N	-0-
07	2635 N	2608	-0-	-27	-0-	30	1	2575	3	N	-0-
						3	9				
08	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	30	1	2612	3	N	-0-
09	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	30	1	2572	3	N	-0-
10	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	30	1	2697	3	N	-0-
*11	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	30	1	2687	3	N	-0-

SEMINOLE (YATES)		82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
HESS CORPORATION		381665									
MANN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 020764		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 6535		PERF. 3110 - 3298	
06	1980 N	1933	-0-	-47	-0-	1933	2			N	-0-
07	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-
08	2077 N	1940	-0-	-137	-0-	1940	2			N	-0-
09	1920 N	1900	-0-	-20	-0-	1900	2			N	-0-
10	2015 N	1958	-0-	-57	-0-	1958	2			N	-0-
11	1890 N	1832	-0-	-58	-0-	1832	2			N	-0-

RILEY -A- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 020767		COMPL. DATE 03/05/1963		TOTAL DEPTH 3302		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

GIBBS, KATIE S. /80		WELL #: 2BH		RRCID -> 020768		COMPL. DATE 07/27/1940		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 3191 - 3240	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GIBBS, KATIE S.		WELL #: 3BH		RRCID -> 020769		COMPL. DATE 10/10/1940		TOTAL DEPTH 5320		PERF. 3180 - 3190	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GIBBS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033632		COMPL. DATE 07/21/1964		TOTAL DEPTH 3352		PERF. 3191 - 3271	
06	1980 N	1906	-0-	-74	-0-	1906	2			N	-0-
07	1953 N	1907	-0-	-46	-0-	1907	2			N	-0-
08	2015 N	1923	-0-	-92	-0-	1923	2			N	-0-
09	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-
10	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-
*11	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
HESS CORPORATION		//CONT.//		381665								
RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	034936	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6565	PERF. 3168 -	3262
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 2	N	-0-			-0-
07		1488 N	1431	-0-	-57	-0-	1431 2	N	-0-			-0-
08		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2	N	-0-			-0-
09		1470 N	1431	-0-	-39	-0-	1431 2	N	-0-			-0-
10		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2	N	-0-			-0-
*11		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 2	N	-0-			-0-

TIPPIT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	037056	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3194 -	3315
06		4200 X	2942	-0-	-1258	-0-	2942 2	N	-0-			-0-
07		4340 X	2907	-0-	-1433	-0-	2907 2	N	-0-			-0-
08		4340 X	2688	-0-	-1652	-0-	2688 2	N	-0-			-0-
09		3480 X	659	-0-	-2821	-0-	659 2	N	-0-			-0-
10		3255 X	135	-0-	-3120	-0-	135 2	N	-0-			-0-
11		2940 X	1	-0-	-2939	-0-	1 2	N	-0-			-0-

TURLIN, WALTER		WELL #:		17	RRCID ->	041970	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	3380	PERF. 3245 -	3380
06		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416 2	N	-0-			-0-
07		3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587 2	N	-0-			-0-
08		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364 2	N	-0-			-0-
09		3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419 2	N	-0-			-0-
10		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395 2	N	-0-			-0-
*11		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398 2	N	-0-			-0-

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173447	COMPL. DATE	04/12/1999	TOTAL DEPTH	3348	PERF. 3210 -	3278
06		1410 N	1217	-0-	-193	-0-	1217 2	N	-0-			-0-
07		1333 N	1330	-0-	-3	-0-	1330 2	N	-0-			-0-
08		1457 N	1453	-0-	-4	-0-	1453 2	N	-0-			-0-
09		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2	N	-0-			-0-
10		1333 N	1176	-0-	-157	-0-	1176 2	N	-0-			-0-
11		1410 N	1096	-0-	-314	-0-	1096 2	N	-0-			-0-

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	184823	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	3472	PERF. 3199 -	3329
06		4080 X	3457	-0-	-623	-0-	3457 2	N	-0-			-0-
07		4216 X	3811	-0-	-405	-0-	3811 2	N	-0-			-0-
08		3906 X	2897	-0-	-1009	-0-	2897 2	N	-0-			-0-
09		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595 2	N	-0-			-0-
10		3813 X	2685	-0-	-1128	-0-	2685 2	N	-0-			-0-
*11		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374 2	N	-0-			-0-

S. F. MANN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	184824	COMPL. DATE	07/03/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3065 -	3198
06		1290 N	1263	-0-	-27	-0-	1263 2	N	-0-			-0-
07		1426 N	1139	-0-	-287	-0-	1139 2	N	-0-			-0-
08		1302 N	1078	-0-	-224	-0-	1078 2	N	-0-			-0-
09		1260 N	1091	-0-	-169	-0-	1091 2	N	-0-			-0-
10		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2	N	-0-			-0-
*11		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2	N	-0-			-0-

SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #:		1	RRCID ->	197336	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	9405	PERF. 3182 -	3307
06		3810 X	3534	-0-	-276	-0-	3534 2	N	-0-			-0-
07		3937 X	3141	-0-	-796	-0-	3141 2	N	-0-			-0-
08		4154 X	1626	-0-	-2528	-0-	1626 2	N	-0-			-0-
09		4020 X	2257	-0-	-1763	-0-	2257 2	N	-0-			-0-
10		4154 X	3181	-0-	-973	-0-	3181 2	N	-0-			-0-
*11		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963 2	N	-0-			-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
HESS CORPORATION		//CONT.// 381665									
WALTER TURLIN		WELL #: 1		RRCID -> 202714		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 5336		PERF. 3238 - 3276	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
06	300 N	260	-0-	-40	-0-	260 2		N	-0-		-0-
07	310 N	216	-0-	-94	-0-	216 2		N	-0-		-0-
08	248 N	239	-0-	-9	-0-	239 2		N	-0-		-0-
09	270 N	183	-0-	-87	-0-	183 2		N	-0-		-0-
10	217 N	144	-0-	-73	-0-	144 2		N	-0-		-0-
*11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-		-0-

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202731		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3229 - 3379	
06	2910 X	2527	-0-	-383	-0-	2527 2		N	-0-		-0-
07	3007 X	2198	-0-	-809	-0-	2198 2		N	-0-		-0-
08	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551 2		N	-0-		-0-
09	2520 X	2178	-0-	-342	-0-	2178 2		N	-0-		-0-
10	2604 X	2274	-0-	-330	-0-	2274 2		N	-0-		-0-
11	2250 N	1990	-0-	-260	-0-	1990 2		N	-0-		-0-

GIBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203766		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 3508		PERF. 3160 - 3327	
06	3720 X	3652	-0-	-68	-0-	3652 2		N	-0-		-0-
07	3844 X	3558	-0-	-286	-0-	3558 2		N	-0-		-0-
08	3689 X	3597	-0-	-92	-0-	3597 2		N	-0-		-0-
09	3660 X	2884	-0-	-776	-0-	2884 2		N	-0-		-0-
10	3782 X	3477	-0-	-305	-0-	3477 2		N	-0-		-0-
*11	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515 2		N	-0-		-0-

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203767		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 5445		PERF. 3130 - 3242	
06	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2		N	-0-		-0-
07	1023 N	971	-0-	-52	-0-	971 2		N	-0-		-0-
08	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2		N	-0-		-0-
09	1080 N	882	-0-	-198	-0-	882 2		N	-0-		-0-
10	961 N	862	-0-	-99	-0-	862 2		N	-0-		-0-
11	1110 N	939	-0-	-171	-0-	939 2		N	-0-		-0-

SAWYER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206562		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3338 - 3458	
06	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898 2		N	-0-		-0-
07	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212 2		N	-0-		-0-
08	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121 2		N	-0-		-0-
09	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094 2		N	-0-		-0-
10	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096 2		N	-0-		-0-
*11	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250 2		N	-0-		-0-

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211694		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 3390		PERF. 3177 - 3290	
06	2580 N	2169	-0-	-411	-0-	2169 2		N	-0-		-0-
07	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501 2		N	-0-		-0-
08	2325 N	2277	-0-	-48	-0-	2277 2		N	-0-		-0-
09	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210 2		N	-0-		-0-
10	2511 N	2092	-0-	-419	-0-	2092 2		N	-0-		-0-
11	2190 N	2049	-0-	-141	-0-	2049 2		N	-0-		-0-

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 211950		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3279 - 3393	
06	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	2085 2		N	-0-		-0-
07	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2193 2		N	-0-		-0-
08	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706 2		N	-0-		-0-
09	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	1739 2		N	-0-		-0-
10	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	1727 2		N	-0-		-0-
*11	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 2		N	-0-		-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
HESS CORPORATION		//CONT.// 381665														
ROBERTSON GAS UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 213449		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3292 - 3404								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
COFFEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213461		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3274 - 3389								
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
T. S. RILEY 'B' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213723		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3138 - 3249								
06	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2		N	-0-				-0-	
07	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2		N	-0-				-0-	
08	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2		N	-0-				-0-	
09	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2		N	-0-				-0-	
10	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2		N	-0-				-0-	
*11	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2		N	-0-				-0-	
E. J. AUSTIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213902		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3240 - 3355								
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2		N	-0-				-0-	
07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2		N	-0-				-0-	
08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2		N	-0-				-0-	
09	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2		N	-0-				-0-	
10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2		N	-0-				-0-	
*11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2		N	-0-				-0-	
CRAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213929		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3352 - 3470								
06	2370	N	1783	-0-	-587	-0-	1783	2		N	-0-				-0-	
07	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	1039	2		N	-0-				-0-	
08	3100	N	3195	-0-	95	-0-	3195	2		N	-0-				-0-	
09	2303	N	2208	-0-	-95	-0-	2208	2		N	-0-				-0-	
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2		N	-0-				-0-	
11	2430	X	987	-0-	-1443	-0-	987	2		N	-0-				-0-	
NORTHROP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215845		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3375 - 3487								
06	600	N	483	-0-	-117	-0-	483	2		N	-0-				-0-	
07	558	N	473	-0-	-85	-0-	473	2		N	-0-				-0-	
08	589	N	400	-0-	-189	-0-	400	2		N	-0-				-0-	
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-				-0-	
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-				-0-	
*11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-				-0-	
T.S. RILEY 197 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215964		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 3622 PERF. 3336 - 3453								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
HESS CORPORATION		//CONT.//		381665								
NORTHROP GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	223212	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3412 - 3650	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
XTO ENERGY INC.				945936								
H. & J. SECTION 217		WELL #:		15	RRCID ->	020770	COMPL. DATE	11/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3285 - 3369	
06		300 N	277	-0-	-23	-0-	277	3	N	-0-		-0-
07		310 N	244	-0-	-66	-0-	244	3	N	-0-		-0-
08		279 N	236	-0-	-43	-0-	236	3	N	-0-		-0-
09		270 N	143	-0-	-127	-0-	143	3	N	-0-		-0-
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		-0-
H. & J. SECTION 219		WELL #:		19	RRCID ->	020771	COMPL. DATE	03/31/2003	TOTAL DEPTH	3382	PERF. 3256 - 3300	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
H. & J. SECTION 251		WELL #:		12	RRCID ->	020772	COMPL. DATE	12/01/1960	TOTAL DEPTH	3400	PERF. N/A	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
H & J SECTION 217		WELL #:		16	RRCID ->	078230	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	3400	PERF. N/A	
06		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3	N	-0-		-0-
07		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3	N	-0-		-0-
08		1147 N	886	-0-	-261	-0-	886	3	N	-0-		-0-
09		900 N	859	-0-	-41	-0-	859	3	N	-0-		-0-
10		868 N	808	-0-	-60	-0-	808	3	N	-0-		-0-
11		870 N	599	-0-	-271	-0-	599	3	N	-0-		-0-
SEMINOLE, WEST				82233 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
OXY USA WTP LP				630555								
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		617	RRCID ->	158712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5199	PERF. 4865 - 5020	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-

SEMINOLE, WEST		//CONT.//		82233 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES				
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555									
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		1105	RRCID ->	158722	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4890	- 5070	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		501	RRCID ->	158889	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	5185	PERF. 4878	- 5017
06	2850 X	515	-0-	-2335	-0-	515	2		Y	-0-		-0-
07	3069 X	144	-0-	-2925	-0-	144	2		Y	-0-		-0-
08	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-				Y	-0-		-0-
09	4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-				Y	-0-		-0-
10	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-				Y	-0-		-0-
11	510 X	-0-	-0-	-510	-0-				Y	-0-		-0-

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		508	RRCID ->	171885	COMPL. DATE	07/12/1998	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4885	- 5252
06	7170 X	436	-0-	-6734	-0-	418	2	18 9	Y	16	18 0	-0-
07	6975 X	52	-0-	-6923	-0-	30	2	22 9	Y	20	20 0	-0-
08	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-				Y	-0-		-0-
09	5940 X	-0-	-0-	-5940	-0-				Y	-0-		-0-
10	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-				Y	-0-		-0-
11	450 X	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-		-0-

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		622	RRCID ->	173337	COMPL. DATE	04/21/1999	TOTAL DEPTH	5209	PERF. 4914	- 5030
06	300 N	120	-0-	-180	-0-	106	2	14 9	Y	13	13 0	-0-
07	310 N	119	-0-	-191	-0-	44	2	75 9	Y	68	67 0	1
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	78	78 0	1
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	64	64 0	1
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	54	54 0	1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	56	56 0	1

WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT		WELL #:		621	RRCID ->	218516	COMPL. DATE	01/26/1996	TOTAL DEPTH	5204	PERF. 5053	- 5175
06	5070 X	2630	-0-	-2440	-0-	2630	2		Y	-0-		-0-
07	5270 X	724	-0-	-4546	-0-	724	2		Y	-0-		-0-
08	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-				Y	-0-		-0-
09	5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-				Y	-0-		-0-
10	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-				Y	-0-		-0-
11	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-				Y	-0-		-0-

SLAUGHTER (SAN ANDRES)		83991 600		NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: HOCKLEY						
D C OIL COMPANY, INC.		196082										
DEAN, C. S.		WELL #:		2201	RRCID ->	141692	COMPL. DATE	01/12/1986	TOTAL DEPTH	5015	PERF. N/A	
06	120 #	100	-0-	-20	-0-	100	3		N	-0-		-0-
07	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-		-0-
08	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-		-0-
09	90 #	13	-0-	-77	-0-	13	3		N	-0-		-0-
*10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT		-0-

STESCOTT (ATOKA 6185) 86020 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COTTLE
 PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
 TAYLOR, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 083931 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6220 - 6226

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	16 1	28 3	Y	-0-			-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	96 1	154 3	Y	-0-			-0-
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	192 1	426 3	Y	-0-			-0-
09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	484 1	235 3	Y	-0-			-0-
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	193 1	358 3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	527	-0-	527	527	196 1	331 3	Y	-0-			-0-

STOCKYARD (SAN ANDRES) 86252 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 TEXLAND PETROLEUM, L.P. 849735
 COOK, E. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 214222 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4547 - 4559

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	17311 X	17311	-0-	-0-	-0-	17311 3		N	-0-			-0-
07	16712 X	16712	-0-	-0-	-0-	16712 3		N	-0-			-0-
08	15980 X	15980	-0-	-0-	-0-	15980 3		N	-0-			-0-
09	14993 X	14993	-0-	-0-	-0-	14993 3		N	-0-			-0-
10	14647 X	14647	-0-	-0-	-0-	14647 3		N	-0-			-0-
11	17310 X	13670	-0-	-3640	-0-	13670 3		N	-0-			-0-

COOK, E. ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 248468 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4576 - 4581

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	450 N	356	-0-	-94	-0-	356 3		N	-0-			210
07	434 N	384	-0-	-50	-0-	382 3	2 9	N	2	175 1		37
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	371 3	18 9	N	16			53
09	360 N	346	-0-	-14	-0-	327 3	19 9	N	17			70
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	366 3	19 9	N	17			87
11	390 N	354	-0-	-36	-0-	337 3	17 9	N	15			102

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 249407 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 4607 - 4617

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	300 N	283	-0-	-17	-0-	272 3	11 9	N	10			102
07	310 N	299	-0-	-11	-0-	293 3	6 9	N	5			107
08	310 N	296	-0-	-14	-0-	288 3	8 9	N	7			114
09	270 N	267	-0-	-3	-0-	260 3	7 9	N	6			120
10	310 N	296	-0-	-14	-0-	288 3	8 9	N	7			127
11	300 N	281	-0-	-19	-0-	273 3	8 9	N	7			134

DINES WELL #: 1 C RRCID -> 252925 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 4559 - 4574

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	1980 N	1755	-0-	-225	-0-	1755 3		N	-0-			230
07	1922 N	1515	-0-	-407	-0-	1515 3		N	-0-	160 1		70
08	1891 N	1365	-0-	-526	-0-	1365 3		N	-0-			70
09	1770 N	1168	-0-	-602	-0-	1168 3		N	-0-			70
10	1519 N	1201	-0-	-318	-0-	1201 3		N	-0-			70
11	1320 N	1132	-0-	-188	-0-	1132 3		N	-0-			70

TAHOE (YATES 3300) 88141 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GAINES
 BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
 TEPEE WELL #: 1 RRCID -> 093314 COMPL. DATE 03/10/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3312 - 3533

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

TEX-MEX SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC KNIGHT		89005 001 775854		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GAINES					
		WELL #: 1 C		RRCID -> 128792		COMPL. DATE 09/13/1988		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4332 - 4602					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	31	-0-	31	200	30	1	1	2	Y	-0-		159
07	T. A.	157	-0-	157	357	155	1	1	2	Y	1		160
08	512	155	-0-	-357	-0-	155	1			Y	-0-		160
09	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1			Y	-0-		160
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		160
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		160

TEX-MEX (LOWER CLEARFORK) CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. EWING, JOAN		89005 400 173649		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES					
		WELL #: 1		RRCID -> 244885		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8025 - 8074					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC KNIGHT		775854		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES					
		WELL #: 1 T		RRCID -> 128312		COMPL. DATE 08/18/1988		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7090 - 7141					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

TEX-PAC (YATES) BIG D ENERGY COMPANY JONES 24-7		89024 666 069344		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
		WELL #: 1		RRCID -> 165649		COMPL. DATE 11/29/1996		TOTAL DEPTH 3375 PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

THOMAS (ATOKA CONGL.) GUNN OIL COMPANY JONES ST UNIT		89440 500 339493		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: COTTLE					
		WELL #: 1		RRCID -> 248432		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6158 - 6168					
06	0	1370	-0-	1370 B	11429	150	1	1220	2	N	-0-		-0-
07	2882	770	-0-	-2112 B	9317	150	1	620	2	N	-0-		-0-
08	1031	1307	-0-	276 B	9593	150	1	1157	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				9593									
09	1641	1384	-0-	-257 B	9336	145	1	1239	2	N	-0-		-0-
10	1662	150	-0-	-1512 B	7824	150	1			N	-0-		-0-
11	1380	NO RPT	-0-	-1380 B	6444					N	NO RPT		-0-

THOMAS (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		89440 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: COTTLE					
PPC OPERATING COMPANY LLC				631462									
THOMAS, R. A. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	102500	COMPL. DATE	10/01/1982	TOTAL DEPTH	6336	PERF.	6202 - 6232	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1268 N	1268	-0-	-0-	B	-0-	222	1	1046	3	Y	-0-	-0-
07	1333 N	1053	-0-	-280	B	-0-	226	1	827	3	Y	-0-	-0-
08	1356 N	1356	-0-	-0-	B	-0-	231	1	1125	3	Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1325 N	1325	-0-	-0-	B	-0-	1028	1	272	3	Y	23	23 1 -0-
							25	9					
10	1071 N	1071	-0-	-0-	B	-0-	226	1	845	3	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	1035	-0-	1035	B	1035	232	1	777	3	Y	24	24 1 -0-
							26	9					

TIPPEN, S. (CONGL.)				90170 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE					
CASE OIL				139105									
SEXTON		WELL #:		1A	RRCID ->	104151	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	6547	PERF.	6405 - 6415	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	334	-0-	334		35256	334	2			N	-0-	101
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	101
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	101
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	101
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	101
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	101

GUNN OIL COMPANY				339493	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE					
MOSS UNIT				1									
		WELL #:		1	RRCID ->	206782	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6475 - 6495	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-

OASIS OPERATING, INC.				617470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE					
TIPPEN				1									
		WELL #:		1	RRCID ->	208199	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6754 - 6758	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	8062 X	4055	-0-	-4007		-0-	4055	2			N	-0-	203
07	5300 X	5300	-0-	-0-		-0-	5300	2			N	-0-	203
08	4951 X	4951	-0-	-0-		-0-	4951	2			N	-0-	203
09	3839 X	3839	-0-	-0-		-0-	3839	2			N	-0-	203
*10	4078 X	4078	-0-	-0-		-0-	4078	2			N	-0-	203
*11	4052 X	4052	-0-	-0-		-0-	4052	2			N	-0-	203

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.				767534	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE					
FRAZIER, MARY				1									
		WELL #:		1	RRCID ->	077095	COMPL. DATE	05/27/1978	TOTAL DEPTH	6729	PERF.	N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	26
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2008													

TIPPEN, SW. (CONGL. 6800) 90174 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COTTLE
 GUNN OIL COMPANY 339493
 DAVIS MOSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220093 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6533 - 6544

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77

TIPPEN, SW. (CONGL. 6900) 90174 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COTTLE
 OASIS OPERATING, INC. 617470
 KINNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249088 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6444 - 6456

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-			-0-
07	2263 N	1941	-0-	-322	-0-	1941	2			N	-0-			-0-
08	2666 N	2632	-0-	-34	-0-	2632	2			N	-0-			-0-
09	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-			-0-
*10	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-			-0-
11	2550 N	2439	-0-	-111	-0-	2439	2			N	-0-			-0-

TOKIO (YATES) 90365 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRY
 MCDONALD PRODUCTION, LLC 547870
 NOBLE WELL #: A 1 RRCID -> 056496 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 3399 PERF. N/A

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

TOM ("B" CONGL.) 90426 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING
 GUNN OIL COMPANY 339493
 MASTERSON 02 WELL #: 1 RRCID -> 173619 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6133 - 6136

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

BURNETT, S. B. ESTATE 92113 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COCHRAN
 061747
 WELL #: 1 RRCID -> 203987 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6116 - 6143

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

TWO STATES (SAN ANDRES) 92113 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COCHRAN
 BEE-JAY PETRO, INC. 061747
 MARKHAM WELL #: 1 RRCID -> 123840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4863 - 4907

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	450 N	410	-0-	-40	-0-	354	3	56	9	N	51			124
07	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1105	3	31	9	N	28			152
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	790	3	2	9	N	2			154
09	420 N	130	-0-	-290	-0-	116	3	14	9	N	13			167
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-	-651				N	-0-			167
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-	-630				N	-0-			167

VCG (CONGL.)		92814 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		339493									
MARTIN 3		WELL #: 1		RRCID -> 236343		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9605 - 11318			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1	N	-0-		77
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1	N	-0-		77
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	57	1	11 2	N	-0-	77
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	77
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	18	77
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	18 8	77

MAJORS A UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 240654		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 13556 PERF. 9644 - 13336			
06	16715 X	16715	-0-	-0-	-0-	16630	2	85 9	N	77	119
07	17704 X	17704	-0-	-0-	-0-	17634	2	70 9	N	64	183
08	17398 X	17398	-0-	-0-	-0-	17318	2	80 9	N	73	76
09	15900 X	11526	-0-	-4374	-0-	11436	2	90 9	N	82	158
10	16430 X	13693	-0-	-2737	-0-	13603	2	90 9	N	82	57
11	17130 X	NO RPT	-0-	-17130	-0-				N	NO RPT	57

MAJORS A		WELL #: 3		RRCID -> 246635		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A			
06	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	6315	2	68 9	N	62	45
07	6386 X	6106	-0-	-280	-0-	6028	2	78 9	N	71	116
08	6386 X	5704	-0-	-682	-0-	5594	2	110 9	N	100	39
09	6180 X	5101	-0-	-1079	-0-	5011	2	90 9	N	82	121
10	6386 X	5069	-0-	-1317	-0-	4936	2	133 9	N	121	57
11	6180 X	NO RPT	-0-	-6180	-0-				N	NO RPT	57

LHB		WELL #: 1		RRCID -> 255197		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9612 - 11668			
06	1080 N	1016	-0-	-64	-0-	1016	2		N	-0-	154
07	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1183	2	15 9	N	14	168
08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1136	2	11 9	N	10	178
09	1020 N	912	-0-	-108	-0-	905	2	7 9	N	6	184
10	1209 N	623	-0-	-586	-0-	623	2		N	-0-	184
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-				N	NO RPT	184

KOEGLER		WELL #: 1		RRCID -> 265447		COMPL. DATE 07/12/2011		TOTAL DEPTH 13380 PERF. 10510 - 12853			
06	29280 X	27468	-0-	-1812	-0-	27337	2	131 9	N	119	116
07	30256 X	25369	-0-	-4887	-0-	25252	2	117 9	N	106	37
08	30256 X	28662	-0-	-1594	-0-	28574	2	88 9	N	80	117
09	28710 X	25348	-0-	-3362	-0-	25238	2	110 9	N	100	217
10	29667 X	29366	-0-	-301	-0-	29296	2	70 9	N	64	104
11	27750 X	NO RPT	-0-	-27750	-0-				N	NO RPT	104

WASSON		95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544									
DENVER UNIT		WELL #: 4236GC		RRCID -> 096172		COMPL. DATE 03/22/1981		TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4674 - 4824			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4439GC		RRCID -> 096174	COMPL. DATE 11/04/1998	TOTAL DEPTH 4920	PERF. 4620	- 4920	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7540GC		RRCID -> 101540	COMPL. DATE 04/17/1981	TOTAL DEPTH 4832	PERF. 4700	- 4832	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4235G		RRCID -> 106802	COMPL. DATE 07/22/2005	TOTAL DEPTH 4848	PERF. 4700	- 4848	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7566GC		RRCID -> 174481	COMPL. DATE 09/20/1999	TOTAL DEPTH 4774	PERF. 4679	- 4737	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6549GC		RRCID -> 174484	COMPL. DATE 09/14/1999	TOTAL DEPTH 4785	PERF. 4683	- 4748	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7438GC		RRCID -> 174843	COMPL. DATE 10/06/1999	TOTAL DEPTH 4841	PERF. 4737	- 4800	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7564GC		RRCID -> 174844	COMPL. DATE 10/12/1999	TOTAL DEPTH 4801	PERF. 4714	- 4772	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 8538GC		RRCID -> 174845	COMPL. DATE 09/29/1999	TOTAL DEPTH 4789	PERF. 4670	- 4754		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7565GC		RRCID -> 175154	COMPL. DATE 10/20/1999	TOTAL DEPTH 4829	PERF. 4716	- 4792		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7567GC		RRCID -> 175155	COMPL. DATE 10/29/1999	TOTAL DEPTH 4792	PERF. 4690	- 4756		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 8539GC		RRCID -> 175156	COMPL. DATE 11/03/1999	TOTAL DEPTH 4772	PERF. 4654	- 4730		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7425GC		RRCID -> 175158	COMPL. DATE 11/12/1999	TOTAL DEPTH 5066	PERF. 4722	- 4790		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6540GC		RRCID -> 177315	COMPL. DATE 06/28/2007	TOTAL DEPTH 6881	PERF. 4661	- 4718		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: YOAKUM							
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544														
DENVER UNIT PF WELL		WELL #: 1		RRCID -> 178091		COMPL. DATE 08/16/2000			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		365025 X	365025	-0-	-0-	364949	2	76	4	N	-0-					-0-
07		384699 X	384699	-0-	-0-	384409	2	290	4	N	-0-					-0-
08		397184 X	397184	-0-	-0-	397082	2	102	4	N	-0-					-0-
09		INC G-10	370568	-0-	370568	370406	2	100	4	N	56	56	0			-0-
						62	9									
10		INC G-10	382401	-0-	382401	752969	2	48	9	N	44	44	0			-0-
11		INC G-10	388568	-0-	388568	1141537	2	19	4	N	56	56	0			-0-
						62	9									

DENVER UNIT		WELL #: 6440GC		RRCID -> 178834		COMPL. DATE 08/05/2000			TOTAL DEPTH 4826			PERF. 4708 - 4798				
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6551GC		RRCID -> 178836		COMPL. DATE 08/15/2000			TOTAL DEPTH 4770			PERF. 4654 - 4743				
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 5521GC		RRCID -> 181518		COMPL. DATE 01/20/2001			TOTAL DEPTH 4737			PERF. 4659 - 4723				
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6447GC		RRCID -> 181519		COMPL. DATE 01/08/2001			TOTAL DEPTH 4787			PERF. 4737 - 4765				
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4547GC		RRCID -> 186745		COMPL. DATE 11/09/2001			TOTAL DEPTH 4736			PERF. 4656 - 4710				
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 7568GC		RRCID -> 186825	COMPL. DATE 04/30/2001	TOTAL DEPTH 4863	PERF. 4757	- 4815	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6448GC		RRCID -> 187193	COMPL. DATE 08/07/2001	TOTAL DEPTH 4895	PERF. 4800	- 4868	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4448GC		RRCID -> 187622	COMPL. DATE 12/04/2001	TOTAL DEPTH 4848	PERF. 4781	- 4822	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7444GC		RRCID -> 187624	COMPL. DATE 05/25/2001	TOTAL DEPTH 4886	PERF. 4779	- 4846	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7648GC		RRCID -> 187626	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL DEPTH 4886	PERF. 4771	- 4840	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 5522GC		RRCID -> 187627	COMPL. DATE 12/15/2001	TOTAL DEPTH 4763	PERF. 4678	- 4746	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4445GC		RRCID -> 188184	COMPL. DATE 06/05/2001	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4580	- 5177	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4339GC		RRCID -> 188943	COMPL. DATE 03/27/2002	TOTAL DEPTH 4837	PERF. 4734	- 4829	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4340GC		RRCID -> 189760	COMPL. DATE 05/20/2002	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 4652	- 4731	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4450GC		RRCID -> 189761	COMPL. DATE 05/20/2002	TOTAL DEPTH 4745	PERF. 4660	- 4728	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4449GC		RRCID -> 189763	COMPL. DATE 04/04/2002	TOTAL DEPTH 4759	PERF. 4657	- 4740	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6656GC		RRCID -> 189886	COMPL. DATE 05/18/2002	TOTAL DEPTH 4860	PERF. 4774	- 4839	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4342GC		RRCID -> 191353	COMPL. DATE 06/24/2002	TOTAL DEPTH 4782	PERF. 4665	- 4730	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4447GC		RRCID -> 191354	COMPL. DATE 06/11/2002	TOTAL DEPTH 4778	PERF. 4721	- 4730	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544										
DENVER UNIT		WELL #:		4548GC	RRCID ->	191355	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	4879	PERF. 4804 - 4840			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4549GC	RRCID ->	192892	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	4766	PERF. 4670 - 4723			
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DENVER UNIT		WELL #:		6564GC	RRCID ->	193883	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	4831	PERF. 4718 - 4757			
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DENVER UNIT		WELL #:		8433GC	RRCID ->	193885	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	4874	PERF. 4769 - 4826			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4341GC	RRCID ->	193886	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	4840	PERF. 4745 - 4810			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4438GC	RRCID ->	195210	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	5337	PERF. 4634 - 4719			
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DENVER UNIT		WELL #:		5513GC	RRCID ->	208951	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	5360	PERF. 4770 - 4780			
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM								
		//CONT.// 617544														
		WELL #: 6567GC		RRCID -> 210234		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 4753 PERF. 4668 - 4725								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6449GC		RRCID -> 210235		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 4797 PERF. 4740 - 4808								
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7571GC		RRCID -> 210236		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 4828 PERF. 4790 - 4837								
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6569GC		RRCID -> 210260		COMPL. DATE 04/08/2005		TOTAL DEPTH 4753 PERF. 4720 - 4775								
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4570GC		RRCID -> 212042		COMPL. DATE 06/17/2005		TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4670 - 4762								
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4571GC		RRCID -> 212739		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4760 - 4811								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4343GC		RRCID -> 220544		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4665 - 4749								
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM							
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544													
DENVER UNIT		WELL #: 6537GC		RRCID -> 220947		COMPL. DATE 07/13/2005		TOTAL DEPTH 5362		PERF. 4730 - 4776					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7572GC		RRCID -> 221025		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 4807 - 4817					
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4344GC		RRCID -> 221203		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 4858		PERF. 4773 - 4823					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6453GC		RRCID -> 221209		COMPL. DATE 09/27/2005		TOTAL DEPTH 7531		PERF. 4724 - 4800					
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7573GC		RRCID -> 222484		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 4873		PERF. 4762 - 4846					
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4569GC		RRCID -> 222488		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 4795		PERF. 4866 - 4883					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4461GC		RRCID -> 223181		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 4759		PERF. 4668 - 4729					
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
DENVER UNIT		WELL #:		4568GC	RRCID ->	223307	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	4820	PERF.	5090 - 5136
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		3347GC	RRCID ->	226002	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	4803	PERF.	4690 - 4759
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		5523GC	RRCID ->	226054	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	4742	PERF.	4649 - 4704
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4134GC	RRCID ->	228987	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	4832	PERF.	4761 - 4795
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		6570GC	RRCID ->	229642	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	4893	PERF.	4694 - 4746
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		6568GC	RRCID ->	229643	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	4842	PERF.	4750 - 4788
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		5622GC	RRCID ->	229758	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001 //CONT.// 617544		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
DENVER UNIT		WELL #: 4572GC		RRCID -> 230105		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 4799 PERF. 4702 - 4775			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6454GC		RRCID -> 230106		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 4876 PERF. 4808 - 4841			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6571GC		RRCID -> 236242		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4702 - 4757			
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4576GC		RRCID -> 236318		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4656 - 4736			
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4347GC		RRCID -> 236321		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 4786 PERF. 4692 - 4765			
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6572GC		RRCID -> 236429		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4663 - 4749			
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4254GC		RRCID -> 237836		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4720 - 4765			
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 4255GC		RRCID -> 240421		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 4789 PERF. 4690 - 4769		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4575GC		RRCID -> 244660		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4466GC		RRCID -> 245595		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4650 - 4713		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4136GC		RRCID -> 245714		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4740 - 4787		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 8547GC		RRCID -> 245953		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 4772 PERF. 4665 - 4724		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 8546GC		RRCID -> 246015		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4705 - 4732		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4668GC		RRCID -> 246016		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 4915 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM					
		//CONT.// 617544		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	4962 -	5010	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

DENVER UNIT		WELL #:	4463GC	RRCID ->	248490	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	4773	PERF. 4710 - 4757	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

DENVER UNIT		WELL #:	6573GC	RRCID ->	248743	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 4732 - 4767	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

XTO ENERGY INC. CORNELL UNIT		945936	WELL #:	6387GC	RRCID ->	188933	COMPL. DATE	03/18/2002	TOTAL DEPTH	4765	PERF. 4667 - 4729
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

CORNELL UNIT		WELL #:	6386GC	RRCID ->	188935	COMPL. DATE	04/12/2002	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 4665 - 4752	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

CORNELL UNIT PF WELL		WELL #:	1	RRCID ->	189910	COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	29887 X	29887	-0-	-0-	-0-	29887	3	N	-0-	-0-	
07	28955 X	28955	-0-	-0-	-0-	28955	3	N	-0-	-0-	
08	28444 X	28444	-0-	-0-	-0-	28444	3	N	-0-	-0-	
09	26982 X	26982	-0-	-0-	-0-	26982	3	N	-0-	-0-	
10	28517 X	28517	-0-	-0-	-0-	28517	3	N	-0-	-0-	
*11	23350 X	23350	-0-	-0-	-0-	23350	3	N	-0-	-0-	

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM								
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
CORNELL UNIT		WELL #:		6364GC	RRCID ->	191356	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	5375	PERF. 4653 - 4719					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNELL UNIT		WELL #:		6352GC	RRCID ->	191357	COMPL. DATE	09/01/2002	TOTAL DEPTH	5404	PERF. 4712 - 4780					
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNELL UNIT		WELL #:		6392GC	RRCID ->	197497	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	4796	PERF. 4677 - 4760					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNELL UNIT		WELL #:		6393GC	RRCID ->	197933	COMPL. DATE	06/11/2003	TOTAL DEPTH	4794	PERF. 4667 - 4755					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNELL UNIT		WELL #:		6337GC	RRCID ->	202725	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4661 - 4723					
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNELL UNIT		WELL #:		6396GC	RRCID ->	202728	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	4760	PERF. 4675 - 4747					
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNELL UNIT		WELL #:		6397GC	RRCID ->	203649	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	4762	PERF. 4673 - 4742					
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
CORNELL UNIT		WELL #:		6388GC	RRCID ->	203694	COMPL. DATE	01/26/2004	TOTAL DEPTH	4773	PERF.	4670 - 4760		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CORNELL UNIT		WELL #:		6398GC	RRCID ->	203832	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	4780	PERF.	4661 - 4760		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CORNELL UNIT		WELL #:		6399GC	RRCID ->	203861	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	4783	PERF.	4686 - 4774		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CORNELL UNIT		WELL #:		6335GC	RRCID ->	219668	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	5372	PERF.	4753 - 4806		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CORNELL UNIT		WELL #:		310GC	RRCID ->	255796	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4708 - 4824		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CORNELL UNIT		WELL #:		6372GC	RRCID ->	257827	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	5260	PERF.	4750 - 4794		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELLMAN, WEST (YATES)			96188 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRY		
CATFISH MINERALS LLC			139927									
REYNOLDS GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	042565	COMPL. DATE	09/08/1967	TOTAL DEPTH	3433	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	2931	-0-	2931	6999	1854	1	1077	3	N	-0-	-0-
07	DLQ G-10	2110	-0-	2110	9109	1597	1	513	3	N	-0-	-0-
08	DLQ G-10	2543	-0-	2543	11652	1431	1	1112	3	N	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11652	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	17338 X	5686	-0-	-11652	-0-	2956	1	2730	3	N	-0-	-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

O. D. C. -47- GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	043521	COMPL. DATE	03/27/1999	TOTAL DEPTH	3464	PERF.	3385 - 3464
06	DLQ G-10	4229	-0-	4229	11516	2676	1	1553	3	N	-0-	-0-
07	DLQ G-10	4053	-0-	4053	15569	3067	1	986	3	N	-0-	-0-
08	DLQ G-10	4832	-0-	4832	20401	2719	1	2113	3	N	-0-	-0-
09	DLQ G-10	8843	-0-	8843	29244	4858	1	3985	3	N	-0-	-0-
10	38553 X	9309	-0-	-29244	-0-	4839	1	4470	3	N	-0-	-0-
*11	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	2731	1	4182	3	N	-0-	-0-

O. D. C. -32- GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	051932	COMPL. DATE	12/28/1971	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	N/A
06	DLQ G-10	4667	-0-	4667	10408	2953	1	1714	3	N	-0-	-0-
07	DLQ G-10	2916	-0-	2916	13324	2206	1	710	3	N	-0-	-0-
08	DLQ G-10	1593	-0-	1593	14917	897	1	696	3	N	-0-	-0-
09	DLQ G-10	5011	-0-	5011	19928	2753	1	2258	3	N	-0-	-0-
10	25777 X	5849	-0-	-19928	-0-	3040	1	2808	3	N	1	1 8
*11	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	1406	1	2154	3	N	1	1 8

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378									
O. D. C. -57- GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	052568	COMPL. DATE	12/04/1970	TOTAL DEPTH	3456	PERF.	N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WELTMER (CLEAR FORK)			96221 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES		
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC			775854									
WELTMER, T. C.			WELL #:	2	RRCID ->	021061	COMPL. DATE	09/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7108 - 7141
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

WELTMER, T. C.			WELL #:	6	RRCID ->	240180	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	7857	PERF.	7066 - 7707
06	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	2920	2	257	9	N	234	223 1 78
07	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3081	2	294	9	N	267	286 1 59
08	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3106	2	310	9	N	282	237 1 104
09	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	2756	2	267	9	N	243	266 1 81
10	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2470	2	309	9	N	281	299 1 63
*11	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2254	2	289	9	N	263	265 1 61

WELTMER (CLEAR FORK) //CONT.// 96221 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
WELTMER, T.C. -A- WELL #: 1 RRCID -> 241383 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7110 - 7674															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2700 X	1198	-0-	-1502	-0-	1026	2	172	9	N	156	149	1		52
07	2976 X	764	-0-	-2212	-0-	640	2	124	9	N	113	140	1		25
08	2976 X	54	-0-	-2922	-0-	28	2	26	9	N	24	40	1		9
09	1590 X	1479	-0-	-111	-0-	1266	2	213	9	N	194	158	1		45
10	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1455	2	140	9	N	127	143	1		29
*11	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	1261	2	114	9	N	104	109	1		24

WELTMER, T. C. WELL #: 7 RRCID -> 248325 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7077 - 7668															
06	2490 X	1044	-0-	-1446	-0-	894	2	150	9	N	136	130	1		45
07	2573 X	1117	-0-	-1456	-0-	944	2	173	9	N	157	167	1		35
08	1395 X	1131	-0-	-264	-0-	951	2	180	9	N	164	138	1		61
09	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	992	2	133	9	N	121	141	1		41
10	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1081	2	253	9	N	230	219	1		52
*11	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1269	2	305	9	N	277	265	1		64

WICHITA DOME (ATOKA) 97164 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING															
BRIDWELL OIL CO. 092480															
MORRISON SOUTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203006 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6156 - 6196															
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-				17
07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-				17
08	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-				17
09	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-				17
10	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-				17
*11	1050 N	930	-0-	-120	-0-	930	2			N	-0-				17

GUNN OIL COMPANY 339493															
MASTERTSON PN WELL #: 1 RRCID -> 203699 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6104 - 6120															
06	330 N	292	-0-	-38	-0-	292	3			N	-0-				28
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-				28
08	341 N	267	-0-	-74	-0-	267	3			N	-0-				28
09	300 N	182	-0-	-118	-0-	182	3			N	-0-				28
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-				28
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT				28

MASTERTSON PN WELL #: 2 RRCID -> 203809 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6142 - 6175															
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-				62
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-				62
08	775 N	586	-0-	-189	-0-	586	3			N	-0-				62
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-				62
10	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-				62
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT				62

MASTERTSON PNE WELL #: 1 RRCID -> 262706 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6132 - 6139															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

(GWN415)

01/16/2014

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS