
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 PRECEDING
 SIX MONTHS. HOWEVER WELLS ALLOWABLE IS STILL ZERO. THE PURPOSE OF THIS ALLOWABLE IS
 NOT TO RESTRICT PRODUCTION BUT TO REDUCE THE FIELD UNDERPRODUCTION AND THEREFORE
 BRING THE FIELD INTO BALANCE. NOT IN EFFECT AFTER 7-1-92.
 0\$ TEMPORARILY ABANDONED WELL WITH 14B2 EXCEPTION OR INACTIVE SIDE OF MULTIPLE COMPLETION.

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
 MONTHLY STATUS CODE

 B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
 C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00020 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KING									
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544															
WASSON, A. L. "A"		WELL #: 9		RRCID -> 161519		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2888 - 3130									
M	O	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	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
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-	

TYNER TEXAS OPERATING COMPANY		875270															
MCINTOSH		WELL #: 176		RRCID -> 253518		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9840 - 9954									
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
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-	

WEST TEXAS ROYALTIES, INC.		910382															
COGBELL, D. M. JR EST.		WELL #: 1001		RRCID -> 201274		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8648 - 8980									
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
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-	

ECHOLS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 216243		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A									
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
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-	

BURLESON "60"		WELL #: 1		RRCID -> 216247		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9282 - 9827									
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
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-	

CAMPBELL, MAURICE		WELL #: 1		RRCID -> 234802		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A									
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
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-	

WILD CAT		//CONT.//		00020 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOAKUM				
WEST TEXAS ROYALTIES, INC.		//CONT.//		910382							
BLACK 4		WELL #:		1	RRCID -> 246941	COMPL. DATE 07/30/2007	TOTAL DEPTH 9454	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT		-0-
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-

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		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

GOODPASTURE				WELL #:	1	RRCID -> 078565	COMPL. DATE 04/01/1978	TOTAL DEPTH 3410	PERF. N/A		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

GOODPASTURE				WELL #:	3	RRCID -> 084066	COMPL. DATE 08/28/1979	TOTAL DEPTH 3435	PERF. 3432	- 3435	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

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		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 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-

BOYLES		11308 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: YOAKUM			
WELL #: 1		RRCID -> 217790		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7105 - 7137					
02	5264 X	-0-	-0-	-5264	-0-			N	-0-		-0-
03	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-			N	-0-		-0-
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-

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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

MAJORS UNIT		138350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
WELL #: 1		RRCID -> 138350		COMPL. DATE 04/01/1991		TOTAL DEPTH 13600 PERF.12257 - 12281					
02	2464 X	2358	-0-	-106	-0-	85 1	2273 2	N	-0-		29
03	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	85 1	2849 2	N	-0-		29
04	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	85 1	2695 2	N	130		159
05	2728 X	2627	-0-	-101	-0-	85 1	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-	82 1	2561 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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		14690 X	14690	-0-	-0-	20	1	14414	2	N	233	367	1	142
						256	9							
03		15950 X	15950	-0-	-0-	19	1	15408	2	N	475	543	1	74
						523	9							
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							

BROTHERS		WELL #:		3 T	RRCID ->	149267	COMPL. DATE	04/04/1994	TOTAL DEPTH	9060	PERF.	7478	-	7571
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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-

BROTHERS		WELL #:		4	RRCID ->	162597	COMPL. DATE	03/22/1997	TOTAL DEPTH	9359	PERF.	8142	-	8394
02		1876 N	1563	-0-	-313	-0-	11	1	1416	2	N	124		154
							136	9						
03		2542 N	2070	-0-	-472	-0-	13	1	1949	2	N	98	188	64
							108	9						
04		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2000	2	139	9	N	126	170	20
05		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	17	1	2327	2	N	125		145
							138	9						
06		2010 N	1537	-0-	-473	-0-	16	1	1451	2	N	64	184	25
							70	9						
07		2201 N	1886	-0-	-315	-0-	17	1	1869	2	N	-0-		25

RUSSELL		WELL #:		2	RRCID ->	163690	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8314	-	8443
02		883 N	883	-0-	-0-	-0-	67	1	717	2	N	90	187	73
							99	9						
03		961 N	655	-0-	-306	-0-	60	1	595	2	N	-0-		73
04		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	68	1	954	2	N	-0-		73
05		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	66	1	937	2	N	117		190
							129	9						
06		630 N	560	-0-	-70	-0-	60	1	500	2	N	-0-		190
07		1054 N	753	-0-	-301	-0-	58	1	695	2	N	-0-		190

BROTHERS		WELL #:		6	RRCID ->	203845	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7814	-	9451
02		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	13	1	3223	2	N	5		64
							6	9						
03		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	13	1	3083	2	N	124	175	13
							136	9						
04		2670 X	2627	-0-	-43	-0-	18	1	2609	2	N	-0-		13
05		2759 X	2380	-0-	-379	-0-	15	1	2365	2	N	-0-		13
06		3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	18	1	3566	2	N	37		50
							41	9						
*07		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	13	1	3362	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 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
02		1596 N	1136	-0-	-460	-0-	35 1	1101 2	N	-0-			88
03		1767 N	1560	-0-	-207	-0-	35 1	1525 2	N	-0-			88
04		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	35 1	1760 2	N	103			191
05		1271 N	1176	-0-	-95	-0-	113 9	35 1	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
BROTHERS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 211569		COMPL. DATE 08/11/2005				TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9824 - 10010			
02		4956 X	1776	-0-	-3180	-0-	11 1	1621 2	N	131			158
03		5487 X	1659	-0-	-3828	-0-	144 9	8 1	N	38	169 1		27
04		5310 X	1614	-0-	-3696	-0-	42 9	11 1	N	13			40
05		4619 X	1878	-0-	-2741	-0-	14 9	14 1	N	-0-			40
06		4470 X	1563	-0-	-2907	-0-	14 1	11 1	N	5			45
07		1953 X	1511	-0-	-442	-0-	6 9	11 1	N	-0-			45
RUSSELL		WELL #: 5		RRCID -> 211905		COMPL. DATE 09/10/2005				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7992 - 9258			
02		706 N	706	-0-	-0-	-0-	55 1	587 2	N	58	192 1		60
03		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	64 9	42 1	N	20			80
04		2220 N	386	-0-	-1834	-0-	22 9	48 1	N	-0-			80
05		3100 N	8528	-0-	5428	5428	51 1	8383 2	N	85			165
06		3000 N	3322	-0-	322	5750	94 9	55 1	N	-0-			165
*07		3100 N	2294	-0-	-806	4944	51 1	2243 2	N	-0-			165
BROTHERS		WELL #: 9		RRCID -> 213975		COMPL. DATE 10/14/2005				TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8550 - 9603			
02		5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	11 1	5470 2	N	83	180 1		76
03		6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	91 9	17 1	N	157	184 1		49
04		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	173 9	3560 2	N	153	175 1		27
05		2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	8 1	2307 2	N	119			146
06		5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	131 9	13 1	N	201	183 1		164
*07		5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	221 9	14 1	N	175	171 1		168
							193 9						
BROTHERS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 213978		COMPL. DATE 11/12/2005				TOTAL DEPTH 11728 PERF. 8798 - 11445			
02		12516 X	11984	-0-	-532	-0-	73 1	11556 2	N	323	179 1		171
03		13857 X	11848	-0-	-2009	-0-	355 9	79 1	N	236	368 1		39
04		13410 X	11353	-0-	-2057	-0-	260 9	71 1	N	304	187 1		156
05		13268 X	12403	-0-	-865	-0-	334 9	80 1	N	234	361 1		29
06		12840 X	11627	-0-	-1213	-0-	80 1	257 9	N	200	185 1		44
07		13268 X	11690	-0-	-1578	-0-	85 1	220 9	N	319	170 1		193
							80 1	11259 2					
							351 9						

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE					
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493											
BROTHERS "A"		WELL #:		12	RRCID -> 234715		COMPL. DATE 02/21/2008			TOTAL DEPTH 12440 PERF. 8955 - 11855					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	6608	X	5770	-0-	-838	-0-	5487	2	283	9	N	257	175	1	149
03	7316	X	6994	-0-	-322	-0-	6776	2	218	9	N	198	180	1	167
04	7080	X	6336	-0-	-744	-0-	5982	2	354	9	N	322	358	1	131
05	6727	X	6467	-0-	-260	-0-	6245	2	222	9	N	202	174	1	159
06	6780	X	5662	-0-	-1118	-0-	5544	2	118	9	N	107	172	1	94
*07	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	6771	2	237	9	N	215	168	1	141

BROTHERS "A"		WELL #:		13	RRCID -> 234716		COMPL. DATE 01/31/2008			TOTAL DEPTH 11262 PERF. 8294 - 11031					
02	17360	X	14835	-0-	-2525	-0-	14582	2	253	9	N	230	370	1	96
03	16957	X	15212	-0-	-1745	-0-	14795	2	417	9	N	379	190	1	285
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

BROTHERS		WELL #:		17	RRCID -> 236235		COMPL. DATE 04/14/2008			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9088 - 10280					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

RUSSELL		WELL #:		8	RRCID -> 236276		COMPL. DATE 04/02/2008			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8692 - 11471					
02	10948	X	10013	-0-	-935	-0-	9902	2	111	9	N	101	188	1	126
03	11842	X	10989	-0-	-853	-0-	10800	2	189	9	N	172	189	1	109
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

BROTHERS "A"		WELL #:		14	RRCID -> 240628		COMPL. DATE 07/25/2008			TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8217 - 11244					
02	13944	X	13398	-0-	-546	-0-	13020	2	378	9	N	344	375	1	34
03	15190	X	13496	-0-	-1694	-0-	13125	2	371	9	N	337	342	1	29
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

RUSSELL		WELL #:		6	RRCID -> 240629		COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 9445 PERF. 7871 - 9224					
02	13656	X	13656	-0-	-0-	-0-	13600	2	56	9	N	51			188
03	16738	X	16738	-0-	-0-	-0-	16710	2	28	9	N	25	188	1	25
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

BROTHERS		WELL #:		20	RRCID -> 246133		COMPL. DATE 12/08/2008			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7860 - 9687					
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
RUSSELL		WELL #:		9	RRCID ->	248429	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	12292	PERF.	9646 - 11770	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02	5740 X	3915	-0-	-1825	-0-	3754 2	161 9	N		146	190 1		87
03	6355 X	4225	-0-	-2130	-0-	4042 2	183 9	N		166	184 1		69
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

BROTHERS A		WELL #:		10	RRCID ->	262849	COMPL. DATE	11/18/2010	TOTAL DEPTH	12865	PERF.	12260 - 12321	
02	6048 X	5346	-0-	-702	-0-	5078 2	268 9	N		244	189 1		84
03	6696 X	5609	-0-	-1087	-0-	5465 2	144 9	N		131	183 1		32
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

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	
02	400 R	400	-0-	-0-	-0-	399 3	1 9	N		1	1 8		32
03	677 R	677	-0-	-0-	-0-	677 3		N		-0-			32
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

WOODWARD		WELL #:		1	RRCID ->	056001	COMPL. DATE	08/08/1973	TOTAL DEPTH	4952	PERF.	N/A	
02	420 #	305	-0-	-115	-0-	305 3		N		-0-			82
03	527 #	467	-0-	-60	-0-	467 3		N		-0-			82
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

CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL		WELL #:		2	RRCID ->	056236	COMPL. DATE	08/11/1973	TOTAL DEPTH	4986	PERF.	4903 - 4933	
02	476 #	321	-0-	-155	-0-	321 3		Y		-0-			11
03	527 #	434	-0-	-93	-0-	433 3	1 9	Y		1			12
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

AINSWORTH-PARKER		WELL #:		1	RRCID ->	056693	COMPL. DATE	09/18/1973	TOTAL DEPTH	4987	PERF.	N/A	
02	756 #	502	-0-	-254	-0-	500 3	2 9	Y		2			74
03	837 #	739	-0-	-98	-0-	726 3	13 9	Y		12	74 1		12
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

BUCKSHOT (4950) //CONT.// 12961 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 BEE-JAY PETRO, INC. //CONT.// 061747
 AINSWORTH-PARKER WELL #: 2 RRCID -> 056694 COMPL. DATE 09/29/1973 TOTAL DEPTH 4959 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	364 #	239	-0-	-125	-0-	236	3	3	9	Y	3					93
03	403 #	359	-0-	-44	-0-	341	3	18	9	Y	16	92	1	1	8	16
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

CHAPMAN, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 056747 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 4995 PERF. N/A

02	840 #	573	-0-	-267	-0-	570	3	3	9	Y	3					31
03	930 #	773	-0-	-157	-0-	769	3	4	9	Y	4					35
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	1	8			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	1	8			48

PARKER WELL #: S121 RRCID -> 131562 COMPL. DATE 02/19/1989 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4899 - 4940

02	1344 #	1018	-0-	-326	-0-	1018	3			N	-0-					66
03	1488 #	880	-0-	-608	-0-	880	3			N	-0-					66
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

PARKER WELL #: 8 RRCID -> 256883 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4896 - 4942

02	644 #	589	-0-	-55	-0-	589	3			N	-0-					26
03	716 R	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					26
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

HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP 414648
 ROBB WELL #: 1 RRCID -> 055782 COMPL. DATE 07/11/1973 TOTAL DEPTH 4985 PERF. N/A

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
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

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

02	4453 R	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-					17
03	5890 #	1411	-0-	-4479	-0-	1411	2			N	-0-					17
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

BUCKSHOT (4950) //CONT.// 12961 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN													
HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP //CONT.// 414648													
ROBB WELL #: 2 RRCID -> 058791 COMPL. DATE 05/09/1974 TOTAL DEPTH 4961 PERF. N/A													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BUCKSHOT UNIT WELL #: 45 RRCID -> 070570 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CABBINESS YATES 14430 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRY													
SSC, INC. 810842													
O.D.C. "9" WELL #: 1 RRCID -> 081895 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 3242 - 3253													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

CEDAR LAKE (YATES) 16580 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GAINES													
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544													
RILEY, T. S. -B- WELL #: 9 RRCID -> 019644 COMPL. DATE 04/14/1950 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 2938 - 3225													
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

RILEY, T. S. -B- WELL #: 10 RRCID -> 019645 COMPL. DATE 05/15/1950 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 2913 - 3110													
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

CHALK, N. (ATOKA CONGL.) 16740 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COTTLE													
OASIS OPERATING, INC. 617470													
KINNEY WELL #: 1 RRCID -> 212864 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6413 - 6416													
02	588 #	527	-0-	-61	-0-	523	2	4	9	N	4	4 8	-0-
03	651 #	360	-0-	-291	-0-	360	2			N	-0-		-0-
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

CHALK, N. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 16740 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COTTLE
 PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
 GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 117120 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6508 - 6582

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-		867 1	714 3	N	-0-			30
03	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-		875 1	636 3	N	-0-			30
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

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

02	224 N	167	-0-	-57	-0-		167 2		N	-0-			8
03	217 N	92	-0-	-125	-0-		92 2		N	-0-			8
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

CLAUENE (SAN ANDRES) 18663 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOCKLEY
 ROGERS, S. K. OIL, INC. 725013
 PACE WELL #: 1 RRCID -> 132881 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6556 PERF. 5069 - 5096

02	1652 #	1219	-0-	-433	-0-		1218 2	1 9	N	1			26
03	1891 #	1417	-0-	-474	-0-		1260 2	157 9	N	143	140 1		29
04	1842 R	1842	-0-	-0-	-0-		1841 2	1 9	N	1			30
05	1891 #	1699	-0-	-192	-0-		1697 2	2 9	N	2			32
06	1560 #	1453	-0-	-107	-0-		1451 2	2 9	N	2			34
07	1891 #	1810	-0-	-81	-0-		1808 2	2 9	N	2			36

DAD WERNER (STRAWN) 22704 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COTTLE
 GUNN OIL COMPANY 339493
 BROTHERS WELL #: 3 C RRCID -> 149266 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6448 - 6460

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

FELMAC (YATES) 30577 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
 SHERMAN, R. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 019833 COMPL. DATE 02/01/1958 TOTAL DEPTH 13372 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FELMONT O. D. C. -A- WELL #: 1 RRCID -> 019844 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3255 - 3261

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FELMAC (YATES)		//CONT.//		30577 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.				623855								
DAUGHERTY		WELL #:		1	RRCID ->	019840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3442	PERF. 3342 - 3386	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

FELMAC G.S.U.		WELL #:		1032	RRCID ->	149961	COMPL. DATE	11/15/1993	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3369 - 3378	
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

FELMAC G.S.U.		WELL #:		2032	RRCID ->	154228	COMPL. DATE	04/04/1994	TOTAL DEPTH	3652	PERF. 3353 - 3364	
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

FELMAC, NORTH (YATES GAS STORAGE)		//CONT.//		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	
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.//		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	
02		84 N	34	-0-	-50 B	-0-	34	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		62 N	32	-0-	-30 B	-0-	32	2	N	-0-		-0-
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-

MEANS		WELL #:		2	RRCID ->	078522	COMPL. DATE	08/23/1978	TOTAL DEPTH	3650	PERF. N/A	
02		299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254	2	N	-0-		-0-
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-

G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.//		33473 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GAINES				
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		070370							
NELSON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	079107	COMPL. DATE	09/08/1978	TOTAL DEPTH	3600	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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		448 N	235	-0-	-213 B	-0-	235 2	N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		434 N	346	-0-	-88 B	-0-	346 2	N	-0-		-0-
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-

KNOX INDUSTRIES, INC.				473105							
STATE		WELL #:		1	RRCID ->	076295	COMPL. DATE	04/05/1978	TOTAL DEPTH	5506	PERF. 3502 - 3525
02		392 N	293	-0-	-99 B	-0-	293 2	N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		372 N	340	-0-	-32 B	-0-	340 2	N	-0-		-0-
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-

RILEY		WELL #:		1 G	RRCID ->	081335	COMPL. DATE	02/28/1979	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3496 - 3570
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

RILEY		WELL #:		2 G	RRCID ->	081337	COMPL. DATE	02/28/1979	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3456 - 3510
02		585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585 2	N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669 2	N	-0-		-0-
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-

BELLINGER		WELL #:		1	RRCID ->	095806	COMPL. DATE	10/21/1981	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3528 - 3582
02		728 N	488	-0-	-240 B	-0-	488 2	N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		806 N	397	-0-	-409 B	-0-	397 2	N	-0-		-0-
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-

NOW DEVELOPMENT CO., INC.				615790							
JAMESON, R. E.		WELL #:		1	RRCID ->	091531	COMPL. DATE	01/21/1981	TOTAL DEPTH	5518	PERF. 3464 - 3507
02		28 N	12	-0-	-16 B	-0-	12 2	N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17 2	N	-0-		-0-
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-

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

RICHLAND RESOURCES CORPORATION		709719		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
BAYLISS		WELL #: 1		RRCID -> 019900		COMPL. DATE 11/22/1957		TOTAL DEPTH 3449 PERF. 3400 - 3499								
02	2380 N	2331	-0-	-49	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
03	2635 N	2553	-0-	-82	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHROP-LINDSEY		WELL #: 1		RRCID -> 019913		COMPL. DATE 05/28/1962		TOTAL DEPTH 5492 PERF. 3350 - 3520								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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								
02	2772 X	1787	-0-	-985	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
03	2697 X	2133	-0-	-564	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
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-

ELLIOT "214"		WELL #: 12		RRCID -> 263382		COMPL. DATE 09/23/2011		TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3424 - 3516								
02	9366 X	9366	-0-	-0-	-0-	9366	3			N	-0-					-0-
03	10482 X	10482	-0-	-0-	-0-	10482	3			N	-0-					-0-
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-

LYNX OPERATING CO., INC.		516255		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
HERNDON		WELL #: 2		RRCID -> 248403		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 5618 PERF. 3464 - 3554								
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HARRIS (YATES)												
JETTA OPERATING COMPANY, INC.												
ROSEBUD-YATES												
39242 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES												
432283												
WELL #: 1 RRCID -> 214992 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3035 - 3112												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		476 N	-0-	-0-	-476	-0-						15
03		496 N	318	-0-	-178	-0-		303	2	15	9	9
04		692 N	692	-0-	-0-	-0-		640	2	52	9	37
05		404 N	404	-0-	-0-	-0-		360	2	44	9	24
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-						17
07		713 N	393	-0-	-320	-0-		349	2	44	9	22

SNOW OIL & GAS INC.												
FLANAGAN ESTATE												
798635												
WELL #: 1 RRCID -> 159943 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3058 - 3122												
02		110 N	110	-0-	-0-	-0-		110	3			-0-
03		130 N	130	-0-	-0-	-0-		130	3			-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	3			-0-
05		124 N	20	-0-	-104	-0-		20	3			-0-
06		120 N	25	-0-	-95	-0-		25	3			-0-
*07		105 N	105	-0-	-0-	-0-		105	3			-0-

UNR PRODUCTION, L.L.C.												
BAGGETT, DEBBIE												
878455												
WELL #: 1Y RRCID -> 197377 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2920 - 3028												
02		1400 N	1304	-0-	-96	-0-		1304	3			19
03		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-		1506	3	2	9	21
04		1380 N	1277	-0-	-103	-0-		1277	3			21
05		1457 N	1332	-0-	-125	-0-		1330	3	2	9	23
06		1470 N	1406	-0-	-64	-0-		1406	3			23
07		1333 N	1275	-0-	-58	-0-		1275	3			23

ELAM, W. B.												
WELL #: 1Y RRCID -> 203746 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2905 - 3026												
02		2296 X	1562	-0-	-734	-0-		1561	3	1	9	17
03		2325 X	1846	-0-	-479	-0-		1846	3			17
04		2160 X	1580	-0-	-580	-0-		1579	3	1	9	18
05		2108 X	2031	-0-	-77	-0-		2030	3	1	9	19
06		2178 X	2178	-0-	-0-	-0-		2177	3	1	9	20
*07		2090 X	2090	-0-	-0-	-0-		2090	3			20

BAGGETT, DEBBIE												
WELL #: 2Y RRCID -> 203747 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 3064												
02		2128 N	1918	-0-	-210	-0-		1917	3	1	9	18
03		2108 N	2024	-0-	-84	-0-		2023	3	1	9	19
04		2070 N	1978	-0-	-92	-0-		1977	3	1	9	20
05		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-		2512	3			20
06		3000 N	3024	-0-	24	-24		3023	3	1	9	21
*07		2379 N	2355	-0-	-24	-0-		2355	3			21

BAGGETT, DEBBIE												
WELL #: 3Y RRCID -> 203749 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2900 - 3023												
02		1540 N	1432	-0-	-108	-0-		1432	3			-0-
03		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-		1517	3			-0-
04		1530 N	1477	-0-	-53	-0-		1477	3			-0-
05		1581 N	1505	-0-	-76	-0-		1505	3			-0-
06		1470 N	1380	-0-	-90	-0-		1380	3			-0-
07		1519 N	1305	-0-	-214	-0-		1305	3			-0-

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
UNR PRODUCTION, L.L.C.		//CONT.// 878455									
SHUSA 14		WELL #: 2Y		RRCID ->	209278	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 3010 - 3080	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	980 N	910	-0-	-70	-0-	837 3	73 9	Y	66		82
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	858 3	131 9	Y	119	90 1	111
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

HARRIS		WELL #: 1601Y		RRCID ->	212550	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	4260	PERF. 2972 - 3075	
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	455 3	1 9	Y	1		3
03	527 N	491	-0-	-36	-0-	489 3	2 9	Y	2	1 8	4
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

HARRIS		WELL #: 1603Y		RRCID ->	212551	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 2967 - 3079	
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	577 3	1 9	Y	1		26
03	620 N	509	-0-	-111	-0-	509 3		Y	-0-		26
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

HARRIS		WELL #: 1602Y		RRCID ->	212553	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 2966 - 3071	
02	1764 N	1679	-0-	-85	-0-	1678 3	1 9	Y	1		25
03	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 3		Y	-0-		25
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

HARRIS		WELL #: 1613Y		RRCID ->	212554	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 2967 - 3073	
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	930 3	1 9	Y	1		22
03	1209 N	970	-0-	-239	-0-	970 3		Y	-0-		22
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

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 4Y		RRCID ->	212614	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3006 - 3073	
02	1092 N	988	-0-	-104	-0-	988 3		Y	-0-		15
03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1018 3	1 9	Y	1		16
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

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 5Y		RRCID ->	212616	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 2984 - 3052	
02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3		Y	-0-		16
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	738 3	1 9	Y	1		17
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

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES				
UNR PRODUCTION, L.L.C.		//CONT.// 878455											
SHUSA 14		WELL #:		3Y	RRCID ->	212926	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	3225	PERF.	2986 - 3056	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3131	3	1	9	Y	1		20
03	3906 X	3124	-0-	-782	-0-	3123	3	1	9	Y	1		21
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

SHUSA 15		WELL #:		2Y	RRCID ->	212927	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2980 - 3055	
02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	861	3	1	9	Y	1		14
03	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1020	3	2	9	Y	2	1 8	15
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

ELAM, W. B.		WELL #:		2Y	RRCID ->	214117	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	3215	PERF.	2980 - 3045	
02	1596 N	1385	-0-	-211	-0-	1384	3	1	9	Y	1		17
03	1736 N	1589	-0-	-147	-0-	1588	3	1	9	Y	1		18
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

SHUSA "14"		WELL #:		1Y	RRCID ->	224607	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	3000 - 3078	
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-		-0-
03	372 N	370	-0-	-2	-0-	368	3	2	9	Y	2	2 8	-0-
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-

SHUSA "15"		WELL #:		1Y	RRCID ->	224608	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	3038 - 3069	
02	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1703	3	1	9	Y	1		21
03	1860 N	1718	-0-	-142	-0-	1717	3	1	9	Y	1		22
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

BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		6Y	RRCID ->	224669	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	3326	PERF.	2996 - 3062	
02	1288 N	1181	-0-	-107	-0-	1181	3			Y	-0-		17
03	1302 N	1219	-0-	-83	-0-	1218	3	1	9	Y	1		18
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

SHUSA "14"		WELL #:		5Y	RRCID ->	224888	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	4293	PERF.	2999 - 3069	
02	756 N	701	-0-	-55	-0-	700	3	1	9	Y	1		7
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1242	3	1	9	Y	1		8
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

HARRIS (YATES) UNR PRODUCTION, L.L.C. FLANAGAN "10"		//CONT.// 39242 666 //CONT.// 878455		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES								
M	O	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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

FLANAGAN "10"		WELL #:		1Y	RRCID ->	249024	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	3003	-	3082			
02	2996	X	2663	-0-	-333	-0-	2661	3	2	9	Y	2					68
03	3317	X	3066	-0-	-251	-0-	3066	3			Y	-0-					68
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

FLANAGAN "10"		WELL #:		4Y	RRCID ->	249025	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	3013	-	3090			
02	1456	N	1268	-0-	-188	-0-	1268	3			Y	-0-					54
03	1550	N	1141	-0-	-409	-0-	1139	3	2	9	Y	2					56
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

FLANAGAN "10"		WELL #:		5Y	RRCID ->	249029	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2996	-	3073			
02	1008	N	873	-0-	-135	-0-	871	3	2	9	Y	2					47
03	930	N	804	-0-	-126	-0-	804	3			Y	-0-					47
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

FLANAGAN "9"		WELL #:		1Y	RRCID ->	249031	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	3305	PERF.	3036	-	3114			
02	2156	N	2011	-0-	-145	-0-	2011	3			Y	-0-					65
03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2123	3	2	9	Y	2					67
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

FLANAGAN "9"		WELL #:		2Y	RRCID ->	249034	COMPL. DATE	03/10/2009	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3012	-	3092			
02	1316	N	1243	-0-	-73	-0-	1243	3			Y	-0-					48
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1357	3	1	9	Y	1					49
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

FLANAGAN "10"		WELL #:		3Y	RRCID ->	249036	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	3026	-	3104			
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			Y	-0-					47
03	1147	N	880	-0-	-267	-0-	878	3	2	9	Y	2					49
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

FLANAGAN "10"		WELL #:		2Y	RRCID ->	249037	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	3297	PERF.	3018	-	3095			
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					44
03	589	N	522	-0-	-67	-0-	519	3	3	9	Y	3	1	8			46
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

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
UNR PRODUCTION, L.L.C.		//CONT.// 878455								
FLANAGAN "10"		WELL #: 6Y		RRCID -> 249039		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 3295 PERF. 3052 - 3094		
M	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
02	1596 N	1560	-0-	-36	-0-	1560 3		Y	-0-	56
03	1829 N	1626	-0-	-203	-0-	1624 3	2 9	Y	2	58
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

FLANAGAN "10A"		WELL #: 4Y		RRCID -> 249785		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2996 - 3072		
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		Y	-0-	4
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		Y	-0-	4
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

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		
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3		N	-0-	-0-
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3		N	-0-	-0-
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-

TEXLAND PETROLEUM, L.P.		849735		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES		
JONES, E. E.		WELL #: 2 C		RRCID -> 020103		COMPL. DATE 01/22/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3700 - 4100		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

JONES, JOHN S.		WELL #: 2		RRCID -> 150143		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH 6462 PERF. 3699 - 3960		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

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

HOMANN (YATES) //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES																
RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719																
RILEY, T. S. -F- WELL #: 1 RRCID -> 020112 COMPL. DATE 04/07/1948 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 3412 - 3491																
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

02		336 N	306	-0-	-30	-0-	306	2			N	-0-				-0-
03		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-				-0-
04		360 N	275	-0-	-85	-0-	275	2			N	-0-				-0-
05		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-				-0-
*06		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-				-0-
07		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT				-0-

CUMMINS, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 020113 COMPL. DATE 05/06/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3270 - 3506																
02		84 N	79	-0-	-5	-0-	79	2			N	-0-				-0-
03		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-				-0-
04		90 N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-				-0-
05		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-				-0-
06		90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-				-0-
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-

CUNNINGHAM-DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 020115 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3445																
02		448 N	435	-0-	-13	-0-	435	2			N	-0-				-0-
03		465 N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-				-0-
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		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT				-0-

BUCK, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 020117 COMPL. DATE 12/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3330 - 3510																
02		140 N	139	-0-	-1	-0-	139	2			N	-0-				-0-
03		155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT				-0-

CUNNINGHAM, DORA MRS. -A- WELL #: 1 RRCID -> 020118 COMPL. DATE 10/07/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3324 - 3506																
02		56 N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-				-0-
03		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-

HOMANN WELL #: 1 RRCID -> 020119 COMPL. DATE 10/01/1944 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3416 - 3512																
02		952 N	920	-0-	-32	-0-	920	2			N	-0-				-0-
03		1240 N	875	-0-	-365	-0-	875	2			N	-0-				-0-
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		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT				-0-

HOMANN WELL #: 2 RRCID -> 020120 COMPL. DATE 11/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3530																
02		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-				-0-
03		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-				-0-
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		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-

HOMANN (YATES)		//CONT.//		42401 500	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: GAINES			
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719							
RILEY, T. S.		WELL #:		1	RRCID ->	020121	COMPL. DATE	08/13/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3597 - 3436
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	BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

RILEY, JAMES B.		WELL #:		1A	RRCID ->	020122	COMPL. DATE	04/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3320 - 3505
02	504	N	273	-0-	-231	-0-	273	2	N	-0-	-0-
03	434	N	232	-0-	-202	-0-	232	2	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT	-0-

QUIRK, THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	105286	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	13346	PERF. 3414 - 3594
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2	N	-0-	-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-	-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-	-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-
*06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-	-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

INDEPENDENT (BEND CONGL.)		44368 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE				
CASE OIL		139105									
RYAN, CLAYTON		WELL #:		2	RRCID ->	098498	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6460 - 6494
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

BROWNING, B. J.		WELL #:		2	RRCID ->	103547	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 6377 - 6384
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

INDEPENDENT (BEND CONGL.)		//CONT.//		44368 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE						
PCC OPERATING COMPANY LLC				631462										
BROWNING, B. J.				WELL #:	1	RRCID ->	101613	COMPL. DATE	08/18/1982	TOTAL DEPTH	6439	PERF.	6306 - 6346	
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543		CAPACITY		CNTY: COTTLE						
OPAL				WELL #:	1	RRCID ->	097157	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	6407 - 6419	
02		252 N	195	-0-	-57	-0-	195 2			N	-0-			30
03		279 N	109	-0-	-170	-0-	109 2			N	-0-			30
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2			N	-0-			30
*07		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2			N	-0-			30

SSC, INC.				810842		CAPACITY		CNTY: COTTLE						
SHOTTS				WELL #:	1	RRCID ->	094839	COMPL. DATE	03/27/1981	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	6405 - 6415	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163

JONES, E. V.				WELL #:	1	RRCID ->	097596	COMPL. DATE	01/12/1982	TOTAL DEPTH	6608	PERF.	6522 - 6530	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
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

JUNIPER				47709 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING						
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445										
MASTERTSON				WELL #:	1	RRCID ->	175642	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	5930	PERF.	5335 - 5340	
02		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3			N	-0-			8
03		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3			N	-0-			8
04		330 N	228	-0-	-102	-0-	228 3			N	-0-			8
05		372 N	250	-0-	-122	-0-	217 3	33 9		N	30	7 1		31
06		390 N	271	-0-	-119	-0-	242 3	29 9		N	26			57
07		248 N	235	-0-	-13	-0-	217 3	18 9		N	16			73

MASTERTSON UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	178353	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	5914	PERF.	5295 - 5301	
02		515 N	515	-0-	-0-	-0-	507 3	8 9		N	7			15
03		609 N	609	-0-	-0-	-0-	602 3	7 9		N	6			21
04		660 N	477	-0-	-183	-0-	456 3	21 9		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

JUNIPER		//CONT.//		47709 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KING			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
MASTERSON "A-6"		WELL #:		6	RRCID ->	190419	COMPL. DATE	06/30/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5437 - 5443	
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	
02	532 N	487	-0-	-45	-0-	479 3	8 9	N	7			15	
03	775 N	575	-0-	-200	-0-	568 3	7 9	N	6			21	
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	9 9	N	8			12	

MASTERSON "A-1"		WELL #:		1	RRCID ->	206327	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	6122	PERF.	5461 - 5464	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
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-	

MASTERSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	212497	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	6108	PERF.	5450 - 5460	
02	112 N	41	-0-	-71	-0-	33 3	8 9	N	7			46	
03	155 N	46	-0-	-109	-0-	39 3	7 9	N	6			52	
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	

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462											
MASTERSON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	089967	COMPL. DATE	07/18/1979	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5734 - 5434	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
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-	

MASTERSON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	096200	COMPL. DATE	10/28/1981	TOTAL DEPTH	6078	PERF.	5390 - 5761	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
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-	

MASTERSON, R. S.		WELL #:		7601	RRCID ->	117775	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	5938	PERF.	5365 - 5394	
02	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	1731 1	541 3	N	-0-			150	
03	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	1743 1	543 3	N	-0-			150	
04	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	1602 1	514 3	N	-0-			150	
05	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	1699 1	528 3	N	-0-			150	
06	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	573 1	1566 3	N	-0-			150	
07	2015 N	1848	-0-	-167	-0-	528 1	1320 3	N	-0-			150	

JUNIPER
PPC OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 47709 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING
MASTERSON "66" //CONT.// 631462
WELL #: 1 RRCID -> 207507 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5391 - 5423

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
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	472	1	148	3	N	-0-		62
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	463	1	144	3	N	-0-		62
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	463	1	148	3	N	-0-		62
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	361	1	112	3	N	-0-		62
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	103	1	281	3	N	-0-		62
07	620 N	554	-0-	-66	-0-	158	1	396	3	N	-0-		62

JUNIPER (BEND CONGL.)
BETTIS, BOYLE & STOVALL 47709 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING
MASTERSON "M-1" UNIT 068360
WELL #: 1 RRCID -> 212237 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5871 - 5876

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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

GAEA SERVICES, INC.
LOWRANCE, ED 292356
WELL #: 1 RRCID -> 169391 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5696 - 5710

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
02	420 N	207	-0-	-213	-0-	150	1	57	2	N	-0-		19
03	558 N	384	-0-	-174	-0-	170	1	214	2	N	-0-		19
04	330 N	247	-0-	-83	-0-	175	1	72	2	N	-0-		19
05	217 N	196	-0-	-21	-0-	150	1	46	2	N	-0-		19
06	360 N	258	-0-	-102	-0-	120	1	138	2	N	-0-		19
*07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	150	1	201	2	N	-0-		19

MASTERSON 4A RRCID -> 177460 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5718 - 5752

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
02	1512 N	1380	-0-	-132	-0-	280	1	1100	2	N	-0-		77
03	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	295	1	1440	2	N	-0-		77
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

GUNN OIL COMPANY
MASTERSON 43 339493
WELL #: 1 RRCID -> 203696 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5821 - 5837

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

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

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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
MASTERSON A		WELL #:		7	RRCID ->	170025	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL DEPTH	6074	PERF.	5964 - 5969
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	AMT CODE	BALANCE		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
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-

MASTERSON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	170271	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	6011	PERF.	5883 - 5908
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
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-

MASTERSON "B" UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	172818	COMPL. DATE	04/26/1999	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5925 - 5930
02	1064 N	478	-0-	-586	-0-	470 3	8 9	N	7			20
03	1085 N	565	-0-	-520	-0-	558 3	7 9	N	6			26
04	600 N	457	-0-	-143	-0-	457 3		N	-0-			26
05	527 N	433	-0-	-94	-0-	433 3		N	-0-	21 1		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

MASTERSON		WELL #:		1R	RRCID ->	175639	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5284 - 5804
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MASTERSON "J-1" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	176602	COMPL. DATE	04/04/2000	TOTAL DEPTH	5939	PERF.	5806 - 5823
02	588 N	362	-0-	-226	-0-	354 3	8 9	N	7			15
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	420 3	7 9	N	6			21
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

MASTERSON "J-2" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	180373	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5918 - 5928
02	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1842 3	8 9	N	7			21
03	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2185 3	7 9	N	6			27
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

MASTERSON "J-3" UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	185124	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	6009	PERF.	5871 - 5900
02	2548 X	2324	-0-	-224	-0-	2316 3	8 9	N	7			23
03	2821 X	2754	-0-	-67	-0-	2747 3	7 9	N	6			29
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

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING				
PPC OPERATING COMPANY LLC				631462									
MASTERTSON, R. B.		WELL #:		20	RRCID ->	020139	COMPL. DATE	01/08/1962	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	36 1	11 3		N	-0-			5
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	40 1	12 3		N	-0-			5
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

BEADHEAD SCUD 53		WELL #:		1	RRCID ->	176774	COMPL. DATE	11/02/1999	TOTAL DEPTH	5946	PERF.	5818 - 5833	
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	29 1	9 3		N	-0-			51
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	47 1	14 3		N	-0-			51
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

BEADHEAD EMERGER 65		WELL #:		1	RRCID ->	176776	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	5943	PERF.	5844 - 5852	
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	138 1	43 3		N	-0-			12
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	134 1	42 3		N	-0-			12
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

BEADHEAD HARE'S EAR 41		WELL #:		1	RRCID ->	179790	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5736 - 5751	
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	66 1	20 3		N	-0-			19
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	58 1	18 3		N	-0-			19
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

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	
02	3500 X	804	-0-	-2696	-0-	785 3	19 9		N	17			211
03	3720 X	1051	-0-	-2669	-0-	1043 3	8 9		N	7			218
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

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	260668	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	6055	PERF.	5894 - 5912	
02	3612 X	3578	-0-	-34	-0-	3578 3			N	-0-			140
03	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172 3			N	-0-			140
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

JUNIPER, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		47711 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE			
CORDA CORPORATION		//CONT.//		177997							
GIBSON B		WELL #:		1	RRCID ->	263502	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	6178	PERF. 6088 - 6132
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	AMT CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

OASIS OPERATING, INC.				617470	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: COCHRAN			
MASTERSON		WELL #:		1	RRCID ->	227185	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5956 - 5972
02	392 N	260	-0-	-132	-0-	260 2	N	-0-	108 1	38	
03	310 N	296	-0-	-14	-0-	296 2	N	-0-		38	
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	

LEVELLAND (SAN ANDRES)				53411 426	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: COCHRAN			
AQUEOUS OPERATING, LLC		WELL #:		028631	RRCID ->	139955	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 4724 - 4740
BROWN, NELSON				3							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
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-	

BLOWING SAND OPERATING L.L.C.				076382	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: COCHRAN			
SLAUGHTER		WELL #:		802	RRCID ->	109166	COMPL. DATE	02/02/1984	TOTAL DEPTH	4804	PERF. 4736 - 4731
02	392 #	206	-0-	-186	-0-	206 3	N	-0-		-0-	
03	651 #	268	-0-	-383	-0-	268 3	N	-0-		-0-	
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 #	NO RPT	-0-	-434	-0-		N	NO RPT		-0-	

FRENCH, JACK				1	RRCID ->	117266	COMPL. DATE	06/29/1985	TOTAL DEPTH	4810	PERF. 4586 - 4758
02	504 #	215	-0-	-289	-0-	207 3	8 9	N	7	108	
03	558 #	47	-0-	-511	-0-	47 3		N	-0-	108	
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	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	108	

C & S OPERATING				121055	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: COCHRAN			
WRIGHT ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	085854	COMPL. DATE	10/17/1979	TOTAL DEPTH	4985	PERF. 4700 - 4718
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT		-0-	
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-	

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN						
C & S OPERATING		//CONT.//		121055												
SLAUGHTER ESTATE I		WELL #:		1	RRCID ->	098921	COMPL. DATE	03/16/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4814 - 4840				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

DELOACHE		WELL #:		1	RRCID ->	117910	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4838 - 4860				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				225
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				225
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

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		WELL #:		147862	RRCID ->	020508	COMPL. DATE	09/05/1953	TOTAL DEPTH	4957	PERF.	4800 - 4875				
MASTEN -J-		WELL #:		4	RRCID ->	020508	COMPL. DATE	09/05/1953	TOTAL DEPTH	4957	PERF.	4800 - 4875				
02	1415	R	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-				44
03	1432	R	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-				44
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

MASTEN -J-		WELL #:		6	RRCID ->	020509	COMPL. DATE	10/09/1957	TOTAL DEPTH	5038	PERF.	4870 - 4938				
02	56	#	7	-0-	-49	-0-	7	2			N	-0-				-0-
03	62	#	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-				-0-
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-

JANET		WELL #:		1	RRCID ->	206364	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4889	PERF.	5514 - 8550				
02	252	#	209	-0-	-43	-0-	180	2	29	9	N	26				72
03	282	R	282	-0-	-0-	-0-	257	2	25	9	N	23				95
04	270	#	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-	64	1		31
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				31
06	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				31
07	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				31

CROSSROADS ENERGY PARTNERS, LLC		WELL #:		190668	RRCID ->	073322	COMPL. DATE	09/16/1977	TOTAL DEPTH	4714	PERF.	4667 - 4710				
WRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	073322	COMPL. DATE	09/16/1977	TOTAL DEPTH	4714	PERF.	4667 - 4710				
02	925	R	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-				198
03	1091	R	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-				198
04	690	#	397	-0-	-293	-0-	397	3			N	-0-				198
05	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-				198
06	840	#	130	-0-	-710	-0-	130	3			N	-0-				198
07	868	#	234	-0-	-634	-0-	234	3			N	-0-				198

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN					
CROSSROADS ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		190668											
LAWSON		WELL #:		1010	RRCID ->	078224	COMPL. DATE	04/15/1978	TOTAL DEPTH	4757	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			36
03		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			36
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

SLAUGHTER "18"		WELL #:		1018	RRCID ->	113832	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF.	4722 - 4748			
02		114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-
03		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
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-

SLAUGHTER "20"		WELL #:		1020	RRCID ->	113833	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	4765	PERF.	4560 - 4725			
02		116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-			70
03		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			70
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

SLAUGHTER		WELL #:		1019	RRCID ->	113859	COMPL. DATE	09/01/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF.	4716 - 4747			
02		111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			-0-
03		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
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-

SLAUGHTER "22"		WELL #:		1	RRCID ->	116694	COMPL. DATE	04/16/1985	TOTAL DEPTH	4777	PERF.	4709 - 4738			
02		117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-
03		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
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-

LAWSON		WELL #:		1	RRCID ->	119124	COMPL. DATE	09/14/1984	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4670 - 4720			
02		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			158
03		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			158
04		30 #	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-			158
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			158
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			158
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			158

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN		
D C OIL COMPANY, INC.				196082								
MALLET RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	111148	COMPL. DATE	06/10/1982	TOTAL DEPTH	4972	PERF.	4882 - 4948
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

02		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 3	Y	-0-			-0-
03		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 3	Y	-0-			-0-
04		200 R	200	-0-	-0-	-0-	200 3	Y	-0-			-0-
05		250 R	250	-0-	-0-	-0-	250 3	Y	-0-			-0-
06		150 #	100	-0-	-50	-0-	100 3	Y	-0-			-0-
07		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-		Y	NO RPT			-0-

MALLET RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	111149	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	5038	PERF.	4873 - 4971
02		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3	Y	-0-			-0-
03		248 #	100	-0-	-148	-0-	100 3	Y	-0-			-0-
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		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-		Y	NO RPT			-0-

MALLET RANCH		WELL #:		2509	RRCID ->	114355	COMPL. DATE	09/30/1984	TOTAL DEPTH	4980	PERF.	4864 - 4964
02		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3	Y	-0-			-0-
03		248 #	100	-0-	-148	-0-	100 3	Y	-0-			-0-
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		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-		Y	NO RPT			-0-

MALLET RANCH		WELL #:		1301	RRCID ->	114961	COMPL. DATE	12/14/1984	TOTAL DEPTH	4925	PERF.	4756 - 4890
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
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 #	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
02		784 #	487	-0-	-297	-0-	487 3	N	-0-			65
03		868 #	266	-0-	-602	-0-	266 3	N	-0-			65
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		527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-		N	NO RPT			65

ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489										
PERKINS, J. J.		WELL #:		1	RRCID ->	020502	COMPL. DATE	05/04/1948	TOTAL DEPTH	4892	PERF.	4815 - 4892
02		120 R	120	-0-	-0-	-0-	56 1	64 9	Y	58	128 1	9
03		126 R	126	-0-	-0-	-0-	60 1	66 9	Y	60		69
04		126 R	126	-0-	-0-	-0-	60 1	66 9	Y	60	111 1	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	114 1	73

 LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 ERNMAR INVESTMENTS, INC. //CONT.// 253489
 PERKINS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 053623 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH 4997 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
02		588 #	393	-0-	-195	-0-		393 2			Y	-0-				-0-
03		651 #	512	-0-	-139	-0-		512 2			Y	-0-				-0-
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-

 RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 29 RRCID -> 056873 COMPL. DATE 11/01/1973 TOTAL DEPTH 4895 PERF. N/A

02		560 #	425	-0-	-135	-0-		386 2	39 9	Y	Y	35				206
03		620 #	219	-0-	-401	-0-		202 2	17 9	Y	Y	15	104 1			117
04		630 #	335	-0-	-295	-0-		251 2	84 9	Y	Y	76				193
05		651 #	497	-0-	-154	-0-		435 2	62 9	Y	Y	56	102 1			147
06		630 #	257	-0-	-373	-0-		202 2	55 9	Y	Y	50				197
*07		467 R	467	-0-	-0-	-0-		426 2	41 9	Y	Y	37	107 1			127

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

02		728 #	489	-0-	-239	-0-		472 2	17 9	Y	Y	15				101
03		806 #	664	-0-	-142	-0-		631 2	33 9	Y	Y	30	52 1			79
04		889 R	889	-0-	-0-	-0-		857 2	32 9	Y	Y	29				108
05		806 #	471	-0-	-335	-0-		454 2	17 9	Y	Y	15	50 1			73
06		780 #	622	-0-	-158	-0-		605 2	17 9	Y	Y	15				88
07		899 #	874	-0-	-25	-0-		853 2	21 9	Y	Y	19	53 1			54

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

02		644 #	431	-0-	-213	-0-		410 2	21 9	Y	Y	19	43 1			61
03		713 #	551	-0-	-162	-0-		534 2	17 9	Y	Y	15				76
04		690 #	688	-0-	-2	-0-		663 2	25 9	Y	Y	23	48 1			51
05		682 #	625	-0-	-57	-0-		612 2	13 9	Y	Y	12				63
06		660 #	590	-0-	-70	-0-		566 2	24 9	Y	Y	22				85
07		713 #	706	-0-	-7	-0-		678 2	28 9	Y	Y	25	57 1			53

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

02		30 R	30	-0-	-0-	-0-		30 1		Y	Y	-0-				-0-
03		31 #	30	-0-	-1	-0-		30 1		Y	Y	-0-				-0-
04		30 R	30	-0-	-0-	-0-		30 1		Y	Y	-0-				-0-
05		31 #	30	-0-	-1	-0-		30 1		Y	Y	-0-				-0-
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-		-0-		Y	Y	-0-				-0-
*07		35 R	35	-0-	-0-	-0-		35 1		Y	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

02		75 R	40	-0-	-35	-0-		40 1		Y	Y	-0-				-0-
03		34 R	34	-0-	-0-	-0-		34 1		Y	Y	-0-				-0-
04		30 R	30	-0-	-0-	-0-		30 1		Y	Y	-0-				-0-
05		32 R	32	-0-	-0-	-0-		32 1		Y	Y	-0-				-0-
06		30 #	24	-0-	-6	-0-		24 1		Y	Y	-0-				-0-
07		31 #	16	-0-	-15	-0-		12 1	4 9	Y	Y	4				4

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN					
FINALY RESOURCES LLC		//CONT.//		268323								
SLAUGHTER ESTATE "H"		WELL #:		1	RRCID ->	099881	COMPL. DATE	05/11/1982	TOTAL DEPTH	5018	PERF.	4808 - 4828
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		34	RRCID ->	104643	COMPL. DATE	03/12/1982	TOTAL DEPTH	4910	PERF.	4812 - 4900
02	133 R	63	-0-	-70	-0-	63	1		Y	-0-		-0-
03	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	1		Y	-0-		-0-
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-

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		35	RRCID ->	122810	COMPL. DATE	01/26/1986	TOTAL DEPTH	4908	PERF.	N/A
02	121 R	38	-0-	-83	-0-	38	1		Y	-0-		-0-
03	26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	1		Y	-0-		-0-
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

JOPLIN OIL CO., INC.		WELL #:		15	RRCID ->	112946	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	4892	PERF.	4693 - 4774
DELOACHE, JAMES I.		WELL #:		15	RRCID ->	112946	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	4892	PERF.	4693 - 4774
02	448 #	28	-0-	-420	-0-	28	3		N	-0-		130
03	465 #	184	-0-	-281	-0-	184	3		N	-0-		130
04	548 R	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-		130
05	465 #	285	-0-	-180	-0-	285	3		N	-0-		130
06	180 #	172	-0-	-8	-0-	172	3		N	-0-		130
07	558 #	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-		130

KALA OIL COMPANY		WELL #:		1 A	RRCID ->	056795	COMPL. DATE	10/29/1973	TOTAL DEPTH	4855	PERF.	N/A
RUCKER		WELL #:		1 A	RRCID ->	056795	COMPL. DATE	10/29/1973	TOTAL DEPTH	4855	PERF.	N/A
02	392 #	343	-0-	-49	-0-	343	3		N	-0-		-0-
03	434 #	362	-0-	-72	-0-	362	3		N	-0-		-0-
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-

RUCKER		WELL #:		2	RRCID ->	097282	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4746 - 4892
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN					
KALA OIL COMPANY		//CONT.//		450240								
PEDEN, OREN		WELL #:		1	RRCID ->	105032	COMPL. DATE	10/30/1982	TOTAL DEPTH	4926	PERF.	4766 - 4926
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 CODE	BALANCE	
02		280 #	258	-0-	-22	-0-	258 3	N	-0-		731	
03		310 #	173	-0-	-137	-0-	173 3	N	-0-		731	
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	

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
BROWN, NELSON		WELL #:		1 A	RRCID ->	055136	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	4873	PERF.	4743 - 4834
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
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-	

M.B.J. OPERATING				518210								
MASTEN, F. O.		WELL #:		2	RRCID ->	059631	COMPL. DATE	03/10/1974	TOTAL DEPTH	5115	PERF.	N/A
02	252 #	250	-0-	-2	-0-	246 3	4 9	Y	4		376	
03	279 #	218	-0-	-61	-0-	212 3	6 9	Y	5		381	
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	

MASTEN, F. O.		WELL #:		1	RRCID ->	062257	COMPL. DATE	08/22/1973	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	N/A
02	84 #	83	-0-	-1	-0-	82 3	1 9	Y	1		41	
03	93 #	72	-0-	-21	-0-	71 3	1 9	Y	1		42	
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	

SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC.				810580								
SMALLWOOD, J.L.		WELL #:		2	RRCID ->	216296	COMPL. DATE	06/11/1976	TOTAL DEPTH	4889	PERF.	4870 - 4889
02	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-	
03	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-	
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-	

TEMA OIL AND GAS COMPANY				841329								
REED-WRIGHT -B-		WELL #:		12	RRCID ->	049400	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5001	PERF.	4872 - 4892
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN						
WALKING X OIL CO.				892810												
SLAUGHTER -A-		WELL #:		1	RRCID -> 056578			COMPL. DATE 10/08/1973		TOTAL DEPTH	4775	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				53
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				56
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				59

LEMAC		WELL #:		1	RRCID -> 065644			COMPL. DATE 02/21/1976		TOTAL DEPTH	4920	PERF. 4722 - 4745				
02		504 #	116	-0-	-388	-0-	115	2	1	9	N	1				175
03		558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	1				176
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 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				179

SLAUGHTER		WELL #:		1	RRCID -> 159171			COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH	4848	PERF. 4700 - 4834				
02		588 #	505	-0-	-83	-0-	504	2	1	9	N	1				132
03		651 #	484	-0-	-167	-0-	483	2	1	9	N	1				133
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		558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT				136

WALSH PETROLEUM, INC.		WELL #:		2	RRCID -> 020510			COMPL. DATE 12/24/1959		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
MARTY-WRIGHT																
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

MARTY-WRIGHT		WELL #:		10	RRCID -> 064940			COMPL. DATE 01/15/1976		TOTAL DEPTH	4978	PERF. 4788 - 4812				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

MARTY-WRIGHT		WELL #:		11	RRCID -> 064941			COMPL. DATE 01/15/1976		TOTAL DEPTH	4992	PERF. 4785 - 4809				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN				
WALSH PETROLEUM, INC.		//CONT.// 894720										
MARTY-WRIGHT		WELL #: 23		RRCID -> 069293		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4782 - 4806		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(L)	(-)	UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #: 24		RRCID -> 072327		COMPL. DATE 07/24/1977		TOTAL DEPTH 5002		PERF. 4781 - 4799		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #: 42		RRCID -> 072329		COMPL. DATE 07/29/1977		TOTAL DEPTH 4997		PERF. 4754 - 4774		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #: 36		RRCID -> 072402		COMPL. DATE 08/08/1977		TOTAL DEPTH 5008		PERF. 4747 - 4767		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #: 43		RRCID -> 073944		COMPL. DATE 11/01/1977		TOTAL DEPTH 5011		PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #: 28		RRCID -> 099880		COMPL. DATE 05/15/1982		TOTAL DEPTH 5005		PERF. 4780 - 4800		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN							
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S				919182										
DELOACHE, JAMES IRA		WELL #:		1	RRCID ->	207863	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5002	PERF. 4722	-	4875	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

YUCCA ENERGY, INC.				950335			CNTY: GAINES							
CRAWFORD, M. M.		WELL #:		1	RRCID ->	056500	COMPL. DATE	07/26/1973	TOTAL DEPTH	4989	PERF. N/A			
02	784 #	638	-0-	-146	-0-	632	3	6	9	N	5			148
03	868 #	701	-0-	-167	-0-	694	3	7	9	N	6			154
04	840 #	808	-0-	-32	-0-	767	3	41	9	N	37			191
05	868 #	565	-0-	-303	-0-	565	3			N	-0-	156	1	35
06	840 #	689	-0-	-151	-0-	689	3			N	-0-			35
*07	844 R	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-			35

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

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

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

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

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		2028	RRCID ->	099665	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3346 - 3357
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
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

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

LOOP G.S.U.		WELL #:		3012	RRCID ->	101162	COMPL. DATE	03/31/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3344 - 3355
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

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

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

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855								
LOOP G.S.U.		WELL #:		4012	RRCID ->	136846	COMPL. DATE	10/03/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3350 - 3356
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
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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

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

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

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

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

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

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855								
LOOP G.S.U.		WELL #:		5013	RRCID ->	138980	COMPL. DATE	05/25/1991	TOTAL DEPTH	3512	PERF. 3331 - 3358	
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
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

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

LOOP G.S.U.		WELL #:		7028	RRCID ->	138984	COMPL. DATE	05/22/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3340 - 3368	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

LOOP G. S. U.		WELL #:		329WD	RRCID ->	142019	COMPL. DATE	07/02/1992	TOTAL DEPTH	13228	PERF.13170 - 13228	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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-

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

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
A.G.S.		WELL #:		1	RRCID ->	143684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 3717 - 5525
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

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

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

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

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

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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
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-

LOOP, NE. (YATES)		//CONT.//		54852 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.		//CONT.//		035430							
HANCOCK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	038816	COMPL. DATE	03/19/1966	TOTAL DEPTH	3379	PERF. 3308 - 3379
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

FLEMING UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	039603	COMPL. DATE	06/27/1966	TOTAL DEPTH	3412	PERF. N/A
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

BYRD, ALLEN W., UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	040347	COMPL. DATE	10/22/1966	TOTAL DEPTH	3387	PERF. N/A
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

ALLEN W. BYRD UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	215068	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	3525	PERF. 3306 - 3471
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	890	2	4	9	N	97
03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	97
04	997 N	997	-0-	-0-	-0-	996	2	1	9	N	97
05	960 N	960	-0-	-0-	-0-	958	2	2	9	N	97
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	97
*07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	97

MASTERSON RANCH (BEND CONGL.) //CONT.// 58178 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KING													
OASIS OPERATING, INC. //CONT.// 617470													
MASTERSON RANCH "R" WELL #: 2 RRCID -> 137651 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5899 - 5918													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		392 N	376	-0-	-16	-0-	376 2		N	-0-			48
03		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		N	-0-			48
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

MASTERSON STRAWN (5430) 58181 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KING													
PFC OPERATING COMPANY LLC 631462													
MASTERSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 095284 COMPL. DATE 07/09/1981 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5327 - 5359													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MOON CAMP (PALO PINTO REEF, LO) 62697 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COTTLE													
GUNN OIL COMPANY 339493													
BURNETT TRIANGLE WELL #: A 2 RRCID -> 127501 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5250 - 5258													
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
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

BURNETT-TRIANGLE WELL #: A 1 RRCID -> 162180 COMPL. DATE 08/19/1987 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5252 - 5256													
02	13240	R	13240	-0-	-0-	-0-	55 1 91 9	13094 2	Y	83	183 1		30
03	14572	R	14572	-0-	-0-	-0-	55 1 146 9	14371 2	Y	133			163
04	14351	R	14351	-0-	-0-	-0-	55 1 70 9	14226 2	Y	64	187 1		40
05	14862	R	14862	-0-	-0-	-0-	55 1 134 9	14673 2	Y	122			162
06	14306	R	14306	-0-	-0-	-0-	55 1 74 9	14177 2	Y	67	184 1		45
*07	15464	R	15464	-0-	-0-	-0-	55 1 63 9	15346 2	Y	57			102

NEWSOM (YATES)		65370 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
EXXON-SHELL FEE		WELL #: 7		RRCID -> 089335		COMPL. DATE 08/07/1980		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2829 - 3071		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2800 X	2356	-0-	-444	-0-	2356	3			-0-
03	2945 X	2222	-0-	-723	-0-	2222	3			-0-
04	2760 X	2021	-0-	-739	-0-	2021	3			-0-
05	2852 X	1463	-0-	-1389	-0-	1463	3			-0-
*06	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			-0-
*07	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			-0-

EXXON FEE D		WELL #: 8		RRCID -> 233102		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2985 - 3034		
02	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			-0-
03	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			-0-
04	1440 N	1329	-0-	-111	-0-	1329	3			-0-
05	1457 N	1435	-0-	-22	-0-	1435	3			-0-
*06	1380 N	1349	-0-	-31	-0-	1349	3			-0-
*07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			-0-

EXXON FEE EUBANKS D		WELL #: 7		RRCID -> 235564		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 3106 - 3153		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		RRCID -> 244692		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 7230 PERF. 2934 - 3012		
ANDREWS A		WELL #: 119								
02	4788 X	3042	-0-	-1746	-0-	3042	2			-0-
03	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-					-0-
04	5130 X	3121	-0-	-2009	-0-	3121	2			-0-
05	4030 X	3778	-0-	-252	-0-	3778	2			-0-
06	3900 X	3299	-0-	-601	-0-	3299	2			-0-
*07	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			-0-

ROBERTSON A		WELL #: 3		RRCID -> 246470		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2937 - 3016		
02	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			-0-
03	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					-0-
04	1500 N	888	-0-	-612	-0-	888	2			-0-
05	1364 N	1112	-0-	-252	-0-	1112	2			-0-
06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			-0-
*07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			-0-

MOORE, M. A.		WELL #: 16		RRCID -> 247943		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2951 - 3028		
02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			-0-
03	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					-0-
04	1050 N	946	-0-	-104	-0-	946	2			-0-
05	1054 N	851	-0-	-203	-0-	851	2			-0-
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			-0-
07	992 N	837	-0-	-155	-0-	837	2			-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES							
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854		WINSTON	WELL #:	44	RRCID ->	248633	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	3036 -	3122	
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	
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
07	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	

MOORE, M. A.						WELL #:	3Y	RRCID ->	255570	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3204	PERF.	2926 -	3004
02	4262	X		4262	-0-	-0-	-0-		4262	2		N	-0-			-0-
03	3193	X		-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-			-0-
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-

MOORE, M. A.						WELL #:	4Y	RRCID ->	255571	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF.	2937 -	3017
02	3108	X		2338	-0-	-770	-0-		2338	2		N	-0-			-0-
03	3441	X		-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-			-0-
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-

MOORE, M. A.						WELL #:	5Y	RRCID ->	255572	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF.	2928 -	3006
02	504	N		494	-0-	-10	-0-		494	2		N	-0-			-0-
03	713	N		-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
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-

WOOD, L. R.						WELL #:	1Y	RRCID ->	255573	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3209	PERF.	2917 -	2996
02	2380	X		1007	-0-	-1373	-0-		1007	2		N	-0-			-0-
03	2697	X		-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-			-0-
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-

MOORE, M. A.						WELL #:	2Y	RRCID ->	255772	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF.	2918 -	2996
02	477	N		477	-0-	-0-	-0-		477	2		N	-0-			-0-
03	434	N		-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
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-

MOORE, M. A.						WELL #:	1Y	RRCID ->	255773	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF.	2920 -	2999
02	2940	X		2295	-0-	-645	-0-		2295	2		N	-0-			-0-
03	3255	X		-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-			-0-
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-

NEWSOM (YATES) //CONT.// 65370 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 MOORE, M. A. WELL #: 84 RRCID -> 256357 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2938 - 3016

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
02	1148 N	994	-0-	-154	-0-	994	2		N	-0-			-0-
03	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-			-0-
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-

ROBERTSON A WELL #: 5 RRCID -> 264137 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 2942 - 3015

02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
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-

UNR PRODUCTION, L.L.C. 878455
 HENRY "21" WELL #: 1Y RRCID -> 249786 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2950 - 3027

02	392 N	377	-0-	-15	-0-	223	3	154	9	Y	140	223	1	177
03	434 N	430	-0-	-4	-0-	263	3	167	9	Y	152	172	1	157
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

HENRY "5" WELL #: 1Y RRCID -> 250387 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2988 - 3066

02	2688 X	2596	-0-	-92	-0-	2241	3	355	9	Y	323	296	1	284
03	2976 X	2939	-0-	-37	-0-	2728	3	211	9	Y	192	172	1	303
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

FLANAGAN "9" WELL #: 501Y RRCID -> 256552 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 3059 - 3138

02	2156 N	1719	-0-	-437	-0-	1717	3	2	9	Y	2			62
03	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1947	3	2	9	Y	2			64
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

FLANAGAN "10A" WELL #: 2Y RRCID -> 256553 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 3070 - 3085

02	1932 N	1850	-0-	-82	-0-	1850	3			Y	-0-			55
03	2108 N	1963	-0-	-145	-0-	1960	3	3	9	Y	3	1	8	57
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

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES			
UNR PRODUCTION, L.L.C.		//CONT.//		878455									
FLANAGAN "10A"		WELL #:		3Y	RRCID ->	256554	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	3053 - 3070	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1988 N	1783	-0-	-205	-0-	1781 3	2 9	Y	Y	2			69
03	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1865 3	2 9	Y	Y	2			71
04	2160 N	1779	-0-	-381	-0-	1777 3	2 9	Y	Y	2			73
05	1984 N	1780	-0-	-204	-0-	1780 3		Y	Y	-0-			73
06	1800 N	1585	-0-	-215	-0-	1585 3		Y	Y	-0-			73
07	1829 N	1551	-0-	-278	-0-	1551 3		Y	Y	-0-			73

FLANAGAN "10A"		WELL #:		1Y	RRCID ->	256613	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	6453	PERF.	3060 - 3075	
02	3920 X	3275	-0-	-645	-0-	3275 3		Y	Y	-0-			36
03	4340 X	3990	-0-	-350	-0-	3989 3	1 9	Y	Y	1	8		36
04	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986 3		Y	Y	-0-			36
05	3906 X	3701	-0-	-205	-0-	3701 3		Y	Y	-0-			36
06	3870 X	3803	-0-	-67	-0-	3803 3		Y	Y	-0-			36
07	4123 X	3740	-0-	-383	-0-	3740 3		Y	Y	-0-			36

FLANAGAN		WELL #:		960Y	RRCID ->	258358	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	3077 - 3161	
02	2212 X	912	-0-	-1300	-0-	910 3	2 9	N	N	2			43
03	2263 X	1201	-0-	-1062	-0-	1201 3		N	N	-0-			43
04	1800 X	971	-0-	-829	-0-	969 3	2 9	N	N	2			45
05	1023 N	597	-0-	-426	-0-	595 3	2 9	N	N	2			47
06	1170 N	939	-0-	-231	-0-	937 3	2 9	N	N	2			49
07	992 N	281	-0-	-711	-0-	281 3		N	N	-0-			49

ELAM "14"		WELL #:		6Y	RRCID ->	258408	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	3046 - 3064	
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	464 3	46 9	Y	Y	42			364
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	454 3	43 9	Y	Y	39	90 1		313
04	450 N	436	-0-	-14	-0-	386 3	50 9	Y	Y	45	175 1		183
05	858 N	858	-0-	-0-	-0-	808 3	50 9	Y	Y	45			228
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	542 3	44 9	Y	Y	40			268
*07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	648 3	48 9	Y	Y	44			312

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

HARRIS "B"		WELL #:		1612Y	RRCID ->	261360	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3057 - 3074	
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-			N	N	-0-			26
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	N	-0-			26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			26

BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		8Y	RRCID ->	264921	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	3334	PERF.	2922 - 3065	
02	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169 3		N	N	-0-			-0-
03	2170 N	2153	-0-	-17	-0-	2152 3	1 9	N	N	1	1 8		-0-
04	2100 N	1935	-0-	-165	-0-	1935 3		N	N	-0-			-0-
05	2170 N	2034	-0-	-136	-0-	2034 3		N	N	-0-			-0-
06	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237 3		N	N	-0-			-0-
07	2015 N	1814	-0-	-201	-0-	1814 3		N	N	-0-			-0-

PROVIDENCE (ATOKA)
CASE OIL
DAVIS-JONES

73291 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
139105
WELL #: 1 RRCID -> 075310 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6392 - 6421

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

CREED OPERATING CO., LLC
GIBSON, J.J.

188555
WELL #: 1 RRCID -> 193422 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6257 - 6268

02	1540 N	715	-0-	-825	-0-	715	3		N	-0-			43
03	1643 N	1565	-0-	-78	-0-	1565	3		N	-0-			43
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

PPC OPERATING COMPANY LLC
MASTERSON RANCH

631462
WELL #: 1 RRCID -> 060106 COMPL. DATE 07/24/1974 TOTAL DEPTH 6142 PERF. N/A

02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	151	1	20	3	Y	-0-		2
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	208	1	24	3	Y	7	7 1	2
						8	9						
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	151	1	18	3	Y	3	3 1	2
						3	9						
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-

GIBSON, J. J.

WELL #: 2 RRCID -> 060107 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

GIBSON, J. J. "34"

WELL #: 3 RRCID -> 060108 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 6301 PERF. N/A

02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	73	1	16	3	Y	-0-		3
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	193	1	35	3	Y	11	11 1	3
						12	9						
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-

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.// 73291 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE			
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 631462										
MASTERTSON RANCH 40		WELL #: 1		RRCID -> 064050		COMPL. DATE 04/15/1974			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6081 - 6093			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1354	1	302	3	N	-0-	46
03	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1491	1	279	3	N	183	46
						201	9					
04	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	1639	1	318	3	N	63	46
						69	9					
05	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1522	1	300	3	N	2	-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-

MASTERTSON RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 064051		COMPL. DATE 05/02/1974			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6010 - 6018			
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	491	1	109	3	N	-0-	12
03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	750	1	141	3	N	50	12
						55	9					
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	337	1	66	3	N	17	12
						19	9					
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	424	1	84	3	N	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-

MASTERTSON RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 064052		COMPL. DATE 05/14/1974			TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5926 - 5934			
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	422	1	94	3	N	-0-	5
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	382	1	72	3	N	22	5
						24	9					
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	379	1	73	3	N	7	5
						8	9					
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	421	1	84	3	N	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-

GIBSON, J. J.		WELL #: 4A		RRCID -> 191235		COMPL. DATE 09/13/2002			TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6028 - 6058			
02	2996 X	2297	-0-	-699	-0-	1879	1	418	3	Y	-0-	26
03	3131 X	2072	-0-	-1059	-0-	1650	1	308	3	Y	104	26
						114	9					
04	3030 X	2359	-0-	-671	-0-	1942	1	377	3	Y	36	26
						40	9					
05	3038 X	2171	-0-	-867	-0-	1813	1	357	3	Y	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-

GIBSON, J. J. "40"		WELL #: 10A		RRCID -> 199508		COMPL. DATE 09/13/2003			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6121 - 6133			
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	933	1	209	3	N	-0-	17
03	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	1775	1	330	3	N	69	17
						76	9					
04	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1302	1	253	3	N	24	17
						26	9					
05	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1409	1	278	3	N	1	-0-
						1	9					
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-

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE			
PCC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462									
GIBSON, J. J.		WELL #:		9A	RRCID ->	203926	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	6260	PERF.	6107 - 6118	
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
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	48	1	10	3	N	-0-		1
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	30	1	6	3	N	2	2 1	1
						2	9						
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	29	1	6	3	N	1	1 1	1
						1	9						
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-

GIBSON, J. J.		WELL #:		2A	RRCID ->	203928	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	6340	PERF.	6189 - 6206
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

MASTERSON RANCH 41		WELL #:		8A	RRCID ->	206141	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	6012 - 6029
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	248	1	55	3	N	-0-	6
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	463	1	85	3	N	22	22 1
						24	9					6
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	336	1	64	3	N	8	8 1
						9	9					6
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	308	1	60	3	N	-0-	6 1
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-

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
02	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	6352	2	17	9	N	15	66 1
03	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-	72
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

PCC OPERATING COMPANY LLC		631462		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KING			
MASTERSON, FLOYCE		WELL #:		1	RRCID ->	064723	COMPL. DATE	06/30/1975	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	6138 - 6158
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	202	1	94	3	Y	-0-	132
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	290	1	94	3	Y	19	19 1
						21	9					132
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

PRUDENCE (ATOKA)		//CONT.// 73303 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KING				
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 631462											
HADDAD-RATLIFF		WELL #: 1		RRCID -> 075492		COMPL. DATE 10/22/1975			TOTAL DEPTH 6206 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		152 N	152	-0-	-0-	-0-	104	1	48	3	Y	-0-	17
03		290 N	290	-0-	-0-	-0-	203	1	65	3	Y	20	17
							22	9					
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

MASTERTSON, FLOYCE		WELL #: 2		RRCID -> 077338		COMPL. DATE 05/13/1976			TOTAL DEPTH 6256 PERF. N/A				
02		2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	1766	1	826	3	Y	-0-	17
03		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	2595	1	842	3	Y	155	17
							171	9					
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

MASTERTSON, FLOYCE		WELL #: 3		RRCID -> 242187		COMPL. DATE 09/05/2007			TOTAL DEPTH 6194 PERF. 6089 - 6194				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470		WELL #: 1		RRCID -> 167360		COMPL. DATE 01/01/1998			TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6136 - 6154		
02		1652 N	1116	-0-	-536	-0-	1116	2			N	-0-	-0-
03		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-	-0-
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-

PRUDENCE, N. (CANYON)		73304 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KING				
GUNN OIL COMPANY		339493											
MASTERTSON PN		WELL #: 5		RRCID -> 225377		COMPL. DATE 06/01/2006			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4425 - 4432				
02		168 N	86	-0-	-82	-0-	54	1	32	9	N	29	144
03		285 N	285	-0-	-0-	-0-	32	1	126	2	N	115	76
							127	9					
04		227 N	227	-0-	-0-	-0-	51	1	69	2	N	97	173
							107	9					
05		288 N	288	-0-	-0-	-0-	89	1	67	2	N	120	113
							132	9					
06		270 N	188	-0-	-82	-0-	89	1	38	2	N	55	168
							61	9					
07		248 N	120	-0-	-128	-0-	89	2	31	9	N	28	196

MASTERTSON PN		WELL #: 6		RRCID -> 257400		COMPL. DATE 09/16/2008			TOTAL DEPTH 4609 PERF. 3925 - 4290				
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

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

02		3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	165	1	3270	2	Y	49	37	1	55
							54	9							
03		3534 X	3184	-0-	-350	-0-	155	1	2989	2	Y	36	52	1	39
							40	9							
04		3240 X	2844	-0-	-396	-0-	132	1	2680	2	Y	29	28	1	40
							32	9							
05		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	159	1	3190	2	Y	33	32	1	41
							36	9							
06		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	147	1	2930	2	Y	29	35	1	35
							32	9							
07		3007 X	2833	-0-	-174	-0-	134	1	2673	2	Y	24	27	1	32
							26	9							

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

02		479 N	479	-0-	-0-	-0-	23	1	448	2	Y	7	6	1	8
							8	9							
03		476 N	476	-0-	-0-	-0-	23	1	447	2	Y	5	7	1	6
							6	9							
04		540 N	457	-0-	-83	-0-	21	1	432	2	Y	4	4	1	6
							4	9							
05		465 N	456	-0-	-9	-0-	21	1	429	2	Y	5	5	1	6
							6	9							
06		450 N	423	-0-	-27	-0-	20	1	399	2	Y	4	5	1	5
							4	9							
*07		491 N	491	-0-	-0-	-0-	23	1	464	2	Y	4	4	1	5
							4	9							

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

02		2492 X	1260	-0-	-1232	-0-	60	1	1181	2	Y	17	16	1	20
							19	9							
03		1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	73	1	1410	2	Y	17	19	1	18
							19	9							
04		1440 X	1374	-0-	-66	-0-	64	1	1295	2	Y	14	13	1	19
							15	9							
05		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	64	1	1282	2	Y	13	15	1	17
							14	9							
06		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	61	1	1224	2	Y	12	14	1	15
							13	9							
*07		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	63	1	1254	2	Y	11	11	1	15
							12	9							

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

02		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	66	1	1313	2	Y	20	18	1	23
							22	9							
03		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	70	1	1350	2	Y	16	22	1	17
							18	9							
04		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	71	1	1438	2	Y	17	13	1	21
							19	9							
05		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	87	1	1747	2	Y	17	16	1	22
							19	9							
06		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	70	1	1401	2	Y	14	19	1	17
							15	9							
*07		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	87	1	1737	2	Y	15	13	1	19
							17	9							

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE					
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016											
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 6		RRCID -> 160566		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7496 - 7616	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE			COND PROD		* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE		EOM BALANCE	
02	745 N	745 -0- -0- -0-	35 1 699 2 Y	11 9	10	8 1				12	
03	674 N	674 -0- -0- -0-	33 1 633 2 Y	8 9	7	11 1				8	
04	750 N	722 -0- -28 -0-	33 1 680 2 Y	9 9	8	6 1				10	
05	913 N	913 -0- -0- -0-	43 1 860 2 Y	10 9	9	8 1				11	
06	838 N	838 -0- -0- -0-	40 1 790 2 Y	8 9	7	9 1				9	
*07	919 N	919 -0- -0- -0-	43 1 867 2 Y	9 9	8	7 1				10	

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 7		RRCID -> 160568		COMPL. DATE 10/25/1996		TOTAL DEPTH 8820		PERF. 7982 - 8179	
02	5753 X	5753 -0- -0- -0-	273 1 5391 2 Y	89 9	81	90 1				95	
03	6071 X	6071 -0- -0- -0-	295 1 5700 2 Y	76 9	69	91 1				73	
04	5827 X	5827 -0- -0- -0-	270 1 5491 2 Y	66 9	60	53 1				80	
05	7099 X	5795 -0- -1304 -0-	273 1 5459 2 Y	63 9	57	64 1				73	
06	6870 X	4725 -0- -2145 -0-	223 1 4455 2 Y	47 9	43	61 1				55	
07	6355 X	6013 -0- -342 -0-	284 1 5674 2 Y	55 9	50	42 1				63	

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 8		RRCID -> 163027		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7405 - 7792	
02	1522 N	1522 -0- -0- -0-	72 1 1427 2 Y	23 9	21	20 1				25	
03	1340 N	1340 -0- -0- -0-	65 1 1258 2 Y	17 9	15	24 1				16	
04	1324 N	1324 -0- -0- -0-	61 1 1248 2 Y	15 9	14	12 1				18	
05	1573 N	1573 -0- -0- -0-	74 1 1482 2 Y	17 9	15	14 1				19	
06	1423 N	1423 -0- -0- -0-	67 1 1342 2 Y	14 9	13	16 1				16	
*07	1387 N	1387 -0- -0- -0-	66 1 1309 2 Y	12 9	11	12 1				15	

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 10		RRCID -> 163321		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 7639 - 7904	
02	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-					Y	-0-		-0-	
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-	

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 11		RRCID -> 168963		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7875		PERF. 7248 - 7646	
02	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-					Y	-0-		-0-	
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-	

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: COTTLE									
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016																							
WINDFOHR, A.B. 10														WELL #: 12		RRCID -> 169545		COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7828 - 7916	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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							
02	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	108	1	2134	2	Y	32	36	1			38							
						35	9																
03	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	129	1	2488	2	Y	30	36	1			32							
						33	9																
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																
WINDFOHR, A.B. 10														WELL #: 14		RRCID -> 170453		COMPL. DATE 09/05/1998		TOTAL DEPTH 8425		PERF. 7484 - 8025	
02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	50	1	998	2	Y	15	15	1			17							
						17	9																
03	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	53	1	1029	2	Y	12	16	1			13							
						13	9																
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																
WINDFOHR, A.B. 10														WELL #: 15		RRCID -> 171945		COMPL. DATE 11/17/1998		TOTAL DEPTH 8249		PERF. 7516 - 8013	
02	1204 N	1114	-0-	-90	-0-	53	1	1043	2	Y	16	16	1			18							
						18	9																
03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	56	1	1082	2	Y	13	17	1			14							
						14	9																
04	1320 N	1160	-0-	-160	-0-	54	1	1093	2	Y	12	10	1			16							
						13	9																
05	1240 N	1225	-0-	-15	-0-	58	1	1154	2	Y	12	13	1			15							
						13	9																
06	1110 N	1060	-0-	-50	-0-	50	1	999	2	Y	10	13	1			12							
						11	9																
*07	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	58	1	1155	2	Y	10	9	1			13							
						11	9																
WINDFOHR, A.B. 10														WELL #: 16		RRCID -> 172174		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7947		PERF. 7262 - 7448	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
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-							

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 17 RRCID -> 173615 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7543 - 7643														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	6188 X	-0-	-0-	-6188	-0-					Y	-0-			-0-
03	6634 X	3017	-0-	-3617	-0-	147	1	2833	2	Y	34			34
						37	9							
04	12259 X	12259	-0-	-0-	-0-	567	1	11552	2	Y	127	25	1	136
						140	9							
05	9898 X	9898	-0-	-0-	-0-	466	1	9326	2	Y	96	108	1	124
						106	9							
06	8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	386	1	7696	2	Y	75	104	1	95
						83	9							
07	11563 X	8496	-0-	-3067	-0-	401	1	8017	2	Y	71	72	1	94
						78	9							
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 20 RRCID -> 179194 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7390 - 7704														
02	1764 N	1389	-0-	-375	-0-	66	1	1302	2	Y	19	20	1	23
						21	9							
03	1426 N	1069	-0-	-357	-0-	52	1	1004	2	Y	12	22	1	13
						13	9							
04	1800 N	1171	-0-	-629	-0-	54	1	1103	2	Y	13	10	1	16
						14	9							
05	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	67	1	1338	2	Y	14	13	1	17
						15	9							
06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	52	1	1031	2	Y	10	14	1	13
						11	9							
*07	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	60	1	1198	2	Y	11	10	1	14
						12	9							
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 21 RRCID -> 180372 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7410 - 7934														
02	2436 N	2402	-0-	-34	-0-	114	1	2251	2	Y	34	33	1	39
						37	9							
03	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	115	1	2223	2	Y	27	37	1	29
						30	9							
04	2610 N	2216	-0-	-394	-0-	103	1	2088	2	Y	23	21	1	31
						25	9							
05	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	124	1	2493	2	Y	25	24	1	32
						28	9							
06	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	116	1	2315	2	Y	23	27	1	28
						25	9							
*07	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	123	1	2456	2	Y	21	21	1	28
						23	9							
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 22 RRCID -> 183927 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7358 - 7568														
02	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	98	1	1938	2	Y	29	23	1	33
						32	9							
03	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	73	1	1406	2	Y	16	31	1	18
						18	9							
04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	56	1	1147	2	Y	13	13	1	18
						14	9							
05	1488 N	1372	-0-	-116	-0-	65	1	1293	2	Y	13	14	1	17
						14	9							
06	1440 N	1228	-0-	-212	-0-	58	1	1158	2	Y	11	14	1	14
						12	9							
07	1271 N	1250	-0-	-21	-0-	59	1	1179	2	Y	11	11	1	14
						12	9							

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE															
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016															
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 24 RRCID -> 184505 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7664 - 8104															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02		420 X	366	-0-	-54	-0-	17	1	343	2	Y	5	3	1	6
03		473 X	473	-0-	-0-	-0-	23	1	444	2	Y	5	5	1	6
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

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 25 RRCID -> 188742 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7236 - 7724															
02		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	165	1	3274	2	Y	49	40	1	56
03		3193 X	3057	-0-	-136	-0-	149	1	2871	2	Y	34	53	1	37
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

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038															
02		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	53	1	1054	2	Y	16	13	1	18
03		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	56	1	1075	2	Y	13	17	1	14
04		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	54	1	1098	2	Y	12	10	1	16
05		1240 N	1165	-0-	-75	-0-	55	1	1097	2	Y	12	13	1	15
06		1110 N	1037	-0-	-73	-0-	49	1	978	2	Y	9	12	1	12
07		1209 N	995	-0-	-214	-0-	47	1	939	2	Y	8	9	1	11

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 26 RRCID -> 190104 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646															
02		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	98	1	1942	2	Y	29	32	1	34
03		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	105	1	2033	2	Y	25	33	1	26
04		2100 N	2067	-0-	-33	-0-	96	1	1947	2	Y	22	19	1	29
05		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	108	1	2170	2	Y	22	23	1	28
06		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	89	1	1778	2	Y	18	24	1	22
*07		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	106	1	2119	2	Y	19	17	1	24

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016														
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2268 N	2218	-0-	-50	-0-	105	1	2079	2	Y	31	28	1	36
						34	9							
03	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	115	1	2216	2	Y	26	34	1	28
						29	9							
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							
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 29 RRCID -> 197396 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7599 - 8074														
02	1456 N	1385	-0-	-71	-0-	66	1	1297	2	Y	20	20	1	23
						22	9							
03	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	74	1	1427	2	Y	17	22	1	18
						19	9							
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							
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 28 RRCID -> 201641 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856														
02	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	243	1	4817	2	Y	73	41	1	79
						80	9							
03	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	192	1	3713	2	Y	44	75	1	48
						48	9							
04	3630 X	3052	-0-	-578	-0-	141	1	2876	2	Y	32	35	1	45
						35	9							
05	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	175	1	3506	2	Y	36	36	1	45
						40	9							
06	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	216	1	4306	2	Y	42	38	1	49
						46	9							
*07	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	170	1	3395	2	Y	30	37	1	42
						33	9							
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 31 RRCID -> 201645 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236														
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	23	1	454	2	Y	8	6	1	8
						9	9							
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	29	1	553	2	Y	6	7	1	7
						7	9							
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	24	1	495	2	Y	5	5	1	7
						6	9							
05	527 N	429	-0-	-98	-0-	20	1	403	2	Y	5	6	1	6
						6	9							
06	510 N	417	-0-	-93	-0-	20	1	393	2	Y	4	5	1	5
						4	9							
07	527 N	526	-0-	-1	-0-	25	1	495	2	Y	5	4	1	6
						6	9							

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016														
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 32 RRCID -> 206404 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7268 - 7572														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	103	1	2045	2	Y	30	26	1	35
						33	9							
03	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	105	1	2023	2	Y	24	33	1	26
						26	9							
04	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	109	1	2212	2	Y	24	19	1	31
						26	9							
05	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	110	1	2212	2	Y	23	25	1	29
						25	9							
06	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	97	1	1944	2	Y	20	25	1	24
						22	9							
*07	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	105	1	2105	2	Y	18	18	1	24
						20	9							
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 219901 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7796 - 8216														
02	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	235	1	4652	2	Y	70	71	1	81
						77	9							
03	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	244	1	4716	2	Y	57	77	1	61
						63	9							
04	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	225	1	4591	2	Y	50	44	1	67
						55	9							
05	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	218	1	4359	2	Y	45	53	1	59
						50	9							
06	4260 X	4221	-0-	-39	-0-	199	1	3980	2	Y	38	49	1	48
						42	9							
*07	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	215	1	4286	2	Y	38	37	1	49
						42	9							
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 37 RRCID -> 224008 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 7747 - 8684														
02	3192 X	2883	-0-	-309	-0-	137	1	2701	2	Y	41	43	1	48
						45	9							
03	3534 X	3366	-0-	-168	-0-	164	1	3161	2	Y	37	45	1	40
						41	9							
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
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 36 RRCID -> 224122 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8286 - 8348														
02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	49	1	965	2	Y	15	14	1	17
						17	9							
03	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	52	1	1012	2	Y	12	16	1	13
						13	9							
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							

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE													
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016													
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 42 RRCID -> 229197 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7535 - 7597													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	45 1	892 2		Y	13	17 1		16
03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	14 9	932 2		Y	11	15 1		12
04	990 N	950	-0-	-40	-0-	48 1	895 2		Y	10	9 1		13
05	1054 N	1017	-0-	-37	-0-	12 9	958 2		Y	10	10 1		13
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	44 1	913 2		Y	9	11 1		11
*07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	11 9	958 2		Y	8	8 1		11
						48 1							
						9 9							
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 38 RRCID -> 230393 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7930 - 8360													
02	8561 X	8561	-0-	-0-	-0-	406 1	8023 2		Y	120	60 1		130
03	9392 X	9392	-0-	-0-	-0-	132 9	8819 2		Y	106	124 1		112
04	8831 X	8831	-0-	-0-	-0-	456 1	8322 2		Y	91	81 1		122
05	9486 X	9221	-0-	-265	-0-	117 9	8688 2		Y	90	97 1		115
06	9180 X	8017	-0-	-1163	-0-	409 1	7558 2		Y	73	96 1		92
07	9486 X	8950	-0-	-536	-0-	100 9	8444 2		Y	75	70 1		97
						434 1							
						99 9							
						379 1							
						80 9							
						423 1							
						83 9							
GUNN OIL COMPANY 339493 RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 161922 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8346 - 8980													
02	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	35 1	3555 2		N	58	185 1		53
03	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	64 9	3580 2		N	-0-			53
04	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	38 1	3100 2		N	-0-			53
05	4061 X	2286	-0-	-1775	-0-	32 1	2251 2		N	-0-			53
06	3930 X	3666	-0-	-264	-0-	35 1	3405 2		N	196	181 1		68
07	4061 X	4006	-0-	-55	-0-	45 1	3965 2		N	-0-			68
						216 9							
						41 1							
RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 183709 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7726 - 8356													
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 197498 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7812 - 8436													
02	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	55 1	2395 2		N	-0-			35
03	2604 N	2377	-0-	-227	-0-	65 1	2312 2		N	-0-			35
04	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	56 1	2259 2		N	-0-			35
05	2728 N	2589	-0-	-139	-0-	65 1	2524 2		N	-0-			35
06	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	70 1	2542 2		N	-0-			35
*07	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	68 1	2778 2		N	-0-			35

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750												
FOX WELL #: 1 RRCID -> 194005 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7968 - 7932												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	EOM BALANCE
02	1484 X	1385	-0-	-99	-0-	1385	2				N	142
03	1643 X	1524	-0-	-119	-0-	1524	2				N	142
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

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												
02	1036 N	1011	-0-	-25	-0-	1011	2				N	-0-
03	1209 N	1107	-0-	-102	-0-	1107	2				N	-0-
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-

DOSS YATES 365 WELL #: 1 RRCID -> 184081 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3112 - 3148												
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2				N	35
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	766	2	15	9		N	49
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

DOSS YATES 395 WELL #: 1 RRCID -> 184247 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3129												
02	3108 X	2481	-0-	-627	-0-	2481	2				N	87
03	3441 X	2797	-0-	-644	-0-	2797	2				N	87
04	3330 X	2719	-0-	-611	-0-	2719	2				N	87
05	2945 X	2116	-0-	-829	-0-	2116	2				N	87
06	2700 X	2048	-0-	-652	-0-	2048	2				N	87
07	2821 X	2262	-0-	-559	-0-	2262	2				N	87

DOSS YATES 395 WELL #: 2 RRCID -> 188411 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3133												
02	1288 N	943	-0-	-345	-0-	943	2				N	87
03	1147 N	1090	-0-	-57	-0-	1089	2	1	9		N	88
04	990 N	854	-0-	-136	-0-	854	2				N	88
05	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2				N	88
06	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2				N	88
*07	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2				N	88

DOSS YATES 365 WELL #: 2 RRCID -> 191006 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3094 - 3134												
02	2800 N	2850	-0-	50	1413	2838	2	12	9		N	43
03	4041 X	2628	-0-	-1413	-0-	2627	2	1	9		N	44
04	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2				N	44
05	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2				N	44
06	2010 X	1792	-0-	-218	-0-	1792	2				N	44
07	2077 X	2053	-0-	-24	-0-	2053	2				N	44

RILEY, NORTH (YATES) //CONT.// 76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 SPARKS YATES 396 WELL #: 1 RRCID -> 203710 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 3353 PERF. 3144 - 3262

M	ALLOW 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SPARKS YATES 396 WELL #: 2 RRCID -> 203956 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3177 - 3228

02	1876 N	211	-0-	-1665	-0-	192	2	19	9	N	17	176	1			20
03	1147 N	329	-0-	-818	-0-	329	2			N	-0-					20
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

NORTH RILEY YATES "361" WELL #: 1 RRCID -> 207565 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3064 - 3120

02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					93
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					93
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

NORTH RILEY YATES "365" WELL #: 3 RRCID -> 208165 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 3369 PERF. 2952 - 3166

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NORTH RILEY YATES "404" WELL #: 1 RRCID -> 211381 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2945 - 3184

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

LEGACY RESERVES OPERATING LP DOSS, M. S. 495445 WELL #: 4 RRCID -> 202712 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 4769 PERF. 2874 - 3006

02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-					-0-
03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			Y	-0-					-0-
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-

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445								
HUMBLE-SHELL FEE		WELL #: 3		RRCID -> 224213		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2855 - 3087		
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
02	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-		-0-
03	155 X	147	-0-	-8	-0-	147 3	N	-0-		-0-
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-

DOSS, M. S.		WELL #: 5		RRCID -> 225839		COMPL. DATE 12/24/2006		TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2854 - 3088		
02	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 3	Y	-0-		-0-
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 3	Y	-0-		-0-
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-

LYNX OPERATING CO., INC.		516255		RRCID -> 251095		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 3289 PERF. 3070 - 3108		
RILEY, E. "362"		WELL #: 1								
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2012 - PLUGGED 08/23/12										

SEABOARD OPERATING CO.		760960		RRCID -> 226031		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3078 - 3112		
CONDOR J		WELL #: 1								
02	196 N	168	-0-	-28	-0-	168 2	N	-0-		-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	N	-0-		-0-
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-

UNR PRODUCTION, L.L.C.		878455		RRCID -> 225376		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 3306 PERF. 3084 - 3118		
N. JENKINS "363"		WELL #: 2								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
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-

N. JENKINS "363"		WELL #: 1		RRCID -> 225378		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3052 - 3066		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
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-

N. JENKINS "363"		WELL #: 6		RRCID -> 225379		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3065 - 3098		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
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-

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
UNR PRODUCTION, L.L.C.		//CONT.// 878455										
N. JENKINS "363"		WELL #: 3		RRCID -> 225380		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 3304 PERF. 3083 - 3118				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

N. JENKINS "398"		WELL #: 2		RRCID -> 225381		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3056 - 3088				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

N. JENKINS "398"		WELL #: 3		RRCID -> 225382		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 3316 PERF. 3085 - 3117				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

N. JENKINS "10"		WELL #: 1		RRCID -> 225383		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3043 - 3078				
02	420 N	369	-0-	-51	-0-	369	3	Y	-0-			15
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	Y	-0-			15
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

N. JENKINS "363"		WELL #: 5		RRCID -> 225666		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3075 - 3108				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

N. JENKINS "10"		WELL #: 2		RRCID -> 225667		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3065 - 3098				
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3	Y	-0-			28
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3	Y	-0-			28
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

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

RITZ (SAN ANDRES) 76979 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GAINES
 TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC. 835630
 CHILDREN'S HOME WELL #: 1 RRCID -> 205850 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5253 - 5545

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
02	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	30 1	2363 3	N	-0-			-0-
03	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	30 1	2542 3	N	-0-			-0-
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-
						3	9					

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

02	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246 2		N	-0-			-0-
03	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 2		N	-0-			-0-
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-

RILEY -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020767 COMPL. DATE 03/05/1963 TOTAL DEPTH 3302 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GIBBS, KATIE S. /80 WELL #: 2BH RRCID -> 020768 COMPL. DATE 07/27/1940 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3191 - 3240

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

GIBBS, KATIE S. WELL #: 3BH RRCID -> 020769 COMPL. DATE 10/10/1940 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3180 - 3190

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-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

02	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236 2		N	-0-			-0-
03	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059 2		N	-0-			-0-
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-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
HESS CORPORATION		//CONT.// 381665										
RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 034936		COMPL. DATE		N/A				
				TOTAL DEPTH		6565		PERF. 3168 - 3262				
M	O	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
02	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2	N	-0-		-0-	
03	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2	N	-0-		-0-	
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-	

TIPPIT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037056		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH		3350 PERF. 3194 - 3315		
02	INC G-10	1834	-0-	1834	1834	1834	2	N	-0-		-0-	
03	INC G-10	4347	-0-	4347	6181	4347	2	N	-0-		-0-	
04	INC G-10	3479	-0-	3479	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-	

TURLIN, WALTER		WELL #: 17		RRCID -> 041970		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH		3380 PERF. 3245 - 3380		
02	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2	N	-0-		-0-	
03	2945 X	2573	-0-	-372	-0-	2573	2	N	-0-		-0-	
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-	

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173447		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH		3348 PERF. 3210 - 3278		
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2	N	-0-		-0-	
03	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2	N	-0-		-0-	
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-	

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184823		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH		3472 PERF. 3199 - 3329		
02	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2	N	-0-		-0-	
03	4030 X	3909	-0-	-121	-0-	3909	2	N	-0-		-0-	
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-	

S. F. MANN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184824		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH		3400 PERF. 3065 - 3198		
02	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2	N	-0-		-0-	
03	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2	N	-0-		-0-	
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-	

SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #: 1		RRCID -> 197336		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH		9405 PERF. 3182 - 3307		
02	3640 X	3543	-0-	-97	-0-	3543	2	N	-0-		-0-	
03	3782 X	3345	-0-	-437	-0-	3345	2	N	-0-		-0-	
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-	

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
HESS CORPORATION		//CONT.// 381665										
WALTER TURLIN		WELL #: 1		RRCID -> 202714		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 5336		PERF. 3238 - 3276		
M	O	GAS	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
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-		-0-	
03	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	2	N	-0-		-0-	
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-	

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202731		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3229 - 3379		
02	3360 X	2927	-0-	-433	-0-	2927	2	N	-0-		-0-	
03	3689 X	2373	-0-	-1316	-0-	2373	2	N	-0-		-0-	
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-	

GIBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203766		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 3508		PERF. 3160 - 3327		
02	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2	N	-0-		-0-	
03	3999 X	3642	-0-	-357	-0-	3642	2	N	-0-		-0-	
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-	

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203767		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 5445		PERF. 3130 - 3242		
02	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2	N	-0-		-0-	
03	1116 N	1038	-0-	-78	-0-	1038	2	N	-0-		-0-	
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-	

SAWYER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206562		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3338 - 3458		
02	2828 X	2724	-0-	-104	-0-	2724	2	N	-0-		-0-	
03	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2	N	-0-		-0-	
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-	

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211694		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 3390		PERF. 3177 - 3290		
02	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2	N	-0-		-0-	
03	2821 N	2652	-0-	-169	-0-	2652	2	N	-0-		-0-	
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-	

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 211950		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3279 - 3393		
02	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2	N	-0-		-0-	
03	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2	N	-0-		-0-	
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-	

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
HESS CORPORATION		//CONT.// 381665														
ROBERTSON GAS UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 213449		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3292 - 3404								
M	ALLOW 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
COFFEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213461		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3274 - 3389								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
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-
T. S. RILEY 'B' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213723		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3138 - 3249								
02	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
03	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
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-
E. J. AUSTIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213902		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3240 - 3355								
02	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
03	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
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-
CRAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213929		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3352 - 3470								
02	2268 X	659	-0-	-1609	-0-	659	2			N	-0-					-0-
03	2511 X	2463	-0-	-48	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
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-
NORTHROP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215845		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3375 - 3487								
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03	713 N	630	-0-	-83	-0-	630	2			N	-0-					-0-
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-
T.S. RILEY 197 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215964		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 3622 PERF. 3336 - 3453								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
HESS CORPORATION		//CONT.//		381665							
NORTHROP GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	223212	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3412 - 3650
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: GAINES			
H. & J. SECTION 217		WELL #:		15	RRCID ->	020770	COMPL. DATE	11/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3285 - 3369
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3				-0-
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3				-0-
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3				-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3				-0-
06	300 N	277	-0-	-23	-0-	277	3				-0-
07	310 N	244	-0-	-66	-0-	244	3				-0-

H. & J. SECTION 219		WELL #:		19	RRCID ->	020771	COMPL. DATE	03/31/2003	TOTAL DEPTH	3382	PERF. 3256 - 3300
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

H. & J. SECTION 251		WELL #:		12	RRCID ->	020772	COMPL. DATE	12/01/1960	TOTAL DEPTH	3400	PERF. N/A
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

H & J SECTION 217		WELL #:		16	RRCID ->	078230	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	3400	PERF. N/A
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-						-0-
03	527 N	379	-0-	-148	-0-	379	3				-0-
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3				-0-
05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3				-0-
06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3				-0-
*07	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3				-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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2973						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2973						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973						-0-

SEMINOLE, WEST		//CONT.//		82233 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES			
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555								
WEST SEMINOLE SA UNIT				WELL #: 1105	RRCID -> 158722	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4890	-	5070
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

WEST SEMINOLE SA UNIT				WELL #: 501	RRCID -> 158889	COMPL. DATE 02/15/1996	TOTAL DEPTH	5185	PERF. 4878	-	5017
02	2436 X	2338	-0-	-98	-0-	2338 2	Y	-0-			-0-
03	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952 2	Y	-0-			-0-
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-

WEST SEMINOLE SA UNIT				WELL #: 508	RRCID -> 171885	COMPL. DATE 07/12/1998	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4885	-	5252	
02	8764 X	6682	-0-	-2082	-0-	6612 2	70 9	Y	64	64 0		1
03	9703 X	4423	-0-	-5280	-0-	4384 2	39 9	Y	35	35 0		1
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-

WEST SEMINOLE SA UNIT				WELL #: 622	RRCID -> 173337	COMPL. DATE 04/21/1999	TOTAL DEPTH	5209	PERF. 4914	-	5030	
02	14B2 EXT	859	-0-	859	1037	833 2	26 9	Y	24	24 0		-0-
03	1553 X	516	-0-	-1037	-0-	496 2	20 9	Y	18	18 0		-0-
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

WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT				WELL #: 621	RRCID -> 218516	COMPL. DATE 01/26/1996	TOTAL DEPTH	5204	PERF. 5053	-	5175
02	12872 X	12872	-0-	-0-	-0-	12872 2	Y	-0-			-0-
03	11324 X	11324	-0-	-0-	-0-	11324 2	Y	-0-			-0-
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-

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		
02	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-			-0-
03	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-			-0-
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 #	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT			-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		97 N	97	-0-	-0-	-0-	59	1	38	3	Y	-0-					-0-
03		146 N	146	-0-	-0-	-0-	92	1	54	3	Y	-0-					-0-
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-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3			N	-0-					-0-
03		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
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-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		406 N	406	-0-	-0-	-0-	381	3	25	9	N	23					157
03		459 N	459	-0-	-0-	-0-	423	3	36	9	N	33					190
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

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		386 N	386	-0-	-0-	-0-	377	3	9	9	N	8					76
03		341 N	311	-0-	-30	-0-	305	3	6	9	N	5					81
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

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					230
03		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					230
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

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		Y	-0-
03	589 N	393	-0-	-196	-0-	393 2		Y	-0-
04	570 N	169	-0-	-401	-0-	169 2		Y	-0-
05	T. A.	169	-0-	169	169	169 2		Y	-0-
06	T. A.	31	-0-	31	200	30 1	1 2	Y	-0-
07	T. A.	157	-0-	157	357	155 1	1 2	Y	160
						1 9			

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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854						CNTY: GAINES	
KNIGHT		WELL #: 1 T		RRCID -> 128312		COMPL. DATE 08/18/1988		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7090 - 7141	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

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	
02	0	463	-0-	463 B	4589	118 1	345 2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			4589					
03	551	1561	-0-	1010 B	5599	145 1	1416 2	N	-0-
04	0	2515	-0-	2515 B	8114	150 1	2365 2	N	-0-
05	0	1945	-0-	1945 B	10059	150 1	1795 2	N	-0-
*06	0	1370	-0-	1370 B	11429	150 1	1220 2	N	-0-
*07	2882	150	-0-	-2732 B	8697	150 1		N	-0-

THOMAS (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		89440 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: COTTLE						
PPC OPERATING COMPANY LLC				631462									
THOMAS, R. A. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	102500	COMPL. DATE	10/01/1982	TOTAL DEPTH	6336	PERF.	6202 - 6232	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1469 N	1469	-0-	-0-	B	-0-	1200	1	269	3	Y	-0-	18
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	1142 N	1142	-0-	-0-	B	-0-	896	1	167	3	Y	72 1	18
							79	9					
04	1298 N	1298	-0-	-0-	B	-0-	1064	1	206	3	Y	25 1	18
							28	9					
05	1219 N	1219	-0-	-0-	B	-0-	1017	1	201	3	Y	1 19 1	-0-
							1	9					
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-

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

GUNN OIL COMPANY				339493			CNTY: COTTLE					
MOSS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	206782	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6475 - 6495
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
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-

OASIS OPERATING, INC.				617470			CNTY: COTTLE					
TIPPEN		WELL #:		1	RRCID ->	208199	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6754 - 6758
02	2455 N	2455	-0-	-0-		-0-	2455	2	N	-0-		203
03	3100 N	3708	-0-	608		608	3708	2	N	-0-		203
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

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.				767534			CNTY: COTTLE					
FRAZIER, MARY		WELL #:			RRCID ->	077095	COMPL. DATE	05/27/1978	TOTAL DEPTH	6729	PERF.	N/A
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		26
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

PLUGGED AND ABANDONED _____ 11/14/2008

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2380 N	2089	-0-	-291	-0-	2089	2			N	-0-			-0-
03	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-			-0-
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-

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

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

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

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

BURNETT, S. B. ESTATE 92113 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COCHRAN
 061747
 MARKHAM WELL #: 1 RRCID -> 123840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4863 - 4907

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	588 N	526	-0-	-62	-0-	525	3	1	9	N	1			210
03	651 N	479	-0-	-172	-0-	477	3	2	9	N	2			212
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1068	3	1	9	N	1	164	1	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

VCG (CONGL.)		92814 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE						
GUNN OIL COMPANY		339493												
MARTIN 3		WELL #: 1		RRCID -> 236343		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9605 - 11318						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	63 1	25	2	N	-0-			77
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 1			N	-0-			77
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

MAJORS A UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 240654		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 13556 PERF. 9644 - 13336						
02	14411 X	14411	-0-	-0-	-0-	14268	2	143	9	N	130	182	1	77
03	15896 X	15896	-0-	-0-	-0-	15771	2	125	9	N	114			191
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

MAJORS A		WELL #: 3		RRCID -> 246635		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A						
02	6636 X	5905	-0-	-731	-0-	5772	2	133	9	N	121	178	1	109
03	7378 X	6800	-0-	-578	-0-	6723	2	77	9	N	70			179
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

LHB		WELL #: 1		RRCID -> 255197		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9612 - 11668						
02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	787	2	11	9	N	10			127
03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1114	2	13	9	N	12			139
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

KOEGLER		WELL #: 1		RRCID -> 265447		COMPL. DATE 07/12/2011		TOTAL DEPTH 13380 PERF.10510 - 12853						
02	32816 X	25930	-0-	-6886	-0-	25783	2	147	9	N	134	187	1	144
03	36332 X	30264	-0-	-6068	-0-	30092	2	172	9	N	156	184	1	116
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

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544									
DENVER UNIT		WELL #: 4439GC		RRCID ->	096174	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	4920	PERF. 4620 - 4920	
M	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 7540GC		RRCID ->	101540	COMPL. DATE	04/17/1981	TOTAL DEPTH	4832	PERF. 4700 - 4832	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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

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

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

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

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

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: YOAKUM						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544												
DENVER UNIT		WELL #:		8538GC	RRCID ->	174845	COMPL. DATE	09/29/1999	TOTAL DEPTH	4789	PERF.	4670 - 4754				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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

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

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

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

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

DENVER UNIT PF WELL		WELL #:		1	RRCID ->	178091	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
02	401253	X	401253	-0-	-0-	-0-	401228	2	25	4	N	-0-				
03	410059	X	410059	-0-	-0-	-0-	409976	2	83	4	N	-0-				
04	388234	X	388234	-0-	-0-	-0-	388072	2	162	4	N	-0-				
05	386329	X	386329	-0-	-0-	-0-	369458	2	16871	4	N	-0-				
06	365025	X	365025	-0-	-0-	-0-	364949	2	76	4	N	-0-				
*07	384699	X	384699	-0-	-0-	-0-	384409	2	290	4	N	-0-				

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 6440GC		RRCID -> 178834	COMPL. DATE 08/05/2000	TOTAL DEPTH 4826	PERF. 4708	- 4798	
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
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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

DENVER UNIT		WELL #: 5521GC		RRCID -> 181518	COMPL. DATE 01/20/2001	TOTAL DEPTH 4737	PERF. 4659	- 4723	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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

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

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

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4448GC		RRCID -> 187622	COMPL. DATE 12/04/2001	TOTAL DEPTH 4848	PERF. 4781	- 4822	
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
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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

DENVER UNIT		WELL #: 7648GC		RRCID -> 187626	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL DEPTH 4886	PERF. 4771	- 4840	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 4339GC		RRCID -> 188943	COMPL. DATE 03/27/2002	TOTAL DEPTH 4837	PERF. 4734	- 4829	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 4450GC		RRCID -> 189761		COMPL. DATE 05/20/2002		TOTAL DEPTH 4745 PERF. 4660 - 4728		
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
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	

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

DENVER UNIT		WELL #: 6656GC		RRCID -> 189886		COMPL. DATE 05/18/2002		TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4774 - 4839		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	

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

DENVER UNIT		WELL #: 4447GC		RRCID -> 191354		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4721 - 4730		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	

DENVER UNIT		WELL #: 4548GC		RRCID -> 191355		COMPL. DATE 06/10/2002		TOTAL DEPTH 4879 PERF. 4804 - 4840		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 6564GC		RRCID -> 193883	COMPL. DATE 03/15/2004	TOTAL DEPTH 4831	PERF. 4718	- 4757		
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
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	

DENVER UNIT		WELL #: 8433GC		RRCID -> 193885	COMPL. DATE 05/23/2001	TOTAL DEPTH 4874	PERF. 4769	- 4826		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	

DENVER UNIT		WELL #: 4341GC		RRCID -> 193886	COMPL. DATE 06/28/2002	TOTAL DEPTH 4840	PERF. 4745	- 4810		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	

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

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

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

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 7571GC		RRCID -> 210236	COMPL. DATE 06/12/2005	TOTAL DEPTH 4828	PERF. 4790	- 4837	
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
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 4571GC		RRCID -> 212739	COMPL. DATE 09/22/2005	TOTAL DEPTH 4820	PERF. 4760	- 4811	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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

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

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544										
DENVER UNIT		WELL #: 4344GC		RRCID ->	221203	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	4858 PERF. 4773 - 4823			
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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

DENVER UNIT		WELL #: 7573GC		RRCID ->	222484	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	4873 PERF. 4762 - 4846			
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 4569GC		RRCID ->	222488	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	4795 PERF. 4866 - 4883			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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

DENVER UNIT		WELL #: 4568GC		RRCID ->	223307	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	4820 PERF. 5090 - 5136			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544										
DENVER UNIT		WELL #: 5523GC		RRCID ->	226054	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	4742	PERF.	4649 - 4704	
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
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 4134GC		RRCID ->	228987	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	4832	PERF.	4761 - 4795	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 6570GC		RRCID ->	229642	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	4893	PERF.	4694 - 4746	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 4572GC		RRCID ->	230105	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	4799	PERF.	4702 - 4775	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 6454GC		RRCID ->	230106	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	4876	PERF.	4808 - 4841	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 6571GC		RRCID -> 236242	COMPL. DATE 10/15/2007	TOTAL DEPTH 4788	PERF. 4702	- 4757	
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
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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

DENVER UNIT		WELL #: 4347GC		RRCID -> 236321	COMPL. DATE 10/06/2007	TOTAL DEPTH 4786	PERF. 4692	- 4765	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 4575GC		RRCID -> 244660	COMPL. DATE 07/29/2008	TOTAL DEPTH 4800	PERF. N/A		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 4466GC		RRCID -> 245595	COMPL. DATE 11/19/2007	TOTAL DEPTH 4740	PERF. 4650	- 4713		
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	BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 4136GC		RRCID -> 245714	COMPL. DATE 10/22/2008	TOTAL DEPTH 4843	PERF. 4740	- 4787		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 8547GC		RRCID -> 245953	COMPL. DATE 05/20/2008	TOTAL DEPTH 4772	PERF. 4665	- 4724		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

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

DENVER UNIT		WELL #: 4668GC		RRCID -> 246016	COMPL. DATE 09/06/2008	TOTAL DEPTH 4915	PERF. N/A			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

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

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544									
DENVER UNIT		WELL #: 6573GC		RRCID -> 248743	COMPL. DATE 11/09/2007	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 4732	- 4767			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

XTO ENERGY INC.		945936		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
CORNELL UNIT		WELL #: 6387GC		RRCID -> 188933	COMPL. DATE 03/18/2002	TOTAL DEPTH 4765	PERF. 4667	- 4729			
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

CORNELL UNIT PF WELL		WELL #: 1		RRCID -> 189910	COMPL. DATE 08/14/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
02	28098 X	28098	-0-	-0-	-0-	28098	3	N	-0-	-0-
03	28371 X	28371	-0-	-0-	-0-	28371	3	N	-0-	-0-
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-

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

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CORNELL UNIT		WELL #: 6392GC		RRCID -> 197497	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH 4796	PERF. 4677	- 4760		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6393GC		RRCID -> 197933	COMPL. DATE 06/11/2003	TOTAL DEPTH 4794	PERF. 4667	- 4755		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6337GC		RRCID -> 202725	COMPL. DATE 12/19/2003	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 4661	- 4723		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

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

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

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

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

WASSON XTO ENERGY INC. CORNELL UNIT //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM
 //CONT.// 945936
 WELL #: 6399GC RRCID -> 203861 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 4783 PERF. 4686 - 4774

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
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CORNELL UNIT WELL #: 6335GC RRCID -> 219668 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 4753 - 4806

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CORNELL UNIT WELL #: 310GC RRCID -> 255796 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4708 - 4824

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CORNELL UNIT WELL #: 6372GC RRCID -> 257827 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4750 - 4794

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	1208	1	948	3	N	-0-					-0-
03	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	2854	1	2531	3	N	-0-					-0-
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-

O. D. C. -47- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 043521 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 3464 PERF. 3385 - 3464

02	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	2575	1	2020	3	N	-0-					-0-
03	7139 X	7139	-0-	-0-	-0-	3784	1	3355	3	N	-0-					-0-
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-

WELLMAN, WEST (YATES)		//CONT.// 96188 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRY			
CATFISH MINERALS LLC		//CONT.// 139927										
O. D. C. -32- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 051932		COMPL. DATE 12/28/1971			TOTAL DEPTH 3450 PERF. N/A			
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
02		4407 X	4407	-0-	-0-	2470	1	1937	3	N	-0-	-0-
03		6916 X	6916	-0-	-0-	3665	1	3251	3	N	-0-	-0-
04		6597 X	6597	-0-	-0-	3115	1	3482	3	N	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	5741	-0-	5741	2982	1	2759	3	N	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	4667	-0-	4667	10408	1	1714	3	N	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	2916	-0-	2916	13324	1	710	3	N	-0-	-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRY			
O. D. C. -57- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 052568		COMPL. DATE 12/04/1970			TOTAL DEPTH 3456 PERF. N/A			
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-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			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

WELTMER, T. C.		WELL #: 6		RRCID -> 240180		COMPL. DATE 06/04/2008			TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7066 - 7707			
02		2857 X	2857	-0-	-0-	2539	2	318	9	N	289	278 1 88
03		3202 X	3202	-0-	-0-	2892	2	310	9	N	282	259 1 111
04		3197 X	3197	-0-	-0-	2926	2	271	9	N	246	306 1 51
05		3342 X	3342	-0-	-0-	3043	2	299	9	N	272	256 1 67
06		3177 X	3177	-0-	-0-	2920	2	257	9	N	234	223 1 78
*07		3375 X	3375	-0-	-0-	3081	2	294	9	N	267	286 1 59

WELTMER, T.C. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 241383		COMPL. DATE 03/06/2008			TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7110 - 7674			
02		2744 X	2528	-0-	-216	2224	2	304	9	N	276	253 1 84
03		3038 X	2974	-0-	-64	2660	2	314	9	N	285	257 1 112
04		2940 X	1599	-0-	-1341	1422	2	177	9	N	161	234 1 39
05		2945 X	1269	-0-	-1676	1069	2	200	9	N	182	176 1 45
06		2700 X	1198	-0-	-1502	1026	2	172	9	N	156	149 1 52
07		2976 X	764	-0-	-2212	640	2	124	9	N	113	140 1 25

WELTMER, T. C.		WELL #: 7		RRCID -> 248325		COMPL. DATE 10/23/2008			TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7077 - 7668			
02		2772 X	2318	-0-	-454	2204	2	114	9	N	104	96 1 32
03		3069 X	1380	-0-	-1689	1236	2	144	9	N	131	111 1 52
04		2820 X	1109	-0-	-1711	942	2	167	9	N	152	175 1 29
05		2759 X	1107	-0-	-1652	932	2	175	9	N	159	149 1 39
06		2490 X	1044	-0-	-1446	894	2	150	9	N	136	130 1 45
07		2573 X	1117	-0-	-1456	944	2	173	9	N	157	167 1 35

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				
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
02		700 N	533	-0-	-167	-0-	533 2	N	-0-			17
03		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2	N	-0-			17
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

GUNN OIL COMPANY		339493										
MASTERTSON PN		WELL #: 1		RRCID -> 203699		COMPL. DATE 02/14/2004		TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6104 - 6120				
02		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3	N	-0-			28
03		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3	N	-0-			28
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

MASTERTSON PN		WELL #: 2		RRCID -> 203809		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6142 - 6175				
02		1036 X	-0-	-0-	-1036	-0-		N	-0-			188
03		372 X	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-	126 1		62
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

MASTERTSON PNE		WELL #: 1		RRCID -> 262706		COMPL. DATE 09/15/2010		TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6132 - 6139				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-

(GWN415)

09/14/2013

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS