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

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
 MONTHLY STATUS CODE

 B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
 C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

TYNER TEXAS OPERATING COMPANY		875270															
MCINTOSH		WELL #: 176		RRCID -> 253518		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9840 - 9954									
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
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-	

WEST TEXAS ROYALTIES, INC.		910382															
COGBELL, D. M. JR EST.		WELL #: 1001		RRCID -> 201274		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8648 - 8980									
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

ECHOLS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 216243		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A									
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

BURLESON "60"		WELL #: 1		RRCID -> 216247		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9282 - 9827									
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

CAMPBELL, MAURICE		WELL #: 1		RRCID -> 234802		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A									
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

WILDCAT		//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	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT			-0-
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-
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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

BOYLES		11308 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: YOAKUM				
5640 X		076782										
T. A.		WELL #: 1		RRCID -> 217790		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7105 - 7137				
04		5640 X	-0-	-0-	-5640	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	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				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAJORS UNIT		138350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
2923 X		2627										
2728 X		2458										
04		2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	85 1	2695 2	N	130		159
05		2728 X	2627	-0-	-101	-0-	143 9	2509 2	N	30		189
06		2640 N	2458	-0-	-182	-0-	85 1	2363 2	N	9	173 1	25
07		2728 N	2643	-0-	-85	-0-	33 9	2561 2	N	-0-		25
08		2635 N	2544	-0-	-91	-0-	10 9	2464 2	N	-0-		25
09		2460 N	2253	-0-	-207	-0-	82 1	2171 2	N	-0-		25

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493										
BROTHERS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	138712	COMPL. DATE	04/14/1991	TOTAL DEPTH	11136	PERF.	10651 - 10824		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04		15044 X	15044	-0-	-0-	17	1	14723	2	N	276	189	1	161
						304	9							
05		15948 X	15948	-0-	-0-	15493	2	455	9	N	414	365	1	210
06		15237 X	15237	-0-	-0-	20	1	14745	2	N	429	540	1	99
						472	9							
07		16738 X	16738	-0-	-0-	19	1	16303	2	N	378	355	1	122
						416	9							
08		2356 X	604	-0-	-1752	18	1	161	2	N	386	367	1	141
						425	9							
09		2280 X	458	-0-	-1822	15	1	139	2	N	276	180	1	237
						304	9							

BROTHERS		WELL #:		3 T	RRCID ->	149267	COMPL. DATE	04/04/1994	TOTAL DEPTH	9060	PERF.	7478 - 7571		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
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-	

BROTHERS		WELL #:		4	RRCID ->	162597	COMPL. DATE	03/22/1997	TOTAL DEPTH	9359	PERF.	8142 - 8394		
04		2139 N	2139	-0-	-0-	2000	2	139	9	N	126	170	1	20
05		2482 N	2482	-0-	-0-	17	1	2327	2	N	125			145
						138	9							
06		2010 N	1537	-0-	-473	16	1	1451	2	N	64	184	1	25
						70	9							
07		2201 N	1886	-0-	-315	17	1	1869	2	N	-0-			25
08		2480 N	1513	-0-	-967	9	1	1487	2	N	15			40
						17	9							
09		1530 N	1216	-0-	-314	9	1	1207	2	N	-0-			40

RUSSELL		WELL #:		2	RRCID ->	163690	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8314 - 8443		
04		1022 N	1022	-0-	-0-	68	1	954	2	N	-0-			73
05		1132 N	1132	-0-	-0-	66	1	937	2	N	117			190
						129	9							
06		630 N	560	-0-	-70	60	1	500	2	N	-0-			190
07		1054 N	753	-0-	-301	58	1	695	2	N	-0-			190
08		1147 N	454	-0-	-693	49	1	405	2	N	-0-			190
*09		955 N	955	-0-	-0-	54	1	901	2	N	-0-			190

BROTHERS		WELL #:		6	RRCID ->	203845	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7814 - 9451		
04		2670 X	2627	-0-	-43	18	1	2609	2	N	-0-			13
05		2759 X	2380	-0-	-379	15	1	2365	2	N	-0-			13
06		3625 X	3625	-0-	-0-	18	1	3566	2	N	37			50
						41	9							
07		3375 X	3375	-0-	-0-	13	1	3362	2	N	-0-			50
08		2795 X	2795	-0-	-0-	15	1	2780	2	N	-0-			50
09		2670 X	2184	-0-	-486	12	1	2172	2	N	-0-			50

 BROKEN BONE (CONGL.) //CONT.// 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493
 RUSSELL WELL #: 4 RRCID -> 206264 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8068 - 9940

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
04	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	35 1	1760 2	N	103			191
						113 9						
05	1271 N	1176	-0-	-95	-0-	35 1	1141 2	N	-0-			191
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	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	34 1	2537 2	N	172	172 1		191
						189 9						

 BROTHERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 211569 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9824 - 10010

04	5310 X	1614	-0-	-3696	-0-	11 1	1589 2	N	13			40
						14 9						
05	4619 X	1878	-0-	-2741	-0-	14 1	1864 2	N	-0-			40
06	4470 X	1563	-0-	-2907	-0-	11 1	1546 2	N	5			45
						6 9						
07	1953 X	1511	-0-	-442	-0-	11 1	1500 2	N	-0-			45
08	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	15 1	2116 2	N	-0-			45
09	1830 X	1416	-0-	-414	-0-	1416 2		N	-0-			45

 RUSSELL WELL #: 5 RRCID -> 211905 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7992 - 9258

04	2220 N	386	-0-	-1834	-0-	48 1	338 2	N	-0-			80
05	3100 N	8528	-0-	5428	5428	51 1	8383 2	N	85			165
						94 9						
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

 BROTHERS WELL #: 9 RRCID -> 213975 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8550 - 9603

04	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3560 2	168 9	N	153	175 1		27
05	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	8 1	2307 2	N	119			146
						131 9						
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						

 BROTHERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 213978 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF. 8798 - 11445

04	13410 X	11353	-0-	-2057	-0-	71 1	10948 2	N	304	187 1		156
						334 9						
05	13268 X	12403	-0-	-865	-0-	80 1	12066 2	N	234	361 1		29
						257 9						
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

 BROKEN BONE (CONGL.) //CONT.// 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493
 RUSSELL WELL #: 7 RRCID -> 216195 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8445 - 10632

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
04	8160 X	4372	-0-	-3788	-0-	90	1	4263	2	N	17		193
05	8432 X	4275	-0-	-4157	-0-	19	9	4165	2	N	18	174 1	37
06	5610 X	4097	-0-	-1513	-0-	20	9	4007	2	N	-0-		37
07	5146 X	4359	-0-	-787	-0-	90	1	4272	2	N	-0-		37
08	4743 X	4235	-0-	-508	-0-	87	1	106	9	N	96		133
09	4380 X	4178	-0-	-202	-0-	4129	2	4091	2	N	-0-		133

 BROTHERS WELL #: 11 RRCID -> 226568 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9119 - 10656

04	8190 X	6512	-0-	-1678	-0-	61	1	6272	2	N	163	188 1	65
05	7192 X	6893	-0-	-299	-0-	179	9	6619	2	N	181	184 1	62
06	6960 X	6553	-0-	-407	-0-	75	1	6310	2	N	155	182 1	35
07	7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	199	9	7103	2	N	170	166 1	39
08	7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	72	1	7126	2	N	153	160 1	32
*09	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	171	9	6630	2	N	67		99

 BROTHERS WELL #: 15 RRCID -> 226569 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 7814 - 9608

04	9780 X	9435	-0-	-345	-0-	68	1	9000	2	N	334	190 1	216
05	11129 X	9837	-0-	-1292	-0-	367	9	9555	2	N	179	355 1	40
06	10770 X	9444	-0-	-1326	-0-	85	1	9161	2	N	180	178 1	42
07	11129 X	8860	-0-	-2269	-0-	197	9	8575	2	N	186	183 1	45
08	9920 X	8601	-0-	-1319	-0-	85	1	8363	2	N	152	172 1	25
09	9510 X	6319	-0-	-3191	-0-	205	9	6214	2	N	34		59

 BROTHERS WELL #: 16 RRCID -> 228985 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7897 - 9354

04	10110 X	9164	-0-	-946	-0-	61	1	8948	2	N	141	176 1	166
05	10292 X	7713	-0-	-2579	-0-	155	9	7615	2	N	25		191
06	9960 X	6355	-0-	-3605	-0-	70	1	6261	2	N	15	167 1	39
07	10292 X	6057	-0-	-4235	-0-	28	9	5850	2	N	127		166
08	9951 X	5655	-0-	-4296	-0-	77	1	14	9	N	13		179
09	9150 X	4913	-0-	-4237	-0-	17	9	4806	2	N	32	181 1	30

 BROTHERS "A" WELL #: 12 RRCID -> 234715 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12440 PERF. 8955 - 11855

04	7080 X	6336	-0-	-744	-0-	61	1	354	9	N	322	358 1	131
05	6727 X	6467	-0-	-260	-0-	155	9	222	9	N	202	174 1	159
06	6780 X	5662	-0-	-1118	-0-	70	1	118	9	N	107	172 1	94
07	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	28	9	237	9	N	215	168 1	141
08	7006 X	6308	-0-	-698	-0-	67	1	150	9	N	136	176 1	101
09	6330 X	6170	-0-	-160	-0-	140	9	201	9	N	183	177 1	107

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE		
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493								
BROTHERS "A"		WELL #:		13	RRCID ->	234716	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	11262	PERF.	8294 - 11031
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		16410 X	13672	-0-	-2738	-0-	13449 2	223 9	N	203	356 1	132
05		14530 X	14530	-0-	-0-	-0-	14172 2	358 9	N	325	363 1	94
06		13989 X	13989	-0-	-0-	-0-	13842 2	147 9	N	134	166 1	62
07		15252 X	15252	-0-	-0-	-0-	14998 2	254 9	N	231	186 1	107
08		13677 X	13677	-0-	-0-	-0-	13336 2	341 9	N	310	360 1	57
*09		13138 X	13138	-0-	-0-	-0-	12716 2	422 9	N	384	185 1	256

BROTHERS		WELL #:		17	RRCID ->	236235	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9088 - 10280
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUSSELL		WELL #:		8	RRCID ->	236276	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	8692 - 11471
04		11460 X	10342	-0-	-1118	-0-	10165 2	177 9	N	161	184 1	86
05		11098 X	8027	-0-	-3071	-0-	7887 2	140 9	N	127		213
06		10740 X	10245	-0-	-495	-0-	10221 2	24 9	N	22	181 1	54
07		11098 X	6675	-0-	-4423	-0-	6612 2	63 9	N	57		111
08		10974 X	7259	-0-	-3715	-0-	7182 2	77 9	N	70		181
09		10350 X	8967	-0-	-1383	-0-	8925 2	42 9	N	38	185 1	34

BROTHERS "A"		WELL #:		14	RRCID ->	240628	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	8217 - 11244
04		14700 X	13665	-0-	-1035	-0-	13464 2	201 9	N	183	172 1	40
05		13578 X	13347	-0-	-231	-0-	13178 2	169 9	N	154		194
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

RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	240629	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	9445	PERF.	7871 - 9224
04		15717 X	15717	-0-	-0-	-0-	15556 2	161 9	N	146		171
05		15849 X	15849	-0-	-0-	-0-	15810 2	39 9	N	35	177 1	29
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

BROTHERS		WELL #:		20	RRCID ->	246133	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	7860 - 9687
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RUSSELL		WELL #:		9	RRCID ->	248429	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	12292	PERF.	9646 - 11770
04		5370 X	4026	-0-	-1344	-0-	3892 2	134 9	N	122		191
05		5549 X	4351	-0-	-1198	-0-	4164 2	187 9	N	170	183 1	178
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

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
BROTHERS A		WELL #:		10	RRCID ->	262849	COMPL. DATE	11/18/2010	TOTAL DEPTH	12865	PERF.	12260 - 12321	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		6480 X	4779	-0-	-1701	-0-	4773 2	6 9	N	5			37
05		6045 X	4917	-0-	-1128	-0-	4733 2	184 9	N	167	175 1		29
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

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	
04		923 R	923	-0-	-0-	-0-	922 3	1 9	N	1	1 8		32
05		832 R	832	-0-	-0-	-0-	830 3	2 9	N	2	2 8		32
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

WOODWARD		WELL #:		1	RRCID ->	056001	COMPL. DATE	08/08/1973	TOTAL DEPTH	4952	PERF.	N/A	
04		550 R	550	-0-	-0-	-0-	550 3		N	-0-			82
05		527 #	496	-0-	-31	-0-	496 3		N	-0-			82
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

CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL		WELL #:		2	RRCID ->	056236	COMPL. DATE	08/11/1973	TOTAL DEPTH	4986	PERF.	4903 - 4933	
04		585 R	585	-0-	-0-	-0-	585 3		Y	-0-			12
05		559 R	559	-0-	-0-	-0-	559 3		Y	-0-			12
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

AINSWORTH-PARKER		WELL #:		1	RRCID ->	056693	COMPL. DATE	09/18/1973	TOTAL DEPTH	4987	PERF.	N/A	
04		952 R	952	-0-	-0-	-0-	950 3	2 9	Y	2			14
05		870 R	870	-0-	-0-	-0-	868 3	2 9	Y	2			16
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

AINSWORTH-PARKER		WELL #:		2	RRCID ->	056694	COMPL. DATE	09/29/1973	TOTAL DEPTH	4959	PERF.	N/A	
04		443 R	443	-0-	-0-	-0-	440 3	3 9	Y	3			19
05		409 R	409	-0-	-0-	-0-	408 3	1 9	Y	1			20
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

BUCKSHOT (4950)		//CONT.//		12961	500	ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN			
BEE-JAY PETRO, INC.		//CONT.//		061747									
CHAPMAN, M. S.		WELL #:		1	RRCID ->	056747	COMPL. DATE	07/13/1973	TOTAL DEPTH	4995	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		1044 R	1044	-0-	-0-	-0-	1040	3	4	9	Y	4	39
05		997 R	997	-0-	-0-	-0-	993	3	4	9	Y	4	42
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	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	51

PARKER				WELL #:	S121	RRCID ->	131562	COMPL. DATE	02/19/1989	TOTAL DEPTH	4988	PERF.	4899 - 4940
04		1440 #	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-	66
05		1488 #	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-	66
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

PARKER				WELL #:	8	RRCID ->	256883	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	5077	PERF.	4896 - 4942
04		1026 R	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-	26
05		995 R	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-	26
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

HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP				WELL #:	414648	RRCID ->	055782	COMPL. DATE	07/11/1973	TOTAL DEPTH	4985	PERF.	N/A
ROBB				WELL #:	1	RRCID ->	055782	COMPL. DATE	07/11/1973	TOTAL DEPTH	4985	PERF.	N/A
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88

ROBB -B-				WELL #:	1	RRCID ->	056497	COMPL. DATE	09/01/1973	TOTAL DEPTH	4975	PERF.	N/A
04		5700 #	1451	-0-	-4249	-0-	1451	2			N	-0-	17
05		9456 R	9456	-0-	-0-	-0-	9456	2			N	-0-	17
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

ROBB				WELL #:	2	RRCID ->	058791	COMPL. DATE	05/09/1974	TOTAL DEPTH	4961	PERF.	N/A
04		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CABBINESS YATES SSC, INC. O.D.C. "9"			14430 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TERRY						
			810842									
			WELL #: 1	RRCID -> 081895	COMPL. DATE 01/25/1979	TOTAL DEPTH 10018	PERF. 3242	- 3253				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

RILEY, T. S. -B-			WELL #: 10	RRCID -> 019645	COMPL. DATE 05/15/1950	TOTAL DEPTH 4907	PERF. 2913	- 3110				

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CHALK, N. (ATOKA CONGL.) OASIS OPERATING, INC. KINNEY			16740 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COTTLE						
			617470									
			WELL #: 1	RRCID -> 212864	COMPL. DATE 10/04/2005	TOTAL DEPTH 6543	PERF. 6413	- 6416				

04	630 #	322	-0-	-308	-0-	319 2	3 9	N	3	3 8		-0-
05	589 #	463	-0-	-126	-0-	461 2	2 9	N	2	2 8		-0-
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

PPC OPERATING COMPANY LLC GOODWIN			631462									
			WELL #: 1	RRCID -> 117120	COMPL. DATE 05/06/1985	TOTAL DEPTH 6703	PERF. 6508	- 6582				

04	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	835 1	674 3	N	-0-			30
05	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	914 1	576 3	N	-0-			30
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

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. BEARDEN			767543									
			WELL #: 2	RRCID -> 117710	COMPL. DATE 06/28/1985	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 6546	- 6552				

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
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

CLAUENE (SAN ANDRES) ROGERS, S. K. OIL, INC. PACE		18663 500 725013	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HOCKLEY		
		WELL #:	1	RRCID -> 132881	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 6556 PERF. 5069 - 5096
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1842 R	1842	-0-	-0-	1841 2	1 9 N	30
05	1891 #	1699	-0-	-192	1697 2	2 9 N	32
06	1560 #	1453	-0-	-107	1451 2	2 9 N	34
07	1891 #	1810	-0-	-81	1808 2	2 9 N	36
08	1891 #	1744	-0-	-147	1743 2	1 9 N	37
09	1830 #	252	-0-	-1578	251 2	1 9 N	38

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

FELMAC (YATES) BIG RUN PRODUCTION COMPANY SHERMAN, R. B. ET AL		30577 666 070370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES		
		WELL #:	1	RRCID -> 019833	COMPL. DATE 02/01/1958	TOTAL DEPTH 13372 PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
06	14B DENY	-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	NO RPT	-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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
06	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-		N NO RPT	-0-

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

FELMAC (YATES)		//CONT.//		30577 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855										
FELMAC G.S.U.		WELL #:		2032	RRCID ->	154228	COMPL. DATE	04/04/1994	TOTAL DEPTH	3652	PERF.	3353	-	3364
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

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
04	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2	N	-0-				-0-
05	31 N	27	-0-	-4	B	-0-	27	2	N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-30	B	-0-			N	NO RPT				-0-

MEANS				WELL #:	2	RRCID ->	078522	COMPL. DATE	08/23/1978	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	N/A	
04	269 N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	2	N	-0-				-0-
05	341 N	240	-0-	-101	B	-0-	240	2	N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-210	B	-0-			N	NO RPT				-0-

NELSON "B"				WELL #:	2	RRCID ->	079107	COMPL. DATE	09/08/1978	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	N/A	
04	390 N	350	-0-	-40	B	-0-	350	2	N	-0-				-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	2	N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-300	B	-0-			N	NO RPT				-0-

KNOX INDUSTRIES, INC.				473105		RRCID ->	076295	COMPL. DATE	04/05/1978	TOTAL DEPTH	5506	PERF.	3502	-	3525
STATE				WELL #:	1										
04	508 N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	2	N	-0-					-0-
05	385 N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-510	B	-0-			N	NO RPT					-0-

G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.// 33473 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GAINES	
KNOX INDUSTRIES, INC.		//CONT.// 473105							
RILEY		WELL #: 1 G		RRCID -> 081335		COMPL. DATE 02/28/1979		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3496 - 3570	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

RILEY		WELL #: 2 G		RRCID -> 081337		COMPL. DATE 02/28/1979		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3456 - 3510	
04	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652 2	N	-0-	-0-
05	651 N	625	-0-	-26 B	-0-	625 2	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-690 B	-0-		N	NO RPT	-0-

BELLINGER		WELL #: 1		RRCID -> 095806		COMPL. DATE 10/21/1981		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3528 - 3582	
04	690 N	610	-0-	-80 B	-0-	610 2	N	-0-	-0-
05	527 N	173	-0-	-354 B	-0-	173 2	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-690 B	-0-		N	NO RPT	-0-

NOW DEVELOPMENT CO., INC.		615790		RRCID -> 091531		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 5518 PERF. 3464 - 3507	
JAMESON, R. E.		WELL #: 1							
04	5 N	2	-0-	-3 B	-0-	2 2	N	-0-	-0-
05	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 2	N	-0-	-0-
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-

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	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION		709719		RRCID -> 019900		COMPL. DATE 11/22/1957		TOTAL DEPTH 3449 PERF. 3400 - 3499	
BAYLISS		WELL #: 1							
04	2610 N	2480	-0-	-130	-0-	2480 2	N	-0-	-0-
05	2573 N	2402	-0-	-171	-0-	2402 2	N	-0-	-0-
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-

G-M-K (YATES)		//CONT.//		33473 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719								
NORTHROP-LINDSEY		WELL #:		1	RRCID ->	019913	COMPL. DATE	05/28/1962	TOTAL DEPTH	5492	PERF. 3350 - 3520	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	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-

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	
04	2160 X	1842	-0-	-318	-0-	1842	3		N	-0-		-0-
05	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3		N	-0-		-0-
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-

ELLIOT "214"		WELL #:		12	RRCID ->	263382	COMPL. DATE	09/23/2011	TOTAL DEPTH	3630	PERF. 3424 - 3516	
04	10052 X	10052	-0-	-0-	-0-	10052	3		N	-0-		-0-
05	10385 X	10216	-0-	-169	-0-	10216	3		N	-0-		-0-
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-

LYNX OPERATING CO., INC.		WELL #:		2	RRCID ->	248403	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	5618	PERF. 3464 - 3554	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HARRIS (YATES)		WELL #:		1	RRCID ->	159943	COMPL. DATE	09/28/1995	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3058 - 3122	
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-		-0-
05	124 N	20	-0-	-104	-0-	20	3		N	-0-		-0-
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-

UNR PRODUCTION, L.L.C.		WELL #:		1Y	RRCID ->	197377	COMPL. DATE	06/24/2003	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2920 - 3028	
04	1380 N	1277	-0-	-103	-0-	1277	3		Y	-0-		21
05	1457 N	1332	-0-	-125	-0-	1330	3	2 9	Y	-0-		23
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

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES			
UNR PRODUCTION, L.L.C.		//CONT.// 878455										
ELAM, W. B.		WELL #: 1Y		RRCID -> 203746		COMPL. DATE 04/02/2004			TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2905 - 3026			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
04	2160 X	1580	-0-	-580	-0-	1579 3	1 9	Y	1			18
05	2108 X	2031	-0-	-77	-0-	2030 3	1 9	Y	1			19
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

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 2Y		RRCID -> 203747		COMPL. DATE 03/31/2004			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 3064			
04	2070 N	1978	-0-	-92	-0-	1977 3	1 9	Y	1			20
05	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512 3		Y	-0-			20
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

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 3Y		RRCID -> 203749		COMPL. DATE 04/01/2004			TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2900 - 3023			
04	1530 N	1477	-0-	-53	-0-	1477 3		Y	-0-			-0-
05	1581 N	1505	-0-	-76	-0-	1505 3		Y	-0-			-0-
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-

SHUSA 14		WELL #: 2Y		RRCID -> 209278		COMPL. DATE 05/18/2005			TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3010 - 3080			
04	930 N	880	-0-	-50	-0-	788 3	92 9	Y	84			195
05	1023 N	869	-0-	-154	-0-	792 3	77 9	Y	70	181 1		84
06	960 N	862	-0-	-98	-0-	787 3	75 9	Y	68			152
07	899 N	895	-0-	-4	-0-	812 3	83 9	Y	75			227
08	868 N	844	-0-	-24	-0-	800 3	44 9	Y	40	171 1		96
09	870 N	853	-0-	-17	-0-	797 3	56 9	Y	51			147

HARRIS		WELL #: 1601Y		RRCID -> 212550		COMPL. DATE 07/02/2004			TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2972 - 3075			
04	510 N	371	-0-	-139	-0-	371 3		Y	-0-			4
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	568 3	1 9	Y	1			5
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

HARRIS		WELL #: 1603Y		RRCID -> 212551		COMPL. DATE 07/28/2004			TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2967 - 3079			
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	523 3	1 9	Y	1			27
05	651 N	616	-0-	-35	-0-	616 3		Y	-0-			27
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	578 3	1 9	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

HARRIS		WELL #: 1602Y		RRCID -> 212553		COMPL. DATE 08/10/2004			TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2966 - 3071			
04	1860 N	1752	-0-	-108	-0-	1751 3	1 9	Y	1			26
05	1860 N	1800	-0-	-60	-0-	1799 3	1 9	Y	1			27
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

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
UNR PRODUCTION, L.L.C.		//CONT.// 878455									
HARRIS		WELL #: 1613Y		RRCID ->	212554	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 2967 - 3073	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1020 N	929	-0-	-91	-0-	928	3	1 9	Y	1	23
05	1023 N	947	-0-	-76	-0-	947	3		Y	-0-	23
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

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 4Y		RRCID ->	212614	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3006 - 3073	
04	1020 N	967	-0-	-53	-0-	967	3		Y	-0-	16
05	1085 N	752	-0-	-333	-0-	751	3	1 9	Y	1	17
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

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 5Y		RRCID ->	212616	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 2984 - 3052	
04	690 N	618	-0-	-72	-0-	617	3	1 9	Y	1	18
05	775 N	552	-0-	-223	-0-	552	3		Y	-0-	18
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

SHUSA 14		WELL #: 3Y		RRCID ->	212926	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 2986 - 3056	
04	4320 X	3006	-0-	-1314	-0-	3005	3	1 9	Y	1	22
05	4526 X	2546	-0-	-1980	-0-	2545	3	1 9	Y	1	23
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

SHUSA 15		WELL #: 2Y		RRCID ->	212927	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2980 - 3055	
04	1020 N	749	-0-	-271	-0-	748	3	1 9	Y	1	16
05	961 N	677	-0-	-284	-0-	677	3		Y	-0-	16
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

ELAM, W. B.		WELL #: 2Y		RRCID ->	214117	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	3215	PERF. 2980 - 3045	
04	1590 N	1373	-0-	-217	-0-	1372	3	1 9	Y	1	19
05	1519 N	1403	-0-	-116	-0-	1403	3		Y	-0-	19
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

SHUSA "14"		WELL #: 1Y		RRCID ->	224607	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 3000 - 3078	
04	360 N	307	-0-	-53	-0-	307	3		Y	-0-	-0-
05	403 N	247	-0-	-156	-0-	247	3		Y	-0-	-0-
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-

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
UNR PRODUCTION, L.L.C.		//CONT.// 878455								
SHUSA "15"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224608	COMPL. DATE 09/21/2006	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3038	- 3069		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1770 N	1539	-0-	-231	-0-	1538 3	1 9 Y	1		23
05	1891 N	1469	-0-	-422	-0-	1469 3	Y	-0-		23
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

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 6Y		RRCID -> 224669	COMPL. DATE 09/20/2006	TOTAL DEPTH 3326	PERF. 2996	- 3062		
04	1260 N	1220	-0-	-40	-0-	1219 3	1 9 Y	1		19
05	1302 N	1280	-0-	-22	-0-	1280 3	Y	-0-		19
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

SHUSA "14"		WELL #: 5Y		RRCID -> 224888	COMPL. DATE 04/10/2006	TOTAL DEPTH 4293	PERF. 2999	- 3069		
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	776 3	1 9 Y	1		9
05	949 N	949	-0-	-0-	-0-	948 3	1 9 Y	1		10
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

FLANAGAN "10"		WELL #: 1Y		RRCID -> 249024	COMPL. DATE 02/06/2009	TOTAL DEPTH 3298	PERF. 3003	- 3082		
04	3210 X	2779	-0-	-431	-0-	2777 3	2 9 Y	2		70
05	3317 X	3113	-0-	-204	-0-	3113 3	Y	-0-		70
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

FLANAGAN "10"		WELL #: 4Y		RRCID -> 249025	COMPL. DATE 03/14/2009	TOTAL DEPTH 3298	PERF. 3013	- 3090		
04	1440 N	890	-0-	-550	-0-	890 3	Y	-0-		56
05	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 3	Y	-0-		56
06	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1581 3	2 9 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

FLANAGAN "10"		WELL #: 5Y		RRCID -> 249029	COMPL. DATE 01/22/2009	TOTAL DEPTH 3325	PERF. 2996	- 3073		
04	1020 N	884	-0-	-136	-0-	884 3	Y	-0-		47
05	961 N	833	-0-	-128	-0-	831 3	2 9 Y	2		49
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

FLANAGAN "9"		WELL #: 1Y		RRCID -> 249031	COMPL. DATE 01/14/2009	TOTAL DEPTH 3305	PERF. 3036	- 3114		
04	2280 N	2049	-0-	-231	-0-	2049 3	Y	-0-		67
05	2232 N	1991	-0-	-241	-0-	1989 3	2 9 Y	2		69
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

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
UNR PRODUCTION, L.L.C.		//CONT.// 878455								
FLANAGAN "9"		WELL #: 2Y		RRCID -> 249034		COMPL. DATE 03/10/2009		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3012 - 3092		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1350 N	1114	-0-	-236	-0-	1114 3		Y	-0-	49
05	1364 N	1232	-0-	-132	-0-	1231 3	1 9	Y	1	50
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

FLANAGAN "10"		WELL #: 3Y		RRCID -> 249036		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3026 - 3104		
04	1020 N	820	-0-	-200	-0-	820 3		Y	-0-	49
05	961 N	782	-0-	-179	-0-	782 3		Y	-0-	49
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

FLANAGAN "10"		WELL #: 2Y		RRCID -> 249037		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 3297 PERF. 3018 - 3095		
04	600 N	476	-0-	-124	-0-	474 3	2 9	Y	2	48
05	589 N	487	-0-	-102	-0-	487 3		Y	-0-	48
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

FLANAGAN "10"		WELL #: 6Y		RRCID -> 249039		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 3295 PERF. 3052 - 3094		
04	1740 N	1609	-0-	-131	-0-	1609 3		Y	-0-	58
05	1736 N	1635	-0-	-101	-0-	1633 3	2 9	Y	2	60
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

FLANAGAN "10A"		WELL #: 4Y		RRCID -> 249785		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2996 - 3072		
04	90 N	50	-0-	-40	-0-	50 3		Y	-0-	4
05	124 N	80	-0-	-44	-0-	80 3		Y	-0-	4
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

ZARVONA ENERGY LLC		950523								
ROSEBUD-YATES		WELL #: 1		RRCID -> 214992		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3035 - 3112		
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	640 2	52 9	N	47	37
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	360 2	44 9	N	40	24
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-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	311 N	311	-0-	-0-	-0-	282 2	29 9	Y	26	75

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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3	N	-0-		-0-
05		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3	N	-0-		-0-
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-

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		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JONES, JOHN S.		WELL #: 2		RRCID -> 150143		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH 6462		PERF. 3699 - 3960		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION		709719		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES				
RILEY, T. S. -F-		WELL #: 1		RRCID -> 020112		COMPL. DATE 04/07/1948		TOTAL DEPTH 3491		PERF. 3412 - 3491		
04	360 N	275	-0-	-85	-0-	-0-	275	2	N	-0-		-0-
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-		-0-
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-		-0-
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-		-0-
08	372 N	346	-0-	-26	-0-	-0-	346	2	N	-0-		-0-
09	390 N	347	-0-	-43	-0-	-0-	347	2	N	-0-		-0-

CUMMINS, R. H.		WELL #: 1		RRCID -> 020113		COMPL. DATE 05/06/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3270 - 3506		
04	90 N	31	-0-	-59	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	-0-	82	2	N	-0-		-0-
06	90 N	61	-0-	-29	-0-	-0-	61	2	N	-0-		-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	2	N	-0-		-0-
08	93 N	29	-0-	-64	-0-	-0-	29	2	N	-0-		-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	-0-	55	2	N	-0-		-0-

HOMANN (YATES)		//CONT.//		42401 500	NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: GAINES	
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719								
CUNNINGHAM-DAVIS		WELL #:		2	RRCID ->	020115	COMPL. DATE	12/21/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3320 - 3445
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

04		420 N	399	-0-	-21	-0-	399 2			N	-0-	-0-
05		496 N	470	-0-	-26	-0-	470 2			N	-0-	-0-
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-

BUCK, WALTER		WELL #:		1	RRCID ->	020117	COMPL. DATE	12/01/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3330 - 3510
04		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2			N	-0-	-0-
05		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2			N	-0-	-0-
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-

CUNNINGHAM, DORA MRS. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	020118	COMPL. DATE	10/07/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3324 - 3506
04		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2			N	-0-	-0-
05		62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2			N	-0-	-0-
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-

HOMANN		WELL #:		1	RRCID ->	020119	COMPL. DATE	10/01/1944	TOTAL DEPTH	3535	PERF.	3416 - 3512
04		1080 N	663	-0-	-417	-0-	663 2			N	-0-	-0-
05		1023 N	852	-0-	-171	-0-	852 2			N	-0-	-0-
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-

HOMANN		WELL #:		2	RRCID ->	020120	COMPL. DATE	11/21/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3400 - 3530
04		90 N	36	-0-	-54	-0-	36 2			N	-0-	-0-
05		93 N	61	-0-	-32	-0-	61 2			N	-0-	-0-
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-

RILEY, T. S.		WELL #:		1	RRCID ->	020121	COMPL. DATE	08/13/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3597 - 3436
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

RILEY, JAMES B.		WELL #:		1A	RRCID ->	020122	COMPL. DATE	04/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3320 - 3505
04		480 N	299	-0-	-181	-0-	299 2			N	-0-	-0-
05		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2			N	-0-	-0-
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-

HOMANN (YATES)												
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES												
QUIRK, THOMAS //CONT.// 709719												
WELL #: 1 RRCID -> 105286 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 13346 PERF. 3414 - 3594												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-	-0-	-0-
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-	-0-
06		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-	-0-	-0-
07		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-	-0-	-0-
08		62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2	N	-0-	-0-	-0-
09		60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2	N	-0-	-0-	-0-

INDEPENDENT (BEND CONGL.)												
CASE OIL 44368 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
RYAN, CLAYTON 139105												
WELL #: 2 RRCID -> 098498 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6460 - 6494												
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

BROWNING, B. J.												
WELL #: 2 RRCID -> 103547 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6377 - 6384												
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

PPC OPERATING COMPANY LLC												
BROWNING, B. J. 631462												
WELL #: 1 RRCID -> 101613 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6306 - 6346												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.												
OPAL 767543												
WELL #: 1 RRCID -> 097157 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6407 - 6419												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	30
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	30
06		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-	-0-	30
07		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-	-0-	30
08		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2	N	-0-	-0-	30
*09		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2	N	-0-	-0-	30

SSC, INC.												
SHOTTS 810842												
WELL #: 1 RRCID -> 094839 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6405 - 6415												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	163
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	163
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	163
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	163
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	163
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	163

INDEPENDENT (BEND CONGL.)		//CONT.//		44368 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE			
SSC, INC.		//CONT.//		810842								
JONES, E. V.		WELL #:		1	RRCID ->	097596	COMPL. DATE	01/12/1982	TOTAL DEPTH	6608	PERF.	6522 - 6530
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
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
JUNIPER		47709 001		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445										
MASTERSON		WELL #:		1	RRCID ->	175642	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	5930	PERF.	5335 - 5340
04	330 N	228	-0-	-102	-0-	228	3		N	-0-		8
05	372 N	250	-0-	-122	-0-	217	3		N	30	7 1	31
06	390 N	271	-0-	-119	-0-	242	3		N	26		57
07	248 N	235	-0-	-13	-0-	217	3		N	16		73
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	228	3		N	20		93
09	270 N	236	-0-	-34	-0-	219	3		N	15		108
MASTERSON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	178353	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	5914	PERF.	5295 - 5301
04	660 N	477	-0-	-183	-0-	456	3		N	19		40
05	558 N	434	-0-	-124	-0-	434	3		N	-0-	32 1	8
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
MASTERSON "A-6"		WELL #:		6	RRCID ->	190419	COMPL. DATE	06/30/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5437 - 5443
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3		N	-0-		21
05	527 N	433	-0-	-94	-0-	433	3		N	-0-	17 1	4
06	570 N	485	-0-	-85	-0-	485	3		N	-0-		4
07	713 N	443	-0-	-270	-0-	434	3		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
MASTERSON "A-1"		WELL #:		1	RRCID ->	206327	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	6122	PERF.	5461 - 5464
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MASTERSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	212497	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	6108	PERF.	5450 - 5460
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3		N	-0-		52
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-	42 1	10
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

JUNIPER PPC OPERATING COMPANY LLC MASTERSON "A"		//CONT.//		47709 001 631462	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KING					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
MASTERSON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	089967	COMPL. DATE	07/18/1979	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5734 -	5434		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MASTERSON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	096200	COMPL. DATE	10/28/1981	TOTAL DEPTH	6078	PERF.	5390 -	5761		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MASTERSON, R. S.		WELL #:		7601	RRCID ->	117775	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	5938	PERF.	5365 -	5394		
04	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	-0-	1602	1	514	3	N	-0-			150
05	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	-0-	1699	1	528	3	N	-0-			150
06	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	-0-	573	1	1566	3	N	-0-			150
07	2015 N	1848	-0-	-167	-0-	-0-	528	1	1320	3	N	-0-			150
08	2015 N	1979	-0-	-36	-0-	-0-	528	1	1451	3	N	-0-			150
*09	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	-0-	1535	1	543	3	N	-0-			150
MASTERSON "66"		WELL #:		1	RRCID ->	207507	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5391 -	5423		
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	-0-	463	1	148	3	N	-0-			62
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	361	1	112	3	N	-0-			62
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	281	3	N	-0-			62
07	620 N	554	-0-	-66	-0-	-0-	158	1	396	3	N	-0-			62
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	443	3	N	-0-			62
*09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	421	1	149	3	N	-0-			62
JUNIPER (BEND CONGL.) BETTIS, BOYLE & STOVALL MASTERSON "M-1" UNIT		//CONT.//		47709 333 068360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KING					
MASTERSON "M-1" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	212237	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5871 -	5876		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GAEA SERVICES, INC. LOWRANCE, ED		WELL #:		292356 1	RRCID ->	169391	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	5830	PERF.	5696 -	5710		
04	330 N	247	-0-	-83	-0-	-0-	175	1	72	2	N	-0-			19
05	217 N	196	-0-	-21	-0-	-0-	150	1	46	2	N	-0-			19
06	360 N	258	-0-	-102	-0-	-0-	120	1	138	2	N	-0-			19
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	201	2	N	-0-			19
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	220	2	N	-0-			19
*09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	176	2	N	-0-			19

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.// 47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING			
GAEA SERVICES, INC.		//CONT.// 292356									
MASTERTSON		WELL #: 4A		RRCID -> 177460		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5718 - 5752			
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	
04	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	290 1	1278 2	N	-0-	77	
05	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	275 1	1376 2	N	-0-	77	
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	

GUNN OIL COMPANY		339493									
MASTERTSON 43		WELL #: 1		RRCID -> 203696		COMPL. DATE 03/22/2004		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5821 - 5837			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445									
MASTERTSON B		WELL #: 1		RRCID -> 161134		COMPL. DATE 10/30/1996		TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5856 - 5868			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MASTERTSON A		WELL #: 7		RRCID -> 170025		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5964 - 5969			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MASTERTSON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 170271		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5883 - 5908			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MASTERTSON "B" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 172818		COMPL. DATE 04/26/1999		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5925 - 5930			
04	600 N	457	-0-	-143	-0-	457 3		N	-0-	26	
05	527 N	433	-0-	-94	-0-	433 3		N	-0-	5	
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	

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
MASTERTSON		WELL #:		1R	RRCID ->	175639	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5284 - 5804	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MASTERTSON "J-1" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	176602	COMPL. DATE	04/04/2000	TOTAL DEPTH	5939	PERF.	5806 - 5823
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-		21
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-	17 1	4
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

MASTERTSON "J-2" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	180373	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5918 - 5928
04	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3		N	-0-		27
05	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3		N	-0-	22 1	5
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

MASTERTSON "J-3" UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	185124	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	6009	PERF.	5871 - 5900
04	2730 X	2283	-0-	-447	-0-	2283	3		N	-0-		29
05	2821 X	2599	-0-	-222	-0-	2599	3		N	-0-	23 1	6
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

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462		MASTERTSON, R. B.		WELL #:		20	RRCID ->	020139	COMPL. DATE	01/08/1962	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	N/A
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	30	1	9	3	N	-0-		5			
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	43	1	14	3	N	-0-		5			
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			

BEADHEAD SCUD 53		WELL #:		1	RRCID ->	176774	COMPL. DATE	11/02/1999	TOTAL DEPTH	5946	PERF.	5818 - 5833
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	58	1	19	3	N	-0-	51
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	50	1	15	3	N	-0-	51
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

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KING		
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462								
BEADHEAD EMERGER 65		WELL #:		1	RRCID ->	176776	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	5943	PERF. 5844 -	5852
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	157	1	50	3	N	-0-	12
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	211	1	65	3	N	-0-	12
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

BEADHEAD HARE'S EAR 41		WELL #:		1	RRCID ->	179790	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5736 -	5751
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	104	1	33	3	N	-0-	19
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	130	1	40	3	N	-0-	19
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

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
04	3600 X	1103	-0-	-2497	-0-	1022	3	81	9	N	74	292
05	3131 X	367	-0-	-2764	-0-	358	3	9	9	N	8	300
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

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	260668	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	6055	PERF. 5894 -	5912
04	3990 X	3423	-0-	-567	-0-	3423	3			N	-0-	140
05	4123 X	4119	-0-	-4	-0-	4119	3			N	-0-	140
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

GIBSON B		WELL #:		1	RRCID ->	263502	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	6178	PERF. 6088 -	6132
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OASIS OPERATING, INC.		617470		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE			
MASTERSON		WELL #:		1	RRCID ->	227185	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5956 -	5972
04	330 N	186	-0-	-144	-0-	186	2			N	-0-	38
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-	38
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

LEVELLAND (SAN ANDRES)										53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN							
AQUEOUS OPERATING, LLC										028631													
BROWN, NELSON										WELL #: 3		RRCID -> 139955		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4750		PERF. 4724 - 4740	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM						
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE						
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
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-						

BLOWING SAND OPERATING L.L.C.										076382													
SLAUGHTER										WELL #: 802		RRCID -> 109166		COMPL. DATE 02/02/1984		TOTAL DEPTH		4804		PERF. 4736 - 4731			
04		630 #		418	-0-	-212	-0-	418	3		N	-0-					-0-						
05		651 #		499	-0-	-152	-0-	499	3		N	-0-					-0-						
06		510 #		182	-0-	-328	-0-	182	3		N	-0-					-0-						
07		434 #		424	-0-	-10	-0-	424	3		N	-0-					-0-						
08		496 #	NO RPT		-0-	-496	-0-				N	NO RPT					-0-						
09		480 #	NO RPT		-0-	-480	-0-				N	NO RPT					-0-						

FRENCH, JACK										WELL #: 1		RRCID -> 117266		COMPL. DATE 06/29/1985		TOTAL DEPTH		4810		PERF. 4586 - 4758			
04		540 #		12	-0-	-528	-0-	12	3		N	-0-					108						
05		527 #		-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-					108						
06		540 #		64	-0-	-476	-0-	64	3		N	-0-					108						
07		483 R		483	-0-	-0-	-0-	483	3	1	9	N	1				109						
08		62 #	NO RPT		-0-	-62	-0-				N	NO RPT					109						
09		12 #	NO RPT		-0-	-12	-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			
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			1282			Y	NO RPT					-0-						
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			1282			Y	NO RPT					-0-						
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			1282			Y	NO RPT					-0-						
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			1282			Y	NO RPT					-0-						
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			1282			Y	NO RPT					-0-						
09		14B DENY	NO RPT	-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			
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						

DELOACHE										WELL #: 1		RRCID -> 117910		COMPL. DATE 04/23/1985		TOTAL DEPTH		5000		PERF. 4838 - 4860			
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225						
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225						
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						

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862												
MASTEN -J- WELL #: 4 RRCID -> 020508 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 4800 - 4875												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE

04		1714 R	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2		N	-0-	44
05		1708 R	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2		N	-0-	44
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

MASTEN -J- WELL #: 6 RRCID -> 020509 COMPL. DATE 10/09/1957 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 4870 - 4938												
04		60 #	6	-0-	-54	-0-	6	2		N	-0-	-0-
05		9 #	6	-0-	-3	-0-	6	2		N	-0-	-0-
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-

JANET WELL #: 1 RRCID -> 206364 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4889 PERF. 5514 - 8550												
04		284 R	284	-0-	-0-	-0-	264	2	20	9	N	-0-
05		217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-
06		270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-
07		279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-
08		279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-
09		270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-

CROSSROADS ENERGY PARTNERS, LLC 190668												
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 073322 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 4714 PERF. 4667 - 4710												
04		690 #	397	-0-	-293	-0-	397	3			N	-0-
05		868 #	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-
06		840 #	130	-0-	-710	-0-	130	3			N	-0-
07		868 #	234	-0-	-634	-0-	234	3			N	-0-
08		868 #	827	-0-	-41	-0-	827	3			N	-0-
*09		1622 R	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-

LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 119124 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4670 - 4720												
04		30 #	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
09		4 #	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT

D C OIL COMPANY, INC. 196082												
MALLETT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 111148 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4882 - 4948												
04		200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-
05		250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-
06		150 #	100	-0-	-50	-0-	100	3			Y	-0-
07		300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-
08		155 #	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-
09		150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN		
D C OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		196082								
MALLET RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	111149	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	5038	PERF.	4873 - 4971
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

04		270 #	150	-0-	-120	-0-	150	3		Y	-0-	-0-
05		279 #	150	-0-	-129	-0-	150	3		Y	-0-	-0-
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 #	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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

04		270 #	150	-0-	-120	-0-	150	3		Y	-0-	-0-
05		279 #	150	-0-	-129	-0-	150	3		Y	-0-	-0-
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 #	NO RPT	-0-	-150	-0-				Y	NO RPT	-0-

MALLET RANCH		WELL #:		1301	RRCID ->	114961	COMPL. DATE	12/14/1984	TOTAL DEPTH	4925	PERF.	4756 - 4890
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
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 #	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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

04		840 #	436	-0-	-404	-0-	436	3		N	-0-	65
05		868 #	776	-0-	-92	-0-	776	3		N	-0-	65
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 #	NO RPT	-0-	-750	-0-				N	NO RPT	65

ERNMAR INVESTMENTS, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	020502	COMPL. DATE	05/04/1948	TOTAL DEPTH	4892	PERF.	4815 - 4892
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

04		126 R	126	-0-	-0-	-0-	60	1	66 9	Y	60	18
05		126 R	126	-0-	-0-	-0-	60	1	66 9	Y	60	78
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	73
08		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT	73
09		120 #	60	-0-	-60	-0-	60	1		Y	-0-	13

PERKINS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	053623	COMPL. DATE	04/17/1972	TOTAL DEPTH	4997	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

04		637 R	637	-0-	-0-	-0-	637	2		Y	-0-	-0-
05		651 #	588	-0-	-63	-0-	588	2		Y	-0-	-0-
06		630 #	543	-0-	-87	-0-	543	2		Y	-0-	-0-
07		651 R	651	-0-	-0-	-0-	651	2		Y	-0-	-0-
08		651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-				Y	NO RPT	-0-
09		630 #	89	-0-	-541	-0-	89	2		Y	-0-	-0-

 LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 ERNMAR INVESTMENTS, INC. //CONT.// 253489
 RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 29 RRCID -> 056873 COMPL. DATE 11/01/1973 TOTAL DEPTH 4895 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	630 #	335	-0-	-295	-0-	251	2	84	9	Y	76			193
05	651 #	497	-0-	-154	-0-	435	2	62	9	Y	56	102	1	147
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 #	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			127
09	480 #	117	-0-	-363	-0-	63	2	54	9	Y	49			231

 RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 30 RRCID -> 059571 COMPL. DATE 08/08/1983 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4744 - 4840

04	889 R	889	-0-	-0-	-0-	857	2	32	9	Y	29			108
05	806 #	471	-0-	-335	-0-	454	2	17	9	Y	15	50	1	73
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 #	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT			54
09	870 #	152	-0-	-718	-0-	126	2	26	9	Y	24			106

 PERKINS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 098744 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4747 - 4847

04	690 #	688	-0-	-2	-0-	663	2	25	9	Y	23	48	1	51
05	682 #	625	-0-	-57	-0-	612	2	13	9	Y	12			63
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	57	1	53
08	713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT			53
09	690 #	92	-0-	-598	-0-	92	2			Y	-0-	57	1	22

 RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 36 RRCID -> 122811 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 4906 PERF. N/A

04	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-			-0-
05	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1			Y	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	1			Y	-0-			-0-
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-
*09	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	1			Y	-0-			-0-

 FINALLY RESOURCES LLC 268323
 RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 31 RRCID -> 059362 COMPL. DATE 07/18/1974 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

04	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-			-0-
05	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	1			Y	-0-			-0-
06	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	1			Y	-0-			-0-
07	31 #	16	-0-	-15	-0-	12	1	4	9	Y	4			4
08	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	1			Y	-0-			4
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			4

 SLAUGHTER ESTATE "H" WELL #: 1 RRCID -> 099881 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 4808 - 4828

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN						
FINALY RESOURCES LLC		//CONT.//		268323											
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		34	RRCID ->	104643	COMPL. DATE	03/12/1982	TOTAL DEPTH	4910	PERF.	4812 - 4900			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04		60 #	42	-0-	-18	-0-	42	1			Y	-0-			-0-
05		62 #	38	-0-	-24	-0-	38	1			Y	-0-			-0-
06		60 #	28	-0-	-32	-0-	28	1			Y	-0-			-0-
07		62 #	22	-0-	-40	-0-	22	1			Y	-0-			-0-
08		62 #	26	-0-	-36	-0-	26	1			Y	-0-			-0-
09		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		35	RRCID ->	122810	COMPL. DATE	01/26/1986	TOTAL DEPTH	4908	PERF.	N/A			
04		90 #	19	-0-	-71	-0-	19	1			Y	-0-			-0-
05		93 #	21	-0-	-72	-0-	21	1			Y	-0-			-0-
06		90 #	28	-0-	-62	-0-	18	1	10	9	Y	9			9
07		31 #	27	-0-	-4	-0-	17	1	10	9	Y	9			18
08		31 #	22	-0-	-9	-0-	11	1	11	9	Y	10			28
09		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			28

JOPLIN OIL CO., INC.				445469											
DELOACHE, JAMES I.		WELL #:		15	RRCID ->	112946	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	4892	PERF.	4693 - 4774			
04		548 R	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-			130
05		465 #	285	-0-	-180	-0-					N	-0-			130
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

KALA OIL COMPANY				450240											
RUCKER		WELL #:		1 A	RRCID ->	056795	COMPL. DATE	10/29/1973	TOTAL DEPTH	4855	PERF.	N/A			
04		423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-			-0-
05		434 #	369	-0-	-65	-0-	369	3			N	-0-			-0-
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-

RUCKER		WELL #:		2	RRCID ->	097282	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4746 - 4892			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		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			
04		300 #	35	-0-	-265	-0-	35	3			N	-0-			731
05		310 #	22	-0-	-288	-0-	22	3			N	-0-			731
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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN					
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
BROWN, NELSON		WELL #:		1 A	RRCID ->	055136	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	4873	PERF.	4743 - 4834
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M.B.J. OPERATING				518210								
MASTEN, F. O.		WELL #:		2	RRCID ->	059631	COMPL. DATE	03/10/1974	TOTAL DEPTH	5115	PERF.	N/A
04	273 R	273	-0-	-0-	-0-	269	3	4	9	Y	4	385
05	279 #	277	-0-	-2	-0-	271	3	6	9	Y	5	390
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

MASTEN, F. O.		WELL #:		1	RRCID ->	062257	COMPL. DATE	08/22/1973	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	N/A
04	91 R	91	-0-	-0-	-0-	90	3	1	9	Y	1	43
05	93 #	91	-0-	-2	-0-	90	3	1	9	Y	1	44
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

SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC.				810580								
SMALLWOOD, J.L.		WELL #:		2	RRCID ->	216296	COMPL. DATE	06/11/1976	TOTAL DEPTH	4889	PERF.	4870 - 4889
04	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	-0-
05	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	-0-
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-

TACTICAL OIL & GAS, LLC				834370								
LAWSON		WELL #:		1010	RRCID ->	078224	COMPL. DATE	04/15/1978	TOTAL DEPTH	4757	PERF.	N/A
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-	36
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-	36
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-	36
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-	36
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-	36
09	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT	36

SLAUGHTER "18"		WELL #:		1018	RRCID ->	113832	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF.	4722 - 4748
04	60 #	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-	-0-
05	62 #	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-	-0-
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-	-0-
07	62 #	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-	-0-
08	62 #	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-	-0-
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT	-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)										//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN	
TACTICAL OIL & GAS, LLC										//CONT.// 834370							
SLAUGHTER "20"										WELL #: 1020		RRCID -> 113833		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4560 - 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
04	60 #	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-			70			
05	62 #	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-			70			
06	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-			70			
07	62 #	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-			70			
08	62 #	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-			70			
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			70			

SLAUGHTER										WELL #: 1019		RRCID -> 113859		COMPL. DATE 09/01/1984		TOTAL DEPTH 4787 PERF. 4716 - 4747	
04	60 #	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-			-0-			
05	62 #	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-			-0-			
06	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-			-0-			
07	62 #	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-			-0-			
08	62 #	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-			-0-			
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-			

SLAUGHTER "22"										WELL #: 1		RRCID -> 116694		COMPL. DATE 04/16/1985		TOTAL DEPTH 4777 PERF. 4709 - 4738	
04	60 #	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-			-0-			
05	62 #	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-			-0-			
06	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-			-0-			
07	62 #	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-			-0-			
08	62 #	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-			-0-			
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-			

TEMA OIL AND GAS COMPANY										841329		RRCID -> 049400		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5001 PERF. 4872 - 4892	
REED-WRIGHT -B-										WELL #: 12							
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
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-			

WALKING X OIL CO.										892810		RRCID -> 056578		COMPL. DATE 10/08/1973		TOTAL DEPTH 4775 PERF. N/A	
SLAUGHTER -A-										WELL #: 1							
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			57			
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			58			
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			

LEMAC										WELL #: 1		RRCID -> 065644		COMPL. DATE 02/21/1976		TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4722 - 4745	
04	540 #	-0-	-0-	-540	-0-					N	1			177			
05	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	1			178			
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			

 LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 WALKING X OIL CO. //CONT.// 892810
 SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 159171 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4700 - 4834

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
04	630 #	622	-0-	-8	-0-	621 2	1 9	N	1			134
05	651 #	588	-0-	-63	-0-	587 2	1 9	N	1			135
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

 WALSH PETROLEUM, INC. 894720
 MARTY-WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 020510 COMPL. DATE 12/24/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 MARTY-WRIGHT WELL #: 10 RRCID -> 064940 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 4978 PERF. 4788 - 4812

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 MARTY-WRIGHT WELL #: 11 RRCID -> 064941 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 4785 - 4809

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 MARTY-WRIGHT WELL #: 23 RRCID -> 069293 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4782 - 4806

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 WRIGHT, MARTY WELL #: 24 RRCID -> 072327 COMPL. DATE 07/24/1977 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4781 - 4799

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN						
WALSH PETROLEUM, INC.		//CONT.// 894720												
WRIGHT, MARTY		WELL #: 42		RRCID -> 072329		COMPL. DATE 07/29/1977		TOTAL DEPTH 4997		PERF. 4754 - 4774				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #: 36		RRCID -> 072402		COMPL. DATE 08/08/1977		TOTAL DEPTH 5008		PERF. 4747 - 4767				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #: 43		RRCID -> 073944		COMPL. DATE 11/01/1977		TOTAL DEPTH 5011		PERF. N/A				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #: 28		RRCID -> 099880		COMPL. DATE 05/15/1982		TOTAL DEPTH 5005		PERF. 4780 - 4800				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S		919182		RRCID -> 207863		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 5002		PERF. 4722 - 4875				
DELOACHE, JAMES IRA		WELL #: 1												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YUCCA ENERGY, INC.		950335		RRCID -> 056500		COMPL. DATE 07/26/1973		TOTAL DEPTH 4989		PERF. N/A				
CRAWFORD, M. M.		WELL #: 1												
04	840	#	808	-0-	-32	-0-	767	3	41	9	N	37		191
05	868	#	565	-0-	-303	-0-	565	3			N	-0-	156	35
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

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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

LOOP G.S.U.			WELL #:	1012	RRCID ->	097971	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3443 - 3454
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LOOP G.S.U.			WELL #:	1028	RRCID ->	097972	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	3344 - 3357
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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

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

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855								
LOOP G.S.U.		WELL #:		3012	RRCID ->	101162	COMPL. DATE	03/31/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3344 - 3355
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
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

LOOP G.S.U.		WELL #:		2013	RRCID ->	136843	COMPL. DATE	10/29/1990	TOTAL DEPTH	3504	PERF.	3348 - 3358
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

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

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

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

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855								
LOOP G.S.U.		WELL #:		5028	RRCID ->	136849	COMPL. DATE	10/04/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3384 - 3393	
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
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

LOOP G.S.U.		WELL #:		2029	RRCID ->	138978	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	3528	PERF. 3338 - 3364	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

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

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

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

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		7028	RRCID ->	138984	COMPL. DATE	05/22/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3340 - 3368
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	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

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

LOOP G. S. U.		WELL #:		329WD	RRCID ->	142019	COMPL. DATE	07/02/1992	TOTAL DEPTH	13228	PERF.13170 - 13228
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

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

A. G. S.		WELL #:		1	RRCID ->	143684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 3717 - 5525
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

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

LOOP G.S.U.		WELL #:		8012	RRCID ->	148225	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3496	PERF. 3390 - 3393
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		1128GC	RRCID ->	153616	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

LOOP, NE. (YATES)				54852 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.				035430							
FLEMING UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	038483	COMPL. DATE	01/20/1966	TOTAL DEPTH	3318	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

HANCOCK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	038816	COMPL. DATE	03/19/1966	TOTAL DEPTH	3379	PERF. 3308 - 3379
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

FLEMING UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	039603	COMPL. DATE	06/27/1966	TOTAL DEPTH	3412	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

BYRD, ALLEN W., UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	040347	COMPL. DATE	10/22/1966	TOTAL DEPTH	3387	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

LOOP, NE. (YATES)		//CONT.//	54852 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES				
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.		//CONT.//	035430							
ALLEN W. BYRD UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 215068	COMPL. DATE 06/22/2005	TOTAL DEPTH 3525	PERF. 3306	- 3471		
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
LYNCH (YATES)			55986 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.			623855							
JONES		WELL #:	1X	RRCID -> 177459	COMPL. DATE 02/15/2000	TOTAL DEPTH 3486	PERF. 3394	- 3398		
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	
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		
04	997 N	997	-0-	-0-	-0-	996 2	1 9	N	1 8	97
05	960 N	960	-0-	-0-	-0-	958 2	2 9	N	2 8	97
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
MASTERSON RANCH "R"		WELL #:	2	RRCID -> 137651	COMPL. DATE 01/11/1991	TOTAL DEPTH 6030	PERF. 5899	- 5918		
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2		N	-0-	48
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-	48
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
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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

MOON CAMP (PALO PINTO REEF, LO)														
GUNN OIL COMPANY														
BURNETT TRIANGLE														
WELL #: A 2 RRCID -> 127501 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5250 - 5258														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
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

BURNETT-TRIANGLE														
WELL #: A 1 RRCID -> 162180 COMPL. DATE 08/19/1987 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5252 - 5256														
04	14351 R	14351	-0-	-0-	-0-	55	1	14226	2	Y	64	187	1	40
						70	9							
05	14862 R	14862	-0-	-0-	-0-	55	1	14673	2	Y	122			162
						134	9							
06	14306 R	14306	-0-	-0-	-0-	55	1	14177	2	Y	67	184	1	45
						74	9							
07	15464 R	15464	-0-	-0-	-0-	55	1	15346	2	Y	57			102
						63	9							
08	15722 R	15722	-0-	-0-	-0-	55	1	15565	2	Y	93			195
						102	9							
09	14370 #	14255	-0-	-115	-0-	53	1	14140	2	Y	56	181	1	70
						62	9							

NEWSOM (YATES)														
CITATION OIL & GAS CORP.														
EXXON-SHELL FEE														
WELL #: 7 RRCID -> 089335 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2829 - 3071														
04	2760 X	2021	-0-	-739	-0-	2021	3			N	-0-			-0-
05	2852 X	1463	-0-	-1389	-0-	1463	3			N	-0-			-0-
06	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			N	-0-			-0-
07	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-			-0-
08	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-			-0-
09	2820 N	2580	-0-	-240	-0-	2580	3			N	-0-			-0-

EXXON FEE D														
WELL #: 8 RRCID -> 233102 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2985 - 3034														
04	1440 N	1329	-0-	-111	-0-	1329	3			Y	-0-			-0-
05	1457 N	1435	-0-	-22	-0-	1435	3			Y	-0-			-0-
06	1380 N	1349	-0-	-31	-0-	1349	3			Y	-0-			-0-
07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			Y	-0-			-0-
08	1426 N	1390	-0-	-36	-0-	1390	3			Y	-0-			-0-
09	1350 N	1208	-0-	-142	-0-	1208	3			Y	-0-			-0-

EXXON FEE EUBANKS D														
WELL #: 7 RRCID -> 235564 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 3106 - 3153														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC														
ANDREWS A														
WELL #: 119 RRCID -> 244692 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 2934 - 3012														
04	5130 X	3121	-0-	-2009	-0-	3121	2			N	-0-			-0-
05	4030 X	3778	-0-	-252	-0-	3778	2			N	-0-			-0-
06	3900 X	3299	-0-	-601	-0-	3299	2			N	-0-			-0-
07	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-			-0-
08	3782 X	2984	-0-	-798	-0-	2984	2			N	-0-			-0-
09	3660 X	2745	-0-	-915	-0-	2745	2			N	-0-			-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854										
ROBERTSON A		WELL #:		3	RRCID ->	246470	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	2937 - 3016
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1500 N	888	-0-	-612	-0-	888	2	N	-0-			-0-
05	1364 N	1112	-0-	-252	-0-	1112	2	N	-0-			-0-
06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2	N	-0-			-0-
07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2	N	-0-			-0-
08	1116 N	1002	-0-	-114	-0-	1002	2	N	-0-			-0-
09	960 N	783	-0-	-177	-0-	783	2	N	-0-			-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		16	RRCID ->	247943	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	2951 - 3028
04	1050 N	946	-0-	-104	-0-	946	2	N	-0-			-0-
05	1054 N	851	-0-	-203	-0-	851	2	N	-0-			-0-
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-

WINSTON		WELL #:		44	RRCID ->	248633	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	3036 - 3122
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MOORE, M. A.		WELL #:		3Y	RRCID ->	255570	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3204	PERF.	2926 - 3004
04	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2	N	-0-			-0-
05	4774 X	4179	-0-	-595	-0-	4179	2	N	-0-			-0-
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-

MOORE, M. A.		WELL #:		4Y	RRCID ->	255571	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF.	2937 - 3017
04	3330 X	1790	-0-	-1540	-0-	1790	2	N	-0-			-0-
05	2635 X	1700	-0-	-935	-0-	1700	2	N	-0-			-0-
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-

MOORE, M. A.		WELL #:		5Y	RRCID ->	255572	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF.	2928 - 3006
04	540 N	506	-0-	-34	-0-	506	2	N	-0-			-0-
05	558 N	475	-0-	-83	-0-	475	2	N	-0-			-0-
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-

WOOD, L. R.		WELL #:		1Y	RRCID ->	255573	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3209	PERF.	2917 - 2996
04	2610 X	1642	-0-	-968	-0-	1642	2	N	-0-			-0-
05	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2	N	-0-			-0-
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-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES						
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854														
MOORE, M. A.		WELL #:		2Y	RRCID ->	255772	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF.	2918 - 2996				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-					-0-
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-

MOORE, M. A.		WELL #:		1Y	RRCID ->	255773	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF.	2920 - 2999
04	3150	X	2446	-0-	-704	-0-		2446	2	N	-0-	-0-
05	2604	X	2316	-0-	-288	-0-		2316	2	N	-0-	-0-
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-

MOORE, M. A.		WELL #:		84	RRCID ->	256357	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	2938 - 3016
04	1020	N	865	-0-	-155	-0-		865	2	N	-0-	-0-
05	1116	N	786	-0-	-330	-0-		786	2	N	-0-	-0-
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-

ROBERTSON A		WELL #:		5	RRCID ->	264137	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	4820	PERF.	2942 - 3015
04	60	X	7	-0-	-53	-0-		7	2	N	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

UNR PRODUCTION, L.L.C.		878455		WELL #:		1Y	RRCID ->	249786	COMPL. DATE	04/29/2009	TOTAL DEPTH	3277	PERF.	2950 - 3027		
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-		309	3	288	9	Y	262	175	1	244
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-		292	3	185	9	Y	168	183	1	229
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

HENRY "5"		WELL #:		1Y	RRCID ->	250387	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2988 - 3066				
04	3150	X	2772	-0-	-378	-0-		2551	3	221	9	Y	201	182	1	322
05	3534	X	2857	-0-	-677	-0-		2679	3	178	9	Y	162	189	1	295
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

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES			
UNR PRODUCTION, L.L.C.		//CONT.//		878455									
FLANAGAN "9"		WELL #:		501Y	RRCID ->	256552	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	3059 - 3138	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	2070 N	1939	-0-	-131	-0-	1937 3	2	9	Y	2			66
05	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009 3			Y	-0-			66
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

FLANAGAN "10A"		WELL #:		2Y	RRCID ->	256553	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6483	PERF.	3070 - 3085	
04	2040 N	1878	-0-	-162	-0-	1876 3	2	9	Y	2			59
05	2046 N	1969	-0-	-77	-0-	1967 3	2	9	Y	2			61
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

FLANAGAN "10A"		WELL #:		3Y	RRCID ->	256554	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	3053 - 3070	
04	2160 N	1779	-0-	-381	-0-	1777 3	2	9	Y	2			73
05	1984 N	1780	-0-	-204	-0-	1780 3			Y	-0-			73
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

FLANAGAN "10A"		WELL #:		1Y	RRCID ->	256613	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	6453	PERF.	3060 - 3075	
04	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986 3			Y	-0-			36
05	3906 X	3701	-0-	-205	-0-	3701 3			Y	-0-			36
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

FLANAGAN		WELL #:		960Y	RRCID ->	258358	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	3077 - 3161	
04	1800 X	971	-0-	-829	-0-	969 3	2	9	N	2			45
05	1023 N	597	-0-	-426	-0-	595 3	2	9	N	2			47
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

ELAM "14"		WELL #:		6Y	RRCID ->	258408	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	3046 - 3064	
04	450 N	436	-0-	-14	-0-	386 3	50	9	Y	45	175	1	183
05	858 N	858	-0-	-0-	-0-	808 3	50	9	Y	45			228
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

HARRIS "A"		WELL #:		1614Y	RRCID ->	261306	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3052 - 3070	
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.// 65370 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES						
UNR PRODUCTION, L.L.C.		//CONT.// 878455													
HARRIS "B"		WELL #: 1612Y		RRCID -> 261360		COMPL. DATE 04/02/2011			TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3057 - 3074						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
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

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 8Y		RRCID -> 264921		COMPL. DATE 01/04/2012			TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2922 - 3065						
04	2100 N	1935	-0-	-165	-0-	1935	3			N	-0-				-0-
05	2170 N	2034	-0-	-136	-0-	2034	3			N	-0-				-0-
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-

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						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CREED OPERATING CO., LLC		188555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE						
GIBSON, J.J.		WELL #: 1		RRCID -> 193422		COMPL. DATE 05/29/2002			TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6257 - 6268						
04	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-				43
05	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-				43
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

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE						
MASTERSON RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 060106		COMPL. DATE 07/24/1974			TOTAL DEPTH 6142 PERF. N/A						
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	151	1	18	3	Y	3	3	1		2
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	144	1	18	3	Y	-0-	2	1		-0-
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-

GIBSON, J. J.		WELL #: 2		RRCID -> 060107		COMPL. DATE 02/25/1974			TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE						
PCC 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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-		99	1	19	3	Y	4	4	1	3
							4	9							
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-		236	1	47	3	Y	-0-	3	1	-0-
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-		39	1	179	3	Y	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-			-0-
08	248 N	97	-0-	-151	-0-		16	1	81	3	Y	-0-			-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-						Y	4	4	1	-0-

MASTERSON RANCH 40				WELL #:	1	RRCID ->	064050	COMPL. DATE	04/15/1974	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	6081 - 6093		
04	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-		1639	1	318	3	N	63	63	1	46
							69	9							
05	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-		1522	1	300	3	N	2	48	1	-0-
							2	9							
06	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-		1421	1	301	3	N	-0-			-0-
07	2108 N	1094	-0-	-1014	-0-		236	1	858	3	N	-0-			-0-
08	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-		352	1	1709	3	N	-0-			-0-
*09	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-		1428	1	379	3	N	59	59	1	-0-
							65	9							

MASTERSON RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	064051	COMPL. DATE	05/02/1974	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	6010 - 6018		
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-		337	1	66	3	N	17	17	1	12
							19	9							
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-		424	1	84	3	N	1	13	1	-0-
							1	9							
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-		119	1	562	3	N	-0-			-0-
07	434 N	244	-0-	-190	-0-		52	1	192	3	N	-0-			-0-
08	496 N	317	-0-	-179	-0-		54	1	263	3	N	-0-			-0-
*09	715 N	715	-0-	-0-	-0-		551	1	146	3	N	16	16	1	-0-
							18	9							

MASTERSON RANCH				WELL #:	3	RRCID ->	064052	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	5998	PERF.	5926 - 5934		
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-		379	1	73	3	N	7	7	1	5
							8	9							
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-		421	1	84	3	N	1	6	1	-0-
							1	9							
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-		97	1	449	3	N	-0-			-0-
07	465 N	452	-0-	-13	-0-		97	1	355	3	N	-0-			-0-
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-		98	1	479	3	N	-0-			-0-
09	540 N	130	-0-	-410	-0-		96	1	26	3	N	7	7	1	-0-
							8	9							

GIBSON, J. J.				WELL #:	4A	RRCID ->	191235	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	6028 - 6058		
04	3030 X	2359	-0-	-671	-0-		1942	1	377	3	Y	36	36	1	26
							40	9							
05	3038 X	2171	-0-	-867	-0-		1813	1	357	3	Y	1	27	1	-0-
							1	9							
06	2460 X	2247	-0-	-213	-0-		395	1	1852	3	Y	-0-			-0-
07	2542 X	1561	-0-	-981	-0-		334	1	1227	3	Y	-0-			-0-
08	2449 X	1309	-0-	-1140	-0-		224	1	1085	3	Y	-0-			-0-
09	2370 X	48	-0-	-2322	-0-		8	1	3	3	Y	34	34	1	-0-
							37	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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1302	1	253	3	N	24	24	1			17
05	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1409	1	278	3	N	1	18	1			-0-
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			-0-

GIBSON, J. J. WELL #: 9A RRCID -> 203926 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6107 - 6118

04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	29	1	6	3	N	1	1	1			1
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	49	1	9	3	N	-0-	1	1			-0-
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			-0-

GIBSON, J. J. WELL #: 2A RRCID -> 203928 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6189 - 6206

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MASTERTON RANCH 41 WELL #: 8A RRCID -> 206141 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6012 - 6029

04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	336	1	64	3	N	8	8	1			6
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	308	1	60	3	N	-0-	6	1			-0-
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			-0-

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

04	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	2			N	-0-					72
05	7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	7022	2	9	9	N	8					80
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

PRUDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73303 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KING		
PPC OPERATING COMPANY LLC				631462								
MASTERTSON, FLOYCE		WELL #:		1	RRCID ->	064723	COMPL. DATE	06/30/1975	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	6138 - 6158
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	186	1	75	3	Y	-0-	132
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	171	1	76	3	Y	-0-	132
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

HADDAD-RATLIFF		WELL #:		1	RRCID ->	075492	COMPL. DATE	10/22/1975	TOTAL DEPTH	6206	PERF.	N/A
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	158	1	64	3	Y	-0-	17
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	150	1	66	3	Y	-0-	17
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

MASTERTSON, FLOYCE		WELL #:		2	RRCID ->	077338	COMPL. DATE	05/13/1976	TOTAL DEPTH	6256	PERF.	N/A
04	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	1900	1	780	3	Y	-0-	17
05	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	1720	1	764	3	Y	-0-	17
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

MASTERTSON, FLOYCE		WELL #:		3	RRCID ->	242187	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	6194	PERF.	6089 - 6194
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470										
TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	167360	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	6136 - 6154
04	1740 N	893	-0-	-847	-0-	893	2		N	-0-		-0-
05	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2		N	-0-		-0-
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-

PRUDENCE, N. (CANYON) 73304 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KING
 GUNN OIL COMPANY 339493
 MASTERSER PN WELL #: 5 RRCID -> 225377 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4425 - 4432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	51	1	69	2	N	97				173
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	107	9	67	2	N	120	180	1		113
06	270 N	188	-0-	-82	-0-	89	1	38	2	N	55				168
07	248 N	120	-0-	-128	-0-	61	9	89	2	N	28				196
08	279 N	227	-0-	-52	-0-	40	1	187	9	N	170	342	1		24
09	180 N	75	-0-	-105	-0-	60	1	15	9	N	14				38

MASTERSER PN WELL #: 6 RRCID -> 257400 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 4609 PERF. 3925 - 4290

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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

04	3240 X	2844	-0-	-396	-0-	132	1	2680	2	Y	29	28	1		40
05	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	32	9	3190	2	Y	33	32	1		41
06	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	159	1	2930	2	Y	29	35	1		35
07	3007 X	2833	-0-	-174	-0-	36	9	2673	2	Y	24	27	1		32
08	3007 X	2310	-0-	-697	-0-	147	1	2177	2	Y	18	24	1		26
*09	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	32	9	3621	2	Y	33	14	1		45

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

04	540 N	457	-0-	-83	-0-	21	1	432	2	Y	4	4	1		6
05	465 N	456	-0-	-9	-0-	4	9	429	2	Y	5	5	1		6
06	450 N	423	-0-	-27	-0-	21	1	399	2	Y	4	5	1		5
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	20	1	464	2	Y	4	4	1		5
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	4	9	461	2	Y	4	4	1		5
*09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	24	1	402	2	Y	4	3	1		6

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE															
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016															
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 8 RRCID -> 163027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7792															
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
04		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	61	1	1248	2	Y	14	12	1	18
							15	9							
05		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	74	1	1482	2	Y	15	14	1	19
							17	9							
06		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	67	1	1342	2	Y	13	16	1	16
							14	9							
07		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	66	1	1309	2	Y	11	12	1	15
							12	9							
08		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	73	1	1415	2	Y	12	11	1	16
							13	9							
*09		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	74	1	1376	2	Y	12	8	1	20
							13	9							
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 10 RRCID -> 163321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7639 - 7904															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 11 RRCID -> 168963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7248 - 7646															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 169545 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7828 - 7916															
04		2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	126	1	2555	2	Y	28	23	1	37
							31	9							
05		3286 X	2177	-0-	-1109	-0-	102	1	2052	2	Y	21	29	1	29
							23	9							
06		3180 X	2351	-0-	-829	-0-	111	1	2217	2	Y	21	24	1	26
							23	9							
07		5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	246	1	4917	2	Y	44	20	1	50
							48	9							
08		4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	216	1	4187	2	Y	34	37	1	47
							37	9							
*09		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	137	1	2539	2	Y	23	25	1	45
							25	9							
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 170453 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7484 - 8025															
04		1230 N	1036	-0-	-194	-0-	48	1	976	2	Y	11	10	1	14
							12	9							
05		1178 N	1102	-0-	-76	-0-	52	1	1038	2	Y	11	11	1	14
							12	9							
06		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	50	1	995	2	Y	9	11	1	12
							10	9							
07		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	52	1	1048	2	Y	9	9	1	12
							10	9							
08		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	62	1	1194	2	Y	10	9	1	13
							11	9							
*09		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	59	1	1098	2	Y	10	7	1	16
							11	9							

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE		
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016		WELL #: 15		RRCID -> 171945	COMPL. DATE 11/17/1998	TOTAL DEPTH 8249	PERF. 7516 - 8013	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1320 N	1160	-0-	-160	-0-	54 1 13 9	1093 2	16
05	1240 N	1225	-0-	-15	-0-	58 1 13 9	1154 2	15
06	1110 N	1060	-0-	-50	-0-	50 1 11 9	999 2	12
07	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	58 1 11 9	1155 2	13
08	1240 N	1220	-0-	-20	-0-	59 1 11 9	1150 2	13
*09	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	66 1 12 9	1221 2	17

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 16		RRCID -> 172174	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7947	PERF. 7262 - 7448	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
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-

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 17		RRCID -> 173615	COMPL. DATE 06/29/1999	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7543 - 7643	
04	12259 X	12259	-0-	-0-	-0-	567 1 140 9	11552 2	136
05	9898 X	9898	-0-	-0-	-0-	466 1 106 9	9326 2	124
06	8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	386 1 83 9	7696 2	95
07	11563 X	8496	-0-	-3067	-0-	401 1 78 9	8017 2	94
08	11563 X	4503	-0-	-7060	-0-	219 1 39 9	4245 2	59
09	11190 X	-0-	-0-	-11190	-0-		Y	27

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 20		RRCID -> 179194	COMPL. DATE 09/20/2000	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7390 - 7704	
04	1800 N	1171	-0-	-629	-0-	54 1 14 9	1103 2	16
05	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	67 1 15 9	1338 2	17
06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	52 1 11 9	1031 2	13
07	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	60 1 12 9	1198 2	14
08	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	62 1 10 9	1197 2	13
09	1080 N	980	-0-	-100	-0-	50 1 10 9	920 2	15

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 21 RRCID -> 180372 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7410 - 7934														
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
04	2610 N	2216	-0-	-394	-0-	103	1	2088	2	Y	23	21	1	31
05	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	124	1	2493	2	Y	25	24	1	32
06	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	116	1	2315	2	Y	23	27	1	28
07	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	123	1	2456	2	Y	21	21	1	28
08	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	121	1	2336	2	Y	19	21	1	26
*09	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	124	1	2302	2	Y	21	14	1	33

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 22 RRCID -> 183927 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7358 - 7568														
04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	56	1	1147	2	Y	13	13	1	18
05	1488 N	1372	-0-	-116	-0-	65	1	1293	2	Y	13	14	1	17
06	1440 N	1228	-0-	-212	-0-	58	1	1158	2	Y	11	14	1	14
07	1271 N	1250	-0-	-21	-0-	59	1	1179	2	Y	11	11	1	14
08	1364 N	1217	-0-	-147	-0-	59	1	1148	2	Y	9	10	1	13
09	1230 N	1075	-0-	-155	-0-	54	1	1011	2	Y	9	7	1	15

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 24 RRCID -> 184505 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7664 - 8104														
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	22	1	451	2	Y	4	4	1	6
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	24	1	481	2	Y	5	5	1	6
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

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 25 RRCID -> 188742 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7236 - 7724														
04	3540 X	3530	-0-	-10	-0-	163	1	3326	2	Y	37	27	1	47
05	3875 X	3762	-0-	-113	-0-	177	1	3545	2	Y	36	37	1	46
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

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038														
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
04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	54	1	1098	2	Y	12	10	1	16
						13	9							
05	1240 N	1165	-0-	-75	-0-	55	1	1097	2	Y	12	13	1	15
						13	9							
06	1110 N	1037	-0-	-73	-0-	49	1	978	2	Y	9	12	1	12
						10	9							
07	1209 N	995	-0-	-214	-0-	47	1	939	2	Y	8	9	1	11
						9	9							
08	1178 N	1159	-0-	-19	-0-	56	1	1093	2	Y	9	8	1	12
						10	9							
*09	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	66	1	1226	2	Y	11	6	1	17
						12	9							
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 26 RRCID -> 190104 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646														
04	2100 N	2067	-0-	-33	-0-	96	1	1947	2	Y	22	19	1	29
						24	9							
05	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	108	1	2170	2	Y	22	23	1	28
						24	9							
06	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	89	1	1778	2	Y	18	24	1	22
						20	9							
07	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	106	1	2119	2	Y	19	17	1	24
						21	9							
08	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	114	1	2213	2	Y	18	18	1	24
						20	9							
*09	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	121	1	2249	2	Y	21	13	1	32
						23	9							
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780														
04	2430 N	2334	-0-	-96	-0-	108	1	2198	2	Y	25	21	1	32
						28	9							
05	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	117	1	2338	2	Y	24	25	1	31
						26	9							
06	2220 N	2218	-0-	-2	-0-	105	1	2091	2	Y	20	26	1	25
						22	9							
07	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	117	1	2333	2	Y	21	19	1	27
						23	9							
08	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	121	1	2340	2	Y	19	20	1	26
						21	9							
*09	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	120	1	2235	2	Y	20	14	1	32
						22	9							
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 29 RRCID -> 197396 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7599 - 8074														
04	1710 N	1590	-0-	-120	-0-	74	1	1498	2	Y	16	13	1	21
						18	9							
05	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	79	1	1583	2	Y	17	17	1	21
						19	9							
06	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	86	1	1721	2	Y	16	17	1	20
						18	9							
07	1550 N	1488	-0-	-62	-0-	70	1	1405	2	Y	12	15	1	17
						13	9							
08	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	85	1	1641	2	Y	14	13	1	18
						15	9							
*09	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	78	1	1449	2	Y	14	10	1	22
						15	9							

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016														
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 28 RRCID -> 201641 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856														
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
04	3630 X	3052	-0-	-578	-0-	141	1	2876	2	Y	32	35	1	45
05	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	175	1	3506	2	Y	36	36	1	45
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

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 31 RRCID -> 201645 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236														
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	24	1	495	2	Y	5	5	1	7
05	527 N	429	-0-	-98	-0-	20	1	403	2	Y	5	6	1	6
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

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 32 RRCID -> 206404 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7268 - 7572														
04	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	109	1	2212	2	Y	24	19	1	31
05	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	110	1	2212	2	Y	23	25	1	29
06	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	97	1	1944	2	Y	20	25	1	24
07	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	105	1	2105	2	Y	18	18	1	24
08	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	119	1	2307	2	Y	19	18	1	25
*09	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	111	1	2069	2	Y	19	13	1	31

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 219901 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7796 - 8216														
04	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	225	1	4591	2	Y	50	44	1	67
05	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	218	1	4359	2	Y	45	53	1	59
06	4260 X	4221	-0-	-39	-0-	199	1	3980	2	Y	38	49	1	48
07	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	215	1	4286	2	Y	38	37	1	49
08	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	233	1	4516	2	Y	38	37	1	50
09	4260 X	3725	-0-	-535	-0-	189	1	3502	2	Y	31	26	1	55

 RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016
 WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 37 RRCID -> 224008 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 7747 - 8684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3840 X	1807	-0-	-2033	-0-	84	1	1702	2	Y	19	29	1	30	
						21	9								
05	3410 X	49	-0-	-3361	-0-	2	1	46	2	Y	1	24	1	7	
						1	9								
06	3300 X	881	-0-	-2419	-0-	42	1	831	2	Y	7	5	1	9	
						8	9								
07	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-	7	1	2	
08	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	1	2	1	1	
09	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-	1	1	-0-	

 WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 36 RRCID -> 224122 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8286 - 8348

04	1080 N	987	-0-	-93	-0-	46	1	930	2	Y	10	9	1	14
						11	9							
05	1147 N	1083	-0-	-64	-0-	51	1	1021	2	Y	10	11	1	13
						11	9							
06	1050 N	1021	-0-	-29	-0-	48	1	962	2	Y	10	11	1	12
						11	9							
07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	54	1	1069	2	Y	9	9	1	12
						10	9							
08	1085 N	1056	-0-	-29	-0-	51	1	996	2	Y	8	9	1	11
						9	9							
*09	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	56	1	1036	2	Y	10	6	1	15
						11	9							

 WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 42 RRCID -> 229197 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7535 - 7597

04	990 N	950	-0-	-40	-0-	44	1	895	2	Y	10	9	1	13
						11	9							
05	1054 N	1017	-0-	-37	-0-	48	1	958	2	Y	10	10	1	13
						11	9							
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	46	1	913	2	Y	9	11	1	11
						10	9							
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	48	1	958	2	Y	8	8	1	11
						9	9							
08	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	50	1	962	2	Y	8	8	1	11
						9	9							
09	960 N	901	-0-	-59	-0-	46	1	846	2	Y	8	6	1	13
						9	9							

 WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 38 RRCID -> 230393 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7930 - 8360

04	8831 X	8831	-0-	-0-	-0-	409	1	8322	2	Y	91	81	1	122
						100	9							
05	9486 X	9221	-0-	-265	-0-	434	1	8688	2	Y	90	97	1	115
						99	9							
06	9180 X	8017	-0-	-1163	-0-	379	1	7558	2	Y	73	96	1	92
						80	9							
07	9486 X	8950	-0-	-536	-0-	423	1	8444	2	Y	75	70	1	97
						83	9							
08	9393 X	8786	-0-	-607	-0-	428	1	8284	2	Y	67	72	1	92
						74	9							
09	8910 X	8712	-0-	-198	-0-	441	1	8188	2	Y	75	49	1	118
						83	9							

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
GUNN OIL COMPANY 339493												
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 161922 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8346 - 8980												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	32	1	3100	2	N	53
05		4061 X	2286	-0-	-1775	-0-	35	1	2251	2	N	53
06		3930 X	3666	-0-	-264	-0-	45	1	3405	2	N	68
							216	9				
07		4061 X	4006	-0-	-55	-0-	41	1	3965	2	N	68
08		3627 X	2131	-0-	-1496	-0-	32	1	2099	2	N	68
*09		4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	33	1	4029	2	N	68

RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 183709 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7726 - 8356												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 197498 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7812 - 8436												
04		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	56	1	2259	2	N	35
05		2728 N	2589	-0-	-139	-0-	65	1	2524	2	N	35
06		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	70	1	2542	2	N	35
07		2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	68	1	2778	2	N	35
08		2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	63	1	2616	2	N	35
09		2610 N	2575	-0-	-35	-0-	2575	2			N	35

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750												
FOX WELL #: 1 RRCID -> 194005 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7968 - 7932												
04		1590 X	1436	-0-	-154	-0-	1436	2			N	142
05		1581 X	1445	-0-	-136	-0-	1445	2			N	142
06		1530 X	1370	-0-	-160	-0-	1370	2			N	142
07		1519 X	1432	-0-	-87	-0-	1432	2			N	142
08		1519 X	1369	-0-	-150	-0-	1369	2			N	142
09		1440 X	1281	-0-	-159	-0-	1281	2			N	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												
04		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-
05		1116 N	998	-0-	-118	-0-	998	2			N	-0-
06		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-
07		1240 N	897	-0-	-343	-0-	897	2			N	-0-
08		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-
*09		3000 N	4110	-0-	1110	-0-	4110	2			N	-0-

DOSS YATES 365 WELL #: 1 RRCID -> 184081 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3112 - 3148												
04		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	49
05		837 N	673	-0-	-164	-0-	673	2			N	49
06		750 N	603	-0-	-147	-0-	603	2			N	49
07		837 N	738	-0-	-99	-0-	738	2			N	49
08		682 N	557	-0-	-125	-0-	557	2			N	49
09		600 N	478	-0-	-122	-0-	478	2			N	49

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862									
DOSS YATES 395		WELL #: 1		RRCID -> 184247		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3129			
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
04	3330	X	2719	-0-	-611	-0-	2719 2	N	-0-		87
05	2945	X	2116	-0-	-829	-0-	2116 2	N	-0-		87
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

DOSS YATES 395		WELL #: 2		RRCID -> 188411		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3133			
04	990	N	854	-0-	-136	-0-	854 2	N	-0-		88
05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 2	N	-0-		88
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

DOSS YATES 365		WELL #: 2		RRCID -> 191006		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3094 - 3134			
04	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588 2	N	-0-		44
05	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345 2	N	-0-		44
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

SPARKS YATES 396		WELL #: 1		RRCID -> 203710		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 3353 PERF. 3144 - 3262			
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	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			
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	N	-0-		20
05	248	N	86	-0-	-162	-0-	86 2	N	-0-		20
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

NORTH RILEY YATES "361"		WELL #: 1		RRCID -> 207565		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3064 - 3120			
04	690	N	677	-0-	-13	-0-	677 2	N	-0-		93
05	713	N	199	-0-	-514	-0-	199 2	N	-0-		93
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

NORTH RILEY YATES "365"		WELL #: 3		RRCID -> 208165		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 3369 PERF. 2952 - 3166			
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862														
NORTH RILEY YATES "404"		WELL #: 1		RRCID -> 211381		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2945 - 3184								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445														
DOSS, M. S.		WELL #: 4		RRCID -> 202712		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 4769 PERF. 2874 - 3006								
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-					-0-
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
07	775 N	724	-0-	-51	-0-	724	3			Y	-0-					-0-
08	806 N	553	-0-	-253	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
09	780 N	473	-0-	-307	-0-	473	3			Y	-0-					-0-

HUMBLE-SHELL FEE		WELL #: 3		RRCID -> 224213		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2855 - 3087								
04	150 X	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	186 X	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	180 X	136	-0-	-44	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	186 X	134	-0-	-52	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	155 X	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	150 X	119	-0-	-31	-0-	119	3			N	-0-					-0-

DOSS, M. S.		WELL #: 5		RRCID -> 225839		COMPL. DATE 12/24/2006		TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2854 - 3088								
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-					-0-
05	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					-0-
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			Y	-0-					-0-
07	837 N	804	-0-	-33	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
08	868 N	697	-0-	-171	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
09	840 N	663	-0-	-177	-0-	663	3			Y	-0-					-0-

SEABOARD OPERATING CO.		760960														
CONDOR J		WELL #: 1		RRCID -> 226031		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3078 - 3112								
04	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	210 N	102	-0-	-108	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

UNR PRODUCTION, L.L.C.		878455														
N. JENKINS "363"		WELL #: 2		RRCID -> 225376		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 3306 PERF. 3084 - 3118								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
UNR PRODUCTION, L.L.C.		//CONT.// 878455								
N. JENKINS "363"		WELL #: 1		RRCID -> 225378		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3052 - 3066		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						CODE	CODE	CODE	CODE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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-

N. JENKINS "363"		WELL #: 6		RRCID -> 225379		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3065 - 3098		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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-

N. JENKINS "363"		WELL #: 3		RRCID -> 225380		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 3304 PERF. 3083 - 3118		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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-

N. JENKINS "398"		WELL #: 2		RRCID -> 225381		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3056 - 3088		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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-

N. JENKINS "398"		WELL #: 3		RRCID -> 225382		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 3316 PERF. 3085 - 3117		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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-

N. JENKINS "10"		WELL #: 1		RRCID -> 225383		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3043 - 3078		
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	Y	-0-	15
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3	Y	-0-	15
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

N. JENKINS "363"		WELL #: 5		RRCID -> 225666		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3075 - 3108		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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-

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.//		76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GAINES			
UNR PRODUCTION, L.L.C.		//CONT.//		878455									
N. JENKINS "10"		WELL #:		2	RRCID ->	225667	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	3065 -	3098
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	
04	510 N	488	-0-	-22	-0-	488	3	Y	-0-			28	
05	496 N	412	-0-	-84	-0-	412	3	Y	-0-			28	
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	

N. JENKINS "398"		WELL #:		1	RRCID ->	225725	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	3313	PERF.	3052 -	3087
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55	
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	

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
04	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	30	1	2533	3	N	-0-	-0-	
05	2635 N	2576	-0-	-59	-0-	30	1	2546	3	N	-0-	-0-	
06	2490 N	2460	-0-	-30	-0-	30	1	2430	3	N	-0-	-0-	
07	2635 N	2608	-0-	-27	-0-	30	1	2575	3	N	3	3 8	-0-
08	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	30	1	2612	3	N	-0-	-0-	
*09	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	30	1	2572	3	N	-0-	-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
04	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2	N	-0-			-0-	
05	2480 N	2067	-0-	-413	-0-	2067	2	N	-0-			-0-	
06	1980 N	1933	-0-	-47	-0-	1933	2	N	-0-			-0-	
07	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2	N	-0-			-0-	
08	2077 N	1940	-0-	-137	-0-	1940	2	N	-0-			-0-	
09	1920 N	1900	-0-	-20	-0-	1900	2	N	-0-			-0-	

RILEY -A- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	020767	COMPL. DATE	03/05/1963	TOTAL DEPTH	3302	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES							
HESS CORPORATION		//CONT.// 381665													
GIBBS, KATIE S.		WELL #: 3BH		RRCID -> 020769		COMPL. DATE 10/10/1940		TOTAL DEPTH 5320		PERF. 3180 - 3190					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

GIBBS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033632		COMPL. DATE 07/21/1964		TOTAL DEPTH 3352		PERF. 3191 - 3271	
04	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2		N	-0-	-0-
05	2480 N	2025	-0-	-455	-0-	2025	2		N	-0-	-0-
06	1980 N	1906	-0-	-74	-0-	1906	2		N	-0-	-0-
07	1953 N	1907	-0-	-46	-0-	1907	2		N	-0-	-0-
08	2015 N	1923	-0-	-92	-0-	1923	2		N	-0-	-0-
*09	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2		N	-0-	-0-

RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 034936		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6565		PERF. 3168 - 3262	
04	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2		N	-0-	-0-
05	1736 N	1503	-0-	-233	-0-	1503	2		N	-0-	-0-
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-

TIPPIT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037056		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3194 - 3315	
04	INC G-10	3479	-0-	3479	-0-	9660	3479	2	N	-0-	-0-
05	12916 X	3256	-0-	-9660	-0-	3256	2		N	-0-	-0-
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-

TURLIN, WALTER		WELL #: 17		RRCID -> 041970		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 3380		PERF. 3245 - 3380	
04	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2		N	-0-	-0-
05	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2		N	-0-	-0-
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-

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173447		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH 3348		PERF. 3210 - 3278	
04	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2		N	-0-	-0-
05	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2		N	-0-	-0-
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-

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184823		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3472		PERF. 3199 - 3329	
04	3900 X	3354	-0-	-546	-0-	3354	2		N	-0-	-0-
05	4216 X	3407	-0-	-809	-0-	3407	2		N	-0-	-0-
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-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
HESS CORPORATION		//CONT.//		381665								
S. F. MANN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	184824	COMPL. DATE	07/03/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3065 - 3198
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
04	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2	N	-0-			-0-
05	1643 N	1291	-0-	-352	-0-	1291	2	N	-0-			-0-
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-

SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #:		1	RRCID ->	197336	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	3182 - 3307
04	3480 X	2632	-0-	-848	-0-	2632	2	N	-0-			-0-
05	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2	N	-0-			-0-
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-

WALTER TURLIN		WELL #:		1	RRCID ->	202714	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	5336	PERF.	3238 - 3276
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-			-0-
05	341 N	261	-0-	-80	-0-	261	2	N	-0-			-0-
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-

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	202731	COMPL. DATE	12/21/2003	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	3229 - 3379
04	3570 X	2356	-0-	-1214	-0-	2356	2	N	-0-			-0-
05	3007 X	2308	-0-	-699	-0-	2308	2	N	-0-			-0-
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-

GIBBS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	203766	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	3508	PERF.	3160 - 3327
04	3870 X	3501	-0-	-369	-0-	3501	2	N	-0-			-0-
05	3875 X	3677	-0-	-198	-0-	3677	2	N	-0-			-0-
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-

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	203767	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	5445	PERF.	3130 - 3242
04	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2	N	-0-			-0-
05	1364 N	1049	-0-	-315	-0-	1049	2	N	-0-			-0-
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-

SAWYER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	206562	COMPL. DATE	01/24/2005	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3338 - 3458
04	3000 X	2736	-0-	-264	-0-	2736	2	N	-0-			-0-
05	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2	N	-0-			-0-
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-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
HESS CORPORATION		//CONT.// 381665								
RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211694		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3177 - 3290		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
04	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2	N	-0-	-0-
05	3007 N	2321	-0-	-686	-0-	2321	2	N	-0-	-0-
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-

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 211950		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3279 - 3393		
04	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2	N	-0-	-0-
05	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2	N	-0-	-0-
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-

ROBERTSON GAS UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 213449		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3292 - 3404		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	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		
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

T. S. RILEY 'B' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213723		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3138 - 3249		
04	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2	N	-0-	-0-
05	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2	N	-0-	-0-
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-

E. J. AUSTIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213902		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3240 - 3355		
04	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2	N	-0-	-0-
05	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2	N	-0-	-0-
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-

CRAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213929		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3352 - 3470		
04	2130 X	1040	-0-	-1090	-0-	1040	2	N	-0-	-0-
05	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2	N	-0-	-0-
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	95	3195	2	N	-0-	-0-
*09	2303 N	2208	-0-	-95	-0-	2208	2	N	-0-	-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
HESS CORPORATION		//CONT.//		381665								
NORTHROP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215845	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3375 - 3487	
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
04		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		N	-0-		-0-
05		651 N	584	-0-	-67	-0-	584 2		N	-0-		-0-
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-

T.S. RILEY 197 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215964	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	3622	PERF. 3336 - 3453	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

NORTHROP GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	223212	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3412 - 3650	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		H. & J. SECTION 217		WELL #:		15	RRCID ->	020770	COMPL. DATE	11/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3285 - 3369
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-					292 3			N	-0-	-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-					284 3			N	-0-	-0-
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-

H. & J. SECTION 219		WELL #:		19	RRCID ->	020771	COMPL. DATE	03/31/2003	TOTAL DEPTH	3382	PERF. 3256 - 3300	
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-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	
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
H & J SECTION 217		WELL #:		16	RRCID ->	078230	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	3400	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
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3	N	-0-			-0-
05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3	N	-0-			-0-
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-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-			-0-
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-

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		1105	RRCID ->	158722	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4890 - 5070
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		501	RRCID ->	158889	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	5185	PERF.	4878 - 5017
04	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2	Y	-0-			-0-
05	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2	Y	-0-			-0-
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-

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		508	RRCID ->	171885	COMPL. DATE	07/12/1998	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4885 - 5252
04	9390 X	5618	-0-	-3772	-0-	5562	2	56 9	Y	51	51 0	1
05	7409 X	6128	-0-	-1281	-0-	5987	2	141 9	Y	128	127 0	2
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-

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		622	RRCID ->	173337	COMPL. DATE	04/21/1999	TOTAL DEPTH	5209	PERF.	4914 - 5030
04	582 X	582	-0-	-0-	-0-	559	2	23 9	Y	21	21 0	-0-
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	611	2	37 9	Y	34	34 0	-0-
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

SEMINOLE, WEST		//CONT.//		82233 001	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES		
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555								
WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT		WELL #:		621	RRCID ->	218516	COMPL. DATE	01/26/1996	TOTAL DEPTH	5204	PERF.	5053 - 5175
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
04	8275 X	8275	-0-	-0-	-0-	8275 2		Y	-0-			-0-
05	9258 X	9258	-0-	-0-	-0-	9258 2		Y	-0-			-0-
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-

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
04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
05	124 #	100	-0-	-24	-0-	100 3		N	-0-			-0-
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 #	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
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	36 1	23 3	Y	-0-			-0-
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	344 1	167 3	Y	-0-			-0-
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-

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
04	11857 X	11857	-0-	-0-	-0-	11857 3		N	-0-			-0-
05	20664 X	20664	-0-	-0-	-0-	20664 3		N	-0-			-0-
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-

COOK, E. ESTATE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	248468	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	4761	PERF.	4576 - 4581
04	450 N	429	-0-	-21	-0-	407 3	22 9	N	20			210
05	465 N	381	-0-	-84	-0-	381 3		N	-0-			210
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

WALLACE		WELL #:		1	RRCID ->	249407	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	6717	PERF.	4607 - 4617
04	300 N	294	-0-	-6	-0-	288 3	6 9	N	5			86
05	434 N	300	-0-	-134	-0-	293 3	7 9	N	6			92
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

STOCKYARD (SAN ANDRES)		//CONT.//		86252 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
TEXLAND PETROLEUM, L.P.		//CONT.//		849735								
DINES		WELL #:		1 C	RRCID ->	252925	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	6709	PERF. 4559 - 4574	
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
04		1860 N	1854	-0-	-6	-0-	1854	3	N	-0-		230
05		1922 N	1886	-0-	-36	-0-	1886	3	N	-0-		230
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
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	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TEX-MEX				89005 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GAINES				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854								
KNIGHT		WELL #:		1 C	RRCID ->	128792	COMPL. DATE	09/13/1988	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 4332 - 4602	
04		570 N	169	-0-	-401	-0-	169	2	Y	-0-		159
05		T. A.	169	-0-	169	169	169	2	Y	-0-		159
06		T. A.	31	-0-	31	200	30	1	Y	-0-		159
07		T. A.	157	-0-	157	357	155	1	Y	1		160
							1	9				
08		512	155	-0-	-357	-0-	155	1	Y	-0-		160
*09		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1	Y	-0-		160
TEX-MEX (LOWER CLEARFORK)				89005 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES				
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.				173649								
EWING, JOAN		WELL #:		1	RRCID ->	244885	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	8321	PERF. 8025 - 8074	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854								
KNIGHT		WELL #:		1 T	RRCID ->	128312	COMPL. DATE	08/18/1988	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7090 - 7141	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

TEX-PAC (YATES)		89024 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
BIG D ENERGY COMPANY		069344														
JONES 24-7		WELL #: 1		RRCID -> 165649		COMPL. DATE 11/29/1996		TOTAL DEPTH 3375 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

THOMAS (ATOKA CONGL.)		89440 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: COTTLE								
GUNN OIL COMPANY		339493														
JONES ST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248432		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6158 - 6168								
04	0	2515	-0-	2515 B	8114	150	1	2365	2	N	-0-					-0-
05	0	1945	-0-	1945 B	10059	150	1	1795	2	N	-0-					-0-
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	145	-0-	-1496 B	8097	145	1			N	-0-					-0-

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE								
THOMAS, R. A. ET AL		339493														
JONES ST UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 102500		COMPL. DATE 10/01/1982		TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6202 - 6232								
04	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	1064	1	206	3	Y	25	25	1		18
05	1219	N	1219	-0-	-0- B	-0-	1017	1	201	3	Y	1	19	1		-0-
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-

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								
04	14B	DENY	810	-0-	810	33863	810	2		N	-0-					101
05	14B	DENY	1059	-0-	1059	34922	1059	2		N	-0-					101
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

GUNN OIL COMPANY		339493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE								
MOSS UNIT		339493														
JONES ST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206782		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6475 - 6495								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TIPPEN, S. (CONGL.)		//CONT.//		90170 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE			
OASIS OPERATING, INC.				617470								
TIPPEN		WELL #:		1	RRCID ->	208199	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6754 - 6758
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
04		3000 N	4422	-0-	1422	2030	4422	2	N	-0-		203
05		3100 N	5077	-0-	1977	4007	5077	2	N	-0-		203
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

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.				767534	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE			
FRAZIER, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	077095	COMPL. DATE	05/27/1978	TOTAL DEPTH	6729	PERF.	N/A
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
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
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2008												

TIPPEN, SW. (CONGL. 6800)				90174 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	220093	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	6748	PERF.	6533 - 6544
DAVIS MOSS UNIT												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77

TIPPEN, SW. (CONGL. 6900)				90174 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE			
OASIS OPERATING, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	249088	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6444 - 6456
KINNEY UNIT												
04		2400 N	2197	-0-	-203	-0-	2197	2	N	-0-		-0-
05		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2	N	-0-		-0-
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-

TOKIO (YATES)				90365 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TERRY			
MCDONALD PRODUCTION, LLC		WELL #:		A 1	RRCID ->	056496	COMPL. DATE	04/03/1973	TOTAL DEPTH	3399	PERF.	N/A
NOBLE												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BURNETT, S. B. ESTATE		WELL #: 3016		RRCID -> 203987		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6116 - 6143				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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				
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1068 3	1 9	N	1	164 1	1 8	48
05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	735 3	28 9	N	25			73
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

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				
04	90 N	63	-0-	-27	-0-	63 1		N	-0-			77
05	93 N	63	-0-	-30	-0-	63 1		N	-0-			77
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

MAJORS A UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 240654		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 13556 PERF. 9644 - 13336				
04	16364 X	16364	-0-	-0-	-0-	16248 2	116 9	N	105	187 1		109
05	16231 X	16231	-0-	-0-	-0-	16111 2	120 9	N	109			218
06	16715 X	16715	-0-	-0-	-0-	16630 2	85 9	N	77	176 1		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	180 1		76
09	15900 X	11526	-0-	-4374	-0-	11436 2	90 9	N	82			158

MAJORS A		WELL #: 3		RRCID -> 246635		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A				
04	7140 X	6211	-0-	-929	-0-	6139 2	72 9	N	65	180 1		64
05	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	6608 2	101 9	N	92			156
06	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	6315 2	68 9	N	62	173 1		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	177 1		39
09	6180 X	5101	-0-	-1079	-0-	5011 2	90 9	N	82			121

VCG (CONGL.)		//CONT.//		92814 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE					
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493										
LHB		WELL #:		1	RRCID ->	255197	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	9612 - 11668		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	851	2	8	9	N	7			146
05	957 N	957	-0-	-0-	-0-	948	2	9	9	N	8			154
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

KOEGLER		WELL #:		1	RRCID ->	265447	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	10510 - 12853		
04	35160 X	27234	-0-	-7926	-0-	27112	2	122	9	N	111	180	0	47
05	32519 X	29668	-0-	-2851	-0-	29519	2	149	9	N	135			182
06	29280 X	27468	-0-	-1812	-0-	27337	2	131	9	N	119	185	0	116
07	30256 X	25369	-0-	-4887	-0-	25252	2	117	9	N	106	185	0	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

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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4439GC	RRCID ->	096174	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	4920	PERF.	4620 - 4920		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #:		7540GC	RRCID ->	101540	COMPL. DATE	04/17/1981	TOTAL DEPTH	4832	PERF.	4700 - 4832		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 7566GC		RRCID -> 174481	COMPL. DATE 09/20/1999	TOTAL DEPTH 4774	PERF. 4679	- 4737	
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
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 8538GC		RRCID -> 174845	COMPL. DATE 09/29/1999	TOTAL DEPTH 4789	PERF. 4670	- 4754	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

WASSON		//CONT.//	95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//	617544									
DENVER UNIT		WELL #: 8539GC		RRCID -> 175156	COMPL. DATE 11/03/1999	TOTAL DEPTH 4772	PERF. 4654	-		4730		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 7425GC		RRCID -> 175158	COMPL. DATE 11/12/1999	TOTAL DEPTH 5066	PERF. 4722	-		4790		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 6540GC		RRCID -> 177315	COMPL. DATE 06/28/2007	TOTAL DEPTH 6881	PERF. 4661	-		4718		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

DENVER UNIT PF WELL		WELL #: 1		RRCID -> 178091	COMPL. DATE 08/16/2000	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
04	388234 X	388234	-0-	-0-	-0-	388072	2	162	4	N	-0-	-0-
05	386329 X	386329	-0-	-0-	-0-	369458	2	16871	4	N	-0-	-0-
06	365025 X	365025	-0-	-0-	-0-	364949	2	76	4	N	-0-	-0-
07	384699 X	384699	-0-	-0-	-0-	384409	2	290	4	N	-0-	-0-
08	397184 X	397184	-0-	-0-	-0-	397082	2	102	4	N	-0-	-0-
09	INC G-10	370568	-0-	370568	370568	370406	2	100	4	N	56	56 0
						62	9					-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 6551GC		RRCID -> 178836	COMPL. DATE 08/15/2000	TOTAL DEPTH 4770	PERF. 4654	-		4743		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 5521GC		RRCID -> 181518	COMPL. DATE 01/20/2001	TOTAL DEPTH 4737	PERF. 4659	- 4723	
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
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 7568GC		RRCID -> 186825	COMPL. DATE 04/30/2001	TOTAL DEPTH 4863	PERF. 4757	- 4815	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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

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

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 7648GC		RRCID -> 187626	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL DEPTH 4886	PERF. 4771	- 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	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 5522GC		RRCID -> 187627	COMPL. DATE 12/15/2001	TOTAL DEPTH 4763	PERF. 4678	- 4746	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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

DENVER UNIT		WELL #: 4339GC		RRCID -> 188943	COMPL. DATE 03/27/2002	TOTAL DEPTH 4837	PERF. 4734	- 4829	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 6656GC		RRCID -> 189886	COMPL. DATE 05/18/2002	TOTAL DEPTH 4860	PERF. 4774	- 4839	
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 4447GC		RRCID -> 191354	COMPL. DATE 06/11/2002	TOTAL DEPTH 4778	PERF. 4721	- 4730	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4548GC		RRCID -> 191355	COMPL. DATE 06/10/2002	TOTAL DEPTH 4879	PERF. 4804	- 4840	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 6564GC		RRCID -> 193883	COMPL. DATE 03/15/2004	TOTAL DEPTH 4831	PERF. 4718	- 4757	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 8433GC		RRCID -> 193885	COMPL. DATE 05/23/2001	TOTAL DEPTH 4874	PERF. 4769	- 4826	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4341GC		RRCID -> 193886	COMPL. DATE 06/28/2002	TOTAL DEPTH 4840	PERF. 4745	- 4810	
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4438GC		RRCID -> 195210	COMPL. DATE 03/01/2003	TOTAL DEPTH 5337	PERF. 4634	- 4719	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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

DENVER UNIT		WELL #: 6567GC		RRCID -> 210234	COMPL. DATE 04/21/2005	TOTAL DEPTH 4753	PERF. 4668	- 4725	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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

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

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 4570GC		RRCID ->	212042	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	4785 PERF. 4670 - 4762	
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
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 4571GC		RRCID ->	212739	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	4820 PERF. 4760 - 4811	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 6537GC		RRCID ->	220947	COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	5362 PERF. 4730 - 4776	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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

DENVER UNIT		WELL #: 4344GC		RRCID ->	221203	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	4858 PERF. 4773 - 4823	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM							
		//CONT.// 617544													
		WELL #: 7573GC		RRCID -> 222484		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 4873 PERF. 4762 - 4846							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 4569GC		RRCID -> 222488		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 4795 PERF. 4866 - 4883							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 4568GC		RRCID -> 223307		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 4820 PERF. 5090 - 5136							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 3347GC		RRCID -> 226002		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4690 - 4759							
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 5523GC		RRCID -> 226054		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 4742 PERF. 4649 - 4704							
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 4134GC		RRCID -> 228987		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 4832 PERF. 4761 - 4795							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 6570GC		RRCID -> 229642	COMPL. DATE 12/29/2006	TOTAL DEPTH 4893	PERF. 4694	- 4746	
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
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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

DENVER UNIT		WELL #: 5622GC		RRCID -> 229758	COMPL. DATE 10/01/2007	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 4572GC		RRCID -> 230105	COMPL. DATE 01/02/2007	TOTAL DEPTH 4799	PERF. 4702	- 4775	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6454GC		RRCID -> 230106	COMPL. DATE 02/08/2007	TOTAL DEPTH 4876	PERF. 4808	- 4841	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4347GC		RRCID ->	236321	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	4786 PERF. 4692 - 4765
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
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 4255GC		RRCID ->	240421	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	4789 PERF. 4690 - 4769
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 4575GC		RRCID ->	244660	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	4800 PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 4136GC		RRCID ->	245714	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	4843 PERF. 4740 - 4787
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.//	95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//	617544						
DENVER UNIT		WELL #: 8547GC		RRCID -> 245953	COMPL. DATE 05/20/2008	TOTAL DEPTH 4772	PERF. 4665	- 4724	
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 4668GC		RRCID -> 246016	COMPL. DATE 09/06/2008	TOTAL DEPTH 4915	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4761GC		RRCID -> 246797	COMPL. DATE 11/07/2008	TOTAL DEPTH 4854	PERF. 4962	- 5010	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 4463GC		RRCID -> 248490	COMPL. DATE 06/12/2008	TOTAL DEPTH 4773	PERF. 4710	- 4757	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
XTO ENERGY INC.				945936							
CORNELL UNIT				WELL #: 6387GC	RRCID -> 188933	COMPL. DATE 03/18/2002	TOTAL DEPTH 4765	PERF. 4667	- 4729		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

CORNELL UNIT				WELL #: 6386GC	RRCID -> 188935	COMPL. DATE 04/12/2002	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 4665	- 4752		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

CORNELL UNIT PF WELL				WELL #: 1	RRCID -> 189910	COMPL. DATE 08/14/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
04	26899 X	26899	-0-	-0-	-0-	26899 3	N	-0-			-0-
05	31837 X	31837	-0-	-0-	-0-	31837 3	N	-0-			-0-
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-

CORNELL UNIT				WELL #: 6364GC	RRCID -> 191356	COMPL. DATE 08/27/2002	TOTAL DEPTH 5375	PERF. 4653	- 4719		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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

CORNELL UNIT				WELL #: 6392GC	RRCID -> 197497	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH 4796	PERF. 4677	- 4760		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

CORNELL UNIT				WELL #: 6393GC	RRCID -> 197933	COMPL. DATE 06/11/2003	TOTAL DEPTH 4794	PERF. 4667	- 4755		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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 #: 6337GC		RRCID -> 202725	COMPL. DATE 12/19/2003	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 4661	- 4723		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

CORNELL UNIT		WELL #: 6396GC		RRCID -> 202728	COMPL. DATE 01/15/2004	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 4675	- 4747		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

CORNELL UNIT		WELL #: 6397GC		RRCID -> 203649	COMPL. DATE 01/16/2004	TOTAL DEPTH 4762	PERF. 4673	- 4742		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

CORNELL UNIT		WELL #: 6388GC		RRCID -> 203694	COMPL. DATE 01/26/2004	TOTAL DEPTH 4773	PERF. 4670	- 4760		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

CORNELL UNIT		WELL #: 6398GC		RRCID -> 203832	COMPL. DATE 06/21/2004	TOTAL DEPTH 4780	PERF. 4661	- 4760		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

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

CORNELL UNIT		WELL #: 6335GC		RRCID -> 219668	COMPL. DATE 01/17/2006	TOTAL DEPTH 5372	PERF. 4753	- 4806		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: YOAKUM						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
CORNELL UNIT		WELL #: 310GC		RRCID -> 255796		COMPL. DATE 01/03/2006			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4708 - 4824						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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

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						
04	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	2819	1	3151	3	N	-0-				-0-
05	DLQ G-10	4068	-0-	4068	4068	2113	1	1955	3	N	-0-				-0-
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					N	-0-				-0-

O. D. C. -47- GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 043521		COMPL. DATE 03/27/1999			TOTAL DEPTH 3464 PERF. 3385 - 3464						
04	7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	3518	1	3932	3	N	-0-				-0-
05	DLQ G-10	7287	-0-	7287	7287	3786	1	3501	3	N	-0-				-0-
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-

O. D. C. -32- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 051932		COMPL. DATE 12/28/1971			TOTAL DEPTH 3450 PERF. N/A						
04	6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	3115	1	3482	3	N	-0-				-0-
05	DLQ G-10	5741	-0-	5741	5741	2982	1	2759	3	N	-0-				-0-
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-

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						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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		
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-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						
04	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	2926	2	271	9	N	246	306	1	51
05	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3043	2	299	9	N	272	256	1	67
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

WELTMER, T.C. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 241383		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7110 - 7674						
04	2940 X	1599	-0-	-1341	-0-	1422	2	177	9	N	161	234	1	39
05	2945 X	1269	-0-	-1676	-0-	1069	2	200	9	N	182	176	1	45
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

WELTMER, T. C.		WELL #: 7		RRCID -> 248325		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7077 - 7668						
04	2820 X	1109	-0-	-1711	-0-	942	2	167	9	N	152	175	1	29
05	2759 X	1107	-0-	-1652	-0-	932	2	175	9	N	159	149	1	39
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

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						
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-			17
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-			17
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

GUNN OIL COMPANY		339493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING						
MASTERSON PN		WELL #: 1		RRCID -> 203699		COMPL. DATE 02/14/2004		TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6104 - 6120						
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			28
05	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-			28
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

WICHITA DOME (ATOKA)		//CONT.//		97164 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493								
MASTERTSON PN		WELL #:		2	RRCID ->	203809	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	6142 - 6175
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
04		180 X	34	-0-	-146	-0-	34 3	N	-0-			62
05		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3	N	-0-			62
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

MASTERTSON PNE		WELL #:		1	RRCID ->	262706	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	6264	PERF.	6132 - 6139
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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-

(GWN415)

11/13/2013

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS