

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	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
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-	

TYNER TEXAS OPERATING COMPANY		875270															
CAMPBELL, MAURICE		WELL #: 1		RRCID -> 234802		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
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-	

MCINTOSH		WELL #: 176		RRCID -> 253518		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9840 - 9954									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
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-	

WEST TEXAS ROYALTIES, INC.		910382															
COGDELL, D. M. JR EST.		WELL #: 1001		RRCID -> 201274		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8648 - 8980									
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
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-	

ECHOLS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 216243		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A									
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
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-	

BURLESON "60"		WELL #: 1		RRCID -> 216247		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9282 - 9827									
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
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-	

WILDCAT		//CONT.//		00020 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOAKUM					
WEST TEXAS ROYALTIES, INC.		//CONT.//		910382								
BLACK 4		WELL #:		1	RRCID -> 246941	COMPL. DATE 07/30/2007	TOTAL DEPTH 9454	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
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		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT			-0-
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-
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		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BOYLES WELL #: 1 RRCID -> 217790 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7105 - 7137

*11	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	5478	2	103	9	N	94	184
*12	5983 X	2133	-0-	-3850	-0-	2133	2			N	-0-	184
*01	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-	-0-
*02	5264 X	-0-	-0-	-5264	-0-					N	-0-	-0-
*03	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-	-0-
04	5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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	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-

MAJORS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138350 COMPL. DATE 04/01/1991 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 12257 - 12281

11	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	65	1	2794	2	N	-0-	30
12	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	82	1	2662	2	N	187	29
						206	9					
01	2728 X	2420	-0-	-308	-0-	74	1	2346	2	N	-0-	29
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
						143	9					

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	19925 X	19925	-0-	-0-	-0-	17	1	19524	2	N	349	369	1		150
12	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	384	9								
01	17881 X	17881	-0-	-0-	-0-	16	1	4276	2	N	380	367	1		163
02	14690 X	14690	-0-	-0-	-0-	418	9								
03	15950 X	15950	-0-	-0-	-0-	17	1	17328	2	N	487	374	1		276
*04	15044 X	15044	-0-	-0-	-0-	536	9								
						20	1	14414	2	N	233	367	1		142
						256	9								
						19	1	15408	2	N	475	543	1		74
						523	9								
						17	1	14723	2	N	276	189	1		161
						304	9								
BROTHERS		WELL #: 3 T		RRCID -> 149267		COMPL. DATE 04/04/1994		TOTAL DEPTH 9060 PERF. 7478 - 7571							
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BROTHERS		WELL #: 4		RRCID -> 162597		COMPL. DATE 03/22/1997		TOTAL DEPTH 9359 PERF. 8142 - 8394							
11	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	6	1	1997	2	N	14	177	1		22
12	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	15	9								
01	1798 N	1630	-0-	-168	-0-	14	1	2657	2	N	78				100
02	1876 N	1563	-0-	-313	-0-	86	9								
03	2542 N	2070	-0-	-472	-0-	9	1	1489	2	N	120	190	1		30
*04	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	132	9								
						11	1	1416	2	N	124				154
						136	9								
						13	1	1949	2	N	98	188	1		64
						108	9								
						2000	2	139	9	N	126	170	1		20
RUSSELL		WELL #: 2		RRCID -> 163690		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8314 - 8443							
11	990 N	828	-0-	-162	-0-	60	1	768	2	N	-0-				170
12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	58	1	901	2	N	-0-				170
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	38	1	836	2	N	-0-				170
02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	67	1	717	2	N	90	187	1		73
03	961 N	655	-0-	-306	-0-	99	9								
*04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	60	1	595	2	N	-0-				73
						68	1	954	2	N	-0-				73
BROTHERS		WELL #: 6		RRCID -> 203845		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7814 - 9451							
11	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	15	1	5829	2	N	-0-				13
12	2759 X	2240	-0-	-519	-0-	8	1	2232	2	N	-0-				13
01	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	12	1	4149	2	N	46				59
02	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	51	9								
03	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	13	1	3223	2	N	5				64
04	2670 X	2627	-0-	-43	-0-	6	9								
						13	1	3083	2	N	124	175	1		13
						136	9								
						18	1	2609	2	N	-0-				13

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	25 1	2145 2	N	115	182 1			79
							127 9							
12		2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	29 1	2839 2	N	63				142
							69 9							
01		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1565 2	151 9	N	137	191 1			88
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
							113 9							

BROTHERS "A"		WELL #:		7	RRCID ->	211569	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9824	-	10010
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	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		6450 X	5309	-0-	-1141	-0-	14 1	5119 2	N	160	169 1			25
							176 9							
12		6665 X	3737	-0-	-2928	-0-	18 1	3698 2	N	19				44
							21 9							
01		6665 X	4613	-0-	-2052	-0-	4424 2	189 9	N	172	189 1			27
02		4956 X	1776	-0-	-3180	-0-	11 1	1621 2	N	131				158
							144 9							
03		5487 X	1659	-0-	-3828	-0-	8 1	1609 2	N	38	169 1			27
							42 9							
04		5310 X	1614	-0-	-3696	-0-	11 1	1589 2	N	13				40
							14 9							

RUSSELL		WELL #:		5	RRCID ->	211905	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7992	-	9258
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		1200 N	291	-0-	-909	-0-	31 1	260 2	N	-0-				180
12		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	55 1	1677 2	N	10				190
							11 9							
01		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	34 1	2322 2	N	4				194
							4 9							
02		706 N	706	-0-	-0-	-0-	55 1	587 2	N	58	192 1			60
							64 9							
03		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	42 1	2360 2	N	20				80
							22 9							
04		2220 N	386	-0-	-1834	-0-	48 1	338 2	N	-0-				80

BROTHERS		WELL #:		9	RRCID ->	213975	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	8550	-	9603
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	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		1560 X	1287	-0-	-273	-0-	4 1	1283 2	N	-0-				165
12		7639 X	7639	-0-	-0-	-0-	7476 2	163 9	N	148	178 1			135
01		4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	8 1	4880 2	N	38				173
							42 9							
02		5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	11 1	5470 2	N	83	180 1			76
							91 9							
03		6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	17 1	6456 2	N	157	184 1			49
							173 9							
*04		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3560 2	168 9	N	153	175 1			27

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
BROTHERS		WELL #:		16	RRCID ->	228985	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7897 - 9354	
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
11	11490 X	10124	-0-	-1366	-0-	45	1	10055	2	N	22		159
12	10664 X	7203	-0-	-3461	-0-	24	9	7127	2	N	27		186
01	9269 X	6545	-0-	-2724	-0-	30	9	6336	2	N	157	185 1	158
02	11031 X	11031	-0-	-0-	-0-	173	9	10877	2	N	73	189 1	42
03	10447 X	9943	-0-	-504	-0-	74	1	9691	2	N	159		201
04	10110 X	9164	-0-	-946	-0-	80	9	8948	2	N	141	176 1	166
						77	1						
						175	9						
						61	1						
						155	9						
BROTHERS "A"													
		WELL #:		12	RRCID ->	234715	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	12440	PERF.	8955 - 11855	
11	7200 X	7091	-0-	-109	-0-	6876	2	215	9	N	195	358 1	81
12	7440 X	6718	-0-	-722	-0-	6345	2	373	9	N	339	182 1	238
01	7192 X	6458	-0-	-734	-0-	6251	2	207	9	N	188	359 1	67
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
BROTHERS "A"													
		WELL #:		13	RRCID ->	234716	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	11262	PERF.	8294 - 11031	
11	18930 X	16414	-0-	-2516	-0-	16064	2	350	9	N	318	360 1	72
12	19561 X	15343	-0-	-4218	-0-	14984	2	359	9	N	326	187 1	211
01	19561 X	15099	-0-	-4462	-0-	14866	2	233	9	N	212	187 1	236
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
BROTHERS													
		WELL #:		17	RRCID ->	236235	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9088 - 10280	
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	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-
RUSSELL													
		WELL #:		8	RRCID ->	236276	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	8692 - 11471	
11	12750 X	11462	-0-	-1288	-0-	11397	2	65	9	N	59	177 1	111
12	13175 X	10736	-0-	-2439	-0-	10392	2	344	9	N	313	186 1	238
01	12245 X	10489	-0-	-1756	-0-	10310	2	179	9	N	163	188 1	213
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
BROTHERS "A"													
		WELL #:		14	RRCID ->	240628	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	8217 - 11244	
11	16440 X	14386	-0-	-2054	-0-	14181	2	205	9	N	186	182 1	34
12	16988 X	15204	-0-	-1784	-0-	14986	2	218	9	N	198	175 1	57
01	16523 X	13943	-0-	-2580	-0-	13528	2	415	9	N	377	369 1	65
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

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE		
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493								
RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	240629	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	9445	PERF.	7871 - 9224
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
11	T. A.	15053	-0-	15053	15053	14936	2	117	9	N	106	198
12	T. A.	13305	-0-	13305	28358	13202	2	103	9	N	94	111
01	38954 X	10596	-0-	-28358	-0-	10567	2	29	9	N	26	137
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	25
*04	15717 X	15717	-0-	-0-	-0-	15556	2	161	9	N	146	171

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

RUSSELL		WELL #:		9	RRCID ->	248429	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	12292	PERF.	9646 - 11770
11	6780 X	5018	-0-	-1762	-0-	4858	2	160	9	N	145	49
12	6293 X	3809	-0-	-2484	-0-	3763	2	46	9	N	42	91
01	6355 X	5553	-0-	-802	-0-	5509	2	44	9	N	40	131
02	5740 X	3915	-0-	-1825	-0-	3754	2	161	9	N	146	87
03	6355 X	4225	-0-	-2130	-0-	4042	2	183	9	N	166	69
04	5370 X	4026	-0-	-1344	-0-	3892	2	134	9	N	122	191

BROTHERS A		WELL #:		10	RRCID ->	262849	COMPL. DATE	11/18/2010	TOTAL DEPTH	12865	PERF.	12260 - 12321
11	7590 X	6483	-0-	-1107	-0-	6108	2	375	9	N	341	179
12	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	6464	2	77	9	N	70	59
01	6479 X	5719	-0-	-760	-0-	5544	2	175	9	N	159	29
02	6048 X	5346	-0-	-702	-0-	5078	2	268	9	N	244	84
03	6696 X	5609	-0-	-1087	-0-	5465	2	144	9	N	131	32
04	6480 X	4779	-0-	-1701	-0-	4773	2	6	9	N	5	37

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
11	807 R	807	-0-	-0-	-0-	806	3	1	9	N	1	32
12	788 R	788	-0-	-0-	-0-	787	3	1	9	N	1	32
01	844 R	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-	32
02	400 R	400	-0-	-0-	-0-	399	3	1	9	N	1	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	32

WOODWARD		WELL #:		1	RRCID ->	056001	COMPL. DATE	08/08/1973	TOTAL DEPTH	4952	PERF.	N/A
11	480 #	456	-0-	-24	-0-	456	3			N	-0-	82
12	542 R	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-	82
01	503 R	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-	82
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

BUCKSHOT (4950)		//CONT.//		12961 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN				
BEE-JAY PETRO, INC.		//CONT.//		061747										
CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL		WELL #:		2	RRCID ->	056236	COMPL. DATE	08/11/1973	TOTAL DEPTH	4986	PERF.	4903 - 4933		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11	690 #	411	-0-	-279	-0-		411	3			Y	-0-		11
12	589 #	531	-0-	-58	-0-		531	3			Y	-0-		11
01	537 R	537	-0-	-0-	-0-		537	3			Y	-0-		11
02	476 #	321	-0-	-155	-0-		321	3			Y	-0-		11
03	527 #	434	-0-	-93	-0-		433	3	1	9	Y	-0-		12
*04	585 R	585	-0-	-0-	-0-		585	3			Y	-0-		12

AINSWORTH-PARKER		WELL #:		1	RRCID ->	056693	COMPL. DATE	09/18/1973	TOTAL DEPTH	4987	PERF.	N/A		
11	990 #	802	-0-	-188	-0-		801	3	1	9	Y	1		72
12	930 #	751	-0-	-179	-0-		751	3			Y	-0-		72
01	837 #	779	-0-	-58	-0-		779	3			Y	-0-		72
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

AINSWORTH-PARKER		WELL #:		2	RRCID ->	056694	COMPL. DATE	09/29/1973	TOTAL DEPTH	4959	PERF.	N/A		
11	480 #	379	-0-	-101	-0-		377	3	2	9	Y	2		90
12	434 #	354	-0-	-80	-0-		354	3			Y	-0-		90
01	403 #	373	-0-	-30	-0-		373	3			Y	-0-		90
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	16
*04	443 R	443	-0-	-0-	-0-		440	3	3	9	Y	3	1 8	19

CHAPMAN, M. S.		WELL #:		1	RRCID ->	056747	COMPL. DATE	07/13/1973	TOTAL DEPTH	4995	PERF.	N/A		
11	1230 #	735	-0-	-495	-0-		732	3	3	9	Y	3	1 8	28
12	1054 #	945	-0-	-109	-0-		945	3			Y	-0-		28
01	961 #	956	-0-	-5	-0-		955	3	1	9	Y	1	1 8	28
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

PARKER		WELL #:		S121	RRCID ->	131562	COMPL. DATE	02/19/1989	TOTAL DEPTH	4988	PERF.	4899 - 4940		
11	1735 R	1735	-0-	-0-	-0-		1735	3			N	-0-		66
12	1726 R	1726	-0-	-0-	-0-		1726	3			N	-0-		66
01	1732 R	1732	-0-	-0-	-0-		1732	3			N	-0-		66
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

PARKER		WELL #:		8	RRCID ->	256883	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	5077	PERF.	4896 - 4942		
11	997 R	997	-0-	-0-	-0-		997	3			N	-0-		26
12	1014 R	1014	-0-	-0-	-0-		1014	3			N	-0-		26
01	1013 R	1013	-0-	-0-	-0-		1013	3			N	-0-		26
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

BUCKSHOT (4950)		//CONT.//		12961 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN							
HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP				414648										
ROBB				WELL #:	1	RRCID ->	055782	COMPL. DATE	07/11/1973	TOTAL DEPTH	4985	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
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

ROBB -B-				WELL #:	1	RRCID ->	056497	COMPL. DATE	09/01/1973	TOTAL DEPTH	4975	PERF.	N/A	
11	3363 R	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-			17
12	6139 R	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2			N	-0-			17
01	6942 R	6942	-0-	-0-	-0-	6942	2			N	-0-			17
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

ROBB				WELL #:	2	RRCID ->	058791	COMPL. DATE	05/09/1974	TOTAL DEPTH	4961	PERF.	N/A	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CEDAR LAKE (YATES)		//CONT.//		16580 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GAINES					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544										
RILEY, T. S. -B-		WELL #:		10	RRCID ->	019645	COMPL. DATE	05/15/1950	TOTAL DEPTH	4907	PERF.	2913 - 3110		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CHALK, N. (ATOKA CONGL.)				16740 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COTTLE					
CONCHO OILFIELD SERVICE, INC.				170163										
BEARDEN		WELL #:		2	RRCID ->	117710	COMPL. DATE	06/28/1985	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6546 - 6552		
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-			8
12	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-			8
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			8
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT			8
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			8
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8

OASIS OPERATING, INC.				617470										
KINNEY		WELL #:		1	RRCID ->	212864	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	6543	PERF.	6413 - 6416		
11	780 #	638	-0-	-142	-0-	635	2	3	9	N	3	3	8	-0-
12	806 #	355	-0-	-451	-0-	352	2	3	9	N	3	3	8	-0-
01	495 R	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-			-0-
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-

PPC OPERATING COMPANY LLC				631462										
GOODWIN		WELL #:		1	RRCID ->	117120	COMPL. DATE	05/06/1985	TOTAL DEPTH	6703	PERF.	6508 - 6582		
11	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	590	1	856	3	N	-0-			30
12	1395 N	1339	-0-	-56	-0-	635	1	704	3	N	-0-			30
01	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	649	1	904	3	N	-0-			30
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

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		
11	1770 #	1757	-0-	-13	-0-	1756	2	1	9	N	1			23
12	1903 R	1903	-0-	-0-	-0-	1902	2	1	9	N	1			24
01	1829 #	1608	-0-	-221	-0-	1607	2	1	9	N	1			25
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

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		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

FELMAC (YATES)		30577 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370														
SHERMAN, R. B. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 019833		COMPL. DATE 02/01/1958		TOTAL DEPTH 13372 PERF. N/A								
M	O	GAS 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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
FELMONT O. D. C. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 019844		COMPL. DATE 06/30/1960		TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3255 - 3261								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. DAUGHERTY		WELL #: 1		RRCID -> 019840		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3442 PERF. 3342 - 3386								
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
FELMAC G.S.U.		WELL #: 1032		RRCID -> 149961		COMPL. DATE 11/15/1993		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3369 - 3378								
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
FELMAC G.S.U.		WELL #: 2032		RRCID -> 154228		COMPL. DATE 04/04/1994		TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3353 - 3364								
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
FELMAC, NORTH (YATES GAS STORAGE ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. FELMAC G.S.U.)		WELL #: 3032		RRCID -> 252709		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 3369 PERF. 3865 - 5985								
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

G-M-K (BASAL YATES)		33473 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GAINES								
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370														
NELSON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 019912		COMPL. DATE 07/02/1958		TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3500 - 3551								
M	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
11	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	279 N	60	-0-	-219 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	186 N	52	-0-	-134 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
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-

MEANS		WELL #: 2		RRCID -> 078522		COMPL. DATE 08/23/1978		TOTAL DEPTH 3650 PERF. N/A								
11	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
12	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
01	279 N	261	-0-	-18 B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
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-

NELSON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 079107		COMPL. DATE 09/08/1978		TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A								
11	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
12	527 N	431	-0-	-96 B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
01	465 N	400	-0-	-65 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
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-

KNOX INDUSTRIES, INC.		473105		RRCID -> 076295		COMPL. DATE 04/05/1978		TOTAL DEPTH 5506 PERF. 3502 - 3525								
STATE		WELL #: 1														
11	480 N	411	-0-	-69 B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
12	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
01	403 N	321	-0-	-82 B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
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-

RILEY		WELL #: 1 G		RRCID -> 081335		COMPL. DATE 02/28/1979		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3496 - 3570								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RILEY		WELL #: 2 G		RRCID -> 081337		COMPL. DATE 02/28/1979		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3456 - 3510								
11	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
12	651 N	601	-0-	-50 B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
01	651 N	630	-0-	-21 B	-0-	630	2			N	-0-					-0-
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-

G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.//		33473 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GAINES				
KNOX INDUSTRIES, INC.		//CONT.//		473105							
BELLINGER		WELL #:		1	RRCID ->	095806	COMPL. DATE	10/21/1981	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3528 - 3582
M	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
11	810 N	768	-0-	-42 B	-0-	768 2	N	-0-			-0-
12	837 N	791	-0-	-46 B	-0-	791 2	N	-0-			-0-
01	806 N	714	-0-	-92 B	-0-	714 2	N	-0-			-0-
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-

NOW DEVELOPMENT CO., INC.				615790			CNTY: GAINES				
JAMESON, R. E.		WELL #:		1	RRCID ->	091531	COMPL. DATE	01/21/1981	TOTAL DEPTH	5518	PERF. 3464 - 3507
11	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15 2	N	-0-			-0-
12	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 2	N	-0-			-0-
01	7 N	5	-0-	-2 B	-0-	5 2	N	-0-			-0-
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-

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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION				709719			CNTY: GAINES				
BAYLISS		WELL #:		1	RRCID ->	019900	COMPL. DATE	11/22/1957	TOTAL DEPTH	3449	PERF. 3400 - 3499
11	2850 N	2549	-0-	-301	-0-	2549 2	N	-0-			-0-
12	2728 N	2648	-0-	-80	-0-	2648 2	N	-0-			-0-
01	2728 N	2682	-0-	-46	-0-	2682 2	N	-0-			-0-
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-

NORTHROP-LINDSEY		WELL #:		1	RRCID ->	019913	COMPL. DATE	05/28/1962	TOTAL DEPTH	5492	PERF. 3350 - 3520
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-

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
11	2880 X	1029	-0-	-1851	-0-	1029 3	N	-0-			-0-
12	3069 X	2140	-0-	-929	-0-	2140 3	N	-0-			-0-
01	3069 X	2222	-0-	-847	-0-	2222 3	N	-0-			-0-
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-

HANFORD (YATES)		//CONT.//		38686 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696								
ELLIOT "214"		WELL #:		12	RRCID ->	263382	COMPL. DATE	09/23/2011	TOTAL DEPTH	3630	PERF.	3424 - 3516
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	11820 X	8772	-0-	-3048	-0-	8772 3			N	-0-		-0-
12	12214 X	8749	-0-	-3465	-0-	8748 3	1 9		N	1	1 8	-0-
01	10819 X	4644	-0-	-6175	-0-	4644 3			N	-0-		-0-
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	8460 X	-0-	-0-	-8460	-0-				N	-0-		-0-

LYNX OPERATING CO., INC.				516255		CAPACITY			CNTY: GAINES			
HERNDON		WELL #:		2	RRCID ->	248403	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	5618	PERF.	3464 - 3554
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

HARRIS (YATES)				39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES			
JETA OPERATING COMPANY, INC.				432283								
ROSEBUD-YATES		WELL #:		1	RRCID ->	214992	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	3035 - 3112
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	463 2	36 9		N	33	28 1	16
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	483 2	28 9		N	25	27 1	14
01	434 N	397	-0-	-37	-0-	352 2	45 9		N	41	22 1	33
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-				N	27	45 1	15
03	496 N	318	-0-	-178	-0-	303 2	15 9		N	14	20 1	9
*04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	640 2	52 9		N	47	19 1	37

SNOW OIL & GAS INC.				798635		CAPACITY			CNTY: GAINES			
FLANAGAN ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	159943	COMPL. DATE	09/28/1995	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3058 - 3122
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3			N	-0-		-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3			N	-0-		-0-
*04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3			N	-0-		-0-

UNR PRODUCTION, L.L.C.				878455		CAPACITY			CNTY: GAINES			
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		1Y	RRCID ->	197377	COMPL. DATE	06/24/2003	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2920 - 3028
11	1650 N	1501	-0-	-149	-0-	1501 3			Y	-0-		53
12	1550 N	1061	-0-	-489	-0-	1061 3			Y	-0-		53
01	1674 N	1440	-0-	-234	-0-	1440 3			Y	-0-	34 1	19
02	1400 N	1304	-0-	-96	-0-	1304 3			Y	-0-		19
03	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1506 3	2 9		Y	2		21
04	1380 N	1277	-0-	-103	-0-	1277 3			Y	-0-		21

ELAM, W. B.						CAPACITY			CNTY: GAINES			
		WELL #:		1Y	RRCID ->	203746	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2905 - 3026
11	3150 X	2147	-0-	-1003	-0-	2146 3	1 9		Y	1		14
12	3255 X	2048	-0-	-1207	-0-	2047 3	1 9		Y	1		15
01	2852 X	2122	-0-	-730	-0-	2121 3	1 9		Y	1		16
02	2296 X	1562	-0-	-734	-0-	1561 3	1 9		Y	1		17
03	2325 X	1846	-0-	-479	-0-	1846 3			Y	-0-		17
04	2160 X	1580	-0-	-580	-0-	1579 3	1 9		Y	1		18

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES		
UNR PRODUCTION, L.L.C.		//CONT.// 878455									
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 2Y		RRCID -> 203747		COMPL. DATE 03/31/2004			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 3064		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	2400	N	2290	-0-	-110	-0-	2290 3	Y	-0-		54
12	2418	N	2108	-0-	-310	-0-	2107 3	Y	1		55
01	2449	N	2124	-0-	-325	-0-	2123 3	Y	1 9	39 1	17
02	2128	N	1918	-0-	-210	-0-	1917 3	Y	1		18
03	2108	N	2024	-0-	-84	-0-	2023 3	Y	1		19
04	2070	N	1978	-0-	-92	-0-	1977 3	Y	1		20

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 3Y		RRCID -> 203749		COMPL. DATE 04/01/2004			TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2900 - 3023		
11	1740	N	1652	-0-	-88	-0-	1652 3	Y	-0-		-0-
12	1860	N	1449	-0-	-411	-0-	1449 3	Y	-0-		-0-
01	1829	N	1567	-0-	-262	-0-	1567 3	Y	-0-		-0-
02	1540	N	1432	-0-	-108	-0-	1432 3	Y	-0-		-0-
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 3	Y	-0-		-0-
04	1530	N	1477	-0-	-53	-0-	1477 3	Y	-0-		-0-

SHUSA 14		WELL #: 2Y		RRCID -> 209278		COMPL. DATE 05/18/2005			TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3010 - 3080		
11	1110	N	1035	-0-	-75	-0-	989 3	Y	42	160 1	121
12	1178	N	885	-0-	-293	-0-	853 3	Y	29		150
01	1147	N	968	-0-	-179	-0-	924 3	Y	40	174 1	16
02	980	N	910	-0-	-70	-0-	837 3	Y	66		82
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	858 3	Y	119	90 1	111
04	930	N	880	-0-	-50	-0-	788 3	Y	84		195

HARRIS		WELL #: 1601Y		RRCID -> 212550		COMPL. DATE 07/02/2004			TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2972 - 3075		
11	510	N	492	-0-	-18	-0-	491 3	Y	1		13
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	521 3	Y	1		14
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536 3	Y	-0-	12 1	2
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	455 3	Y	1		3
03	527	N	491	-0-	-36	-0-	489 3	Y	2	1 8	4
04	510	N	371	-0-	-139	-0-	371 3	Y	-0-		4

HARRIS		WELL #: 1603Y		RRCID -> 212551		COMPL. DATE 07/28/2004			TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2967 - 3079		
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540 3	Y	-0-		55
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	608 3	Y	1		56
01	713	N	471	-0-	-242	-0-	471 3	Y	-0-	31 1	25
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	577 3	Y	1		26
03	620	N	509	-0-	-111	-0-	509 3	Y	-0-		26
*04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	523 3	Y	1		27

HARRIS		WELL #: 1602Y		RRCID -> 212553		COMPL. DATE 08/10/2004			TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2966 - 3071		
11	1920	N	1900	-0-	-20	-0-	1899 3	Y	1		43
12	1829	N	1557	-0-	-272	-0-	1556 3	Y	1		44
01	1953	N	1920	-0-	-33	-0-	1920 3	Y	-0-	20 1	24
02	1764	N	1679	-0-	-85	-0-	1678 3	Y	1		25
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 3	Y	-0-		25
04	1860	N	1752	-0-	-108	-0-	1751 3	Y	1		26

HARRIS		WELL #: 1613Y		RRCID -> 212554		COMPL. DATE 09/15/2004			TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2967 - 3073		
11	1170	N	190	-0-	-980	-0-	190 3	Y	-0-		21
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1203 3	Y	1		22
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3	Y	-0-	1 1	21
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	930 3	Y	1		22
03	1209	N	970	-0-	-239	-0-	970 3	Y	-0-		22
04	1020	N	929	-0-	-91	-0-	928 3	Y	1		23

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES			
UNR PRODUCTION, L.L.C.		//CONT.// 878455										
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 4Y		RRCID -> 212614		COMPL. DATE 05/01/2005			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3006 - 3073			
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		
11	1200 N	1180	-0-	-20	-0-	1179 3	1 9 Y	1		45		
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	991 3	1 9 Y	1		46		
01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1061 3	1 9 Y	1	32 1	15		
02	1092 N	988	-0-	-104	-0-	988 3		-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		-0-		16		

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 5Y		RRCID -> 212616		COMPL. DATE 05/15/2005			TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2984 - 3052			
11	810 N	700	-0-	-110	-0-	699 3	1 9 Y	1		15		
12	682 N	574	-0-	-108	-0-	573 3	1 9 Y	1		16		
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3		-0-		16		
02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3		-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		

SHUSA 14		WELL #: 3Y		RRCID -> 212926		COMPL. DATE 08/06/2005			TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2986 - 3056			
11	3150 X	2982	-0-	-168	-0-	2981 3	1 9 Y	1		17		
12	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3901 3	1 9 Y	1		18		
01	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4539 3	1 9 Y	1		19		
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		

SHUSA 15		WELL #: 2Y		RRCID -> 212927		COMPL. DATE 07/08/2005			TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2980 - 3055			
11	870 N	774	-0-	-96	-0-	773 3	1 9 Y	1		11		
12	1147 N	600	-0-	-547	-0-	599 3	1 9 Y	1		12		
01	1271 N	1062	-0-	-209	-0-	1061 3	1 9 Y	1		13		
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		

ELAM, W. B.		WELL #: 2Y		RRCID -> 214117		COMPL. DATE 05/04/2005			TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2980 - 3045			
11	2340 N	1699	-0-	-641	-0-	1698 3	1 9 Y	1		15		
12	2015 N	1749	-0-	-266	-0-	1749 3		-0-		15		
01	1767 N	1634	-0-	-133	-0-	1633 3	1 9 Y	1		16		
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		

SHUSA "14"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224607		COMPL. DATE 05/18/2006			TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3000 - 3078			
11	360 N	356	-0-	-4	-0-	356 3		Y	-0-	-0-		
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		Y	-0-	-0-		
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		Y	-0-	-0-		
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-		

SHUSA "15"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224608		COMPL. DATE 09/21/2006			TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3038 - 3069			
11	1740 N	1519	-0-	-221	-0-	1519 3		Y	-0-	19		
12	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1871 3	1 9 Y	1		20		
01	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 3		Y	-0-	20		
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		

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES		
UNR PRODUCTION, L.L.C.		//CONT.// 878455									
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 6Y		RRCID ->	224669	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	3326	PERF.	2996 - 3062
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	1500 N	1379	-0-	-121	-0-	1378 3	1 9 Y	1			23
12	1457 N	1296	-0-	-161	-0-	1295 3	1 9 Y	1			24
01	1457 N	1292	-0-	-165	-0-	1291 3	1 9 Y	1	8 1		17
02	1288 N	1181	-0-	-107	-0-	1181 3	1 9 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

SHUSA "14"		WELL #: 5Y		RRCID ->	224888	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	4293	PERF.	2999 - 3069
11	990 N	809	-0-	-181	-0-	809 3	Y	-0-			5
12	1178 N	764	-0-	-414	-0-	764 3	Y	-0-			5
01	899 N	768	-0-	-131	-0-	767 3	1 9 Y	1			6
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

FLANAGAN "10"		WELL #: 1Y		RRCID ->	249024	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	3003 - 3082
11	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3132 3	2 9 Y	2			64
12	3286 X	2729	-0-	-557	-0-	2727 3	2 9 Y	2			66
01	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320 3	Y	-0-			66
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

FLANAGAN "10"		WELL #: 4Y		RRCID ->	249025	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	3013 - 3090
11	1620 N	1553	-0-	-67	-0-	1551 3	2 9 Y	2			54
12	1705 N	1540	-0-	-165	-0-	1540 3	Y	-0-			54
01	1643 N	1494	-0-	-149	-0-	1494 3	Y	-0-			54
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

FLANAGAN "10"		WELL #: 5Y		RRCID ->	249029	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2996 - 3073
11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 3	Y	-0-			43
12	1054 N	915	-0-	-139	-0-	915 3	Y	-0-			43
01	1178 N	1048	-0-	-130	-0-	1046 3	2 9 Y	2			45
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

FLANAGAN "9"		WELL #: 1Y		RRCID ->	249031	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	3305	PERF.	3036 - 3114
11	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302 3	Y	-0-			63
12	2232 N	2103	-0-	-129	-0-	2103 3	Y	-0-			63
01	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2344 3	2 9 Y	2			65
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

FLANAGAN "9"		WELL #: 2Y		RRCID ->	249034	COMPL. DATE	03/10/2009	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3012 - 3092
11	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1399 3	1 9 Y	1			48
12	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 3	Y	-0-			48
01	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 3	Y	-0-			48
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

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES			
UNR PRODUCTION, L.L.C.		//CONT.//		878455									
FLANAGAN "10"		WELL #:		3Y	RRCID ->	249036	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	3026 - 3104	
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
11		1080 N	830	-0-	-250	-0-	828 3	2 9	Y	2			43
12		1178 N	1139	-0-	-39	-0-	1137 3	2 9	Y	2			45
01		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1047 3	2 9	Y	2			47
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

FLANAGAN "10"		WELL #:		2Y	RRCID ->	249037	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	3297	PERF.	3018 - 3095	
11		600 N	517	-0-	-83	-0-	517 3		Y	-0-			42
12		651 N	594	-0-	-57	-0-	594 3		Y	-0-			42
01		632 N	632	-0-	-0-	-0-	630 3	2 9	Y	2			44
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

FLANAGAN "10"		WELL #:		6Y	RRCID ->	249039	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	3295	PERF.	3052 - 3094	
11		1980 N	1700	-0-	-280	-0-	1700 3		Y	-0-			54
12		1984 N	1835	-0-	-149	-0-	1833 3	2 9	Y	2			56
01		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812 3		Y	-0-			56
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

FLANAGAN "10A"		WELL #:		4Y	RRCID ->	249785	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	3287	PERF.	2996 - 3072	
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		Y	-0-			4
12		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		Y	-0-			4
01		124 N	98	-0-	-26	-0-	98 3		Y	-0-			4
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

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	
11		330 N	98	-0-	-232	-0-	98 3		N	-0-			-0-
12		93 N	39	-0-	-54	-0-	39 3		N	-0-			-0-
01		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3		N	-0-			-0-
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-

TEXLAND PETROLEUM, L.P.				849735									
JONES, E. E.		WELL #:		2 C	RRCID ->	020103	COMPL. DATE	01/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3700 - 4100	
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION				709719							
RILEY, T. S. -F-		WELL #:		1	RRCID ->	020112	COMPL. DATE	04/07/1948	TOTAL DEPTH	3491 PERF. 3412 - 3491	
11		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2	N	-0-		-0-
12		403 N	345	-0-	-58	-0-	345 2	N	-0-		-0-
01		372 N	366	-0-	-6	-0-	366 2	N	-0-		-0-
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-

CUMMINS, R. H.		WELL #:		1	RRCID ->	020113	COMPL. DATE	05/06/1954	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 3270 - 3506	
11		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-		-0-
12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-		-0-
01		93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2	N	-0-		-0-
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-

CUNNINGHAM-DAVIS		WELL #:		2	RRCID ->	020115	COMPL. DATE	12/21/1957	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 3320 - 3445	
11		510 N	480	-0-	-30	-0-	480 2	N	-0-		-0-
12		527 N	458	-0-	-69	-0-	458 2	N	-0-		-0-
01		496 N	446	-0-	-50	-0-	446 2	N	-0-		-0-
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-

BUCK, WALTER		WELL #:		1	RRCID ->	020117	COMPL. DATE	12/01/1957	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 3330 - 3510	
11		180 N	161	-0-	-19	-0-	161 2	N	-0-		-0-
12		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-		-0-
01		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-		-0-
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-

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

11		90 N	52	-0-	-38	-0-	52 2		N	-0-		-0-
12		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2		N	-0-		-0-
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		-0-
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-

HOMANN WELL #: 1 RRCID -> 020119 COMPL. DATE 10/01/1944 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3416 - 3512												
11		1230 N	1024	-0-	-206	-0-	1024 2		N	-0-		-0-
12		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2		N	-0-		-0-
01		1147 N	1101	-0-	-46	-0-	1101 2		N	-0-		-0-
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-

HOMANN WELL #: 2 RRCID -> 020120 COMPL. DATE 11/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3530												
11		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-		-0-
12		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-		-0-
01		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-		-0-
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-

RILEY, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 020121 COMPL. DATE 08/13/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3597 - 3436												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

RILEY, JAMES B. WELL #: 1A RRCID -> 020122 COMPL. DATE 04/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3505												
11		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		N	-0-		-0-
12		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-		-0-
01		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		N	-0-		-0-
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-

QUIRK, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 105286 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 13346 PERF. 3414 - 3594												
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-		-0-
12		62 N	27	-0-	-35	-0-	27 2		N	-0-		-0-
01		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-		-0-
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-

INDEPENDENT (BEND CONGL.)		44368 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE					
CASE OIL		139105											
RYAN, CLAYTON		WELL #:	2	RRCID ->	098498	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	6550 PERF. 6460 - 6494				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BROWNING, B. J.		WELL #:	2	RRCID ->	103547	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	6450 PERF. 6377 - 6384				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CONCHO OILFIELD SERVICE, INC.		170163											
OPAL		WELL #:	1	RRCID ->	097157	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	6475 PERF. 6407 - 6419				
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-			30
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2	N	-0-			30
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			30
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-			N	NO RPT			30
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			30
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462											
BROWNING, B. J.		WELL #:	1	RRCID ->	101613	COMPL. DATE	08/18/1982	TOTAL DEPTH	6439 PERF. 6306 - 6346				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

SSC, INC.		810842											
SHOTTS		WELL #:	1	RRCID ->	094839	COMPL. DATE	03/27/1981	TOTAL DEPTH	6625 PERF. 6405 - 6415				
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
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

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

JUNIPER LEGACY RESERVES OPERATING LP MASTERSON		47709 001 495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING			
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	* EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 175642 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5335 - 5340											
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3	N	-0-		-0-
12	1612 N	137	-0-	-1475	-0-	137	3	N	-0-		-0-
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	325	3	9 9 N	8		8
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

MASTERSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 178353		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5295 - 5301			
11	660 N	546	-0-	-114	-0-	546	3	N	-0-		-0-
12	2635 X	552	-0-	-2083	-0-	552	3	N	-0-		-0-
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	659	3	9 9 N	8		8
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

MASTERSON "A-6"		WELL #: 6		RRCID -> 190419		COMPL. DATE 06/30/2002		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5437 - 5443			
11	750 N	573	-0-	-177	-0-	573	3	N	-0-		-0-
12	2790 X	760	-0-	-2030	-0-	760	3	N	-0-		-0-
01	682 N	632	-0-	-50	-0-	623	3	9 9 N	8		8
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

MASTERSON "A-1"		WELL #: 1		RRCID -> 206327		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5461 - 5464			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-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	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			
11	150 N	116	-0-	-34	-0-	116	3	N	-0-		126
12	1240 N	150	-0-	-1090	-0-	150	3	N	-0-		126
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	43	3	9 9 N	8	95 1	39
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

PPC OPERATING COMPANY LLC MASTERSON "A"		631462		WELL #: 1		RRCID -> 089967		COMPL. DATE 07/18/1979		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5734 - 5434	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JUNIPER PPC OPERATING COMPANY LLC MASTERSERSON "A"		//CONT.// //CONT.//		47709 001 631462	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KING		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

MASTERSERSON, R. S.		WELL #: 7601		RRCID -> 117775	COMPL. DATE 03/08/1985	TOTAL DEPTH 5938	PERF. 5365	-	5394			
11	1950 N	1833	-0-	-117	-0-	520	1	1313	3	N	-0-	150
12	2015 N	1466	-0-	-549	-0-	556	1	910	3	N	-0-	150
01	1891 N	1618	-0-	-273	-0-	1131	1	487	3	N	-0-	150
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

MASTERSERSON "66"		WELL #: 1		RRCID -> 207507	COMPL. DATE 03/01/2005	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5391	-	5423			
11	660 N	481	-0-	-179	-0-	136	1	342	3	N	3	62
						3	9					
12	682 N	361	-0-	-321	-0-	137	1	224	3	N	-0-	62
01	682 N	618	-0-	-64	-0-	432	1	186	3	N	-0-	62
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

JUNIPER (BEND CONGL.) BETTIS, BOYLE & STOVALL MASTERSERSON "M-1" UNIT		47709 333 068360		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KING			
WELL #: 1		RRCID -> 212237	COMPL. DATE 10/20/2005	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5871	-	5876					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	-0-
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-

GAEA SERVICES, INC. LOWRANCE, ED		292356		RRCID -> 169391	COMPL. DATE 05/18/1998	TOTAL DEPTH 5830	PERF. 5696	-	5710			
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	200	1	251	2	N	-0-	19
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	200	1	346	2	N	-0-	19
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	240	1	111	2	N	-0-	19
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

MASTERSERSON		WELL #: 4A		RRCID -> 177460	COMPL. DATE 04/13/2000	TOTAL DEPTH 5898	PERF. 5718	-	5752			
11	1770 N	1612	-0-	-158	-0-	380	1	1232	2	N	-0-	77
12	1550 N	1291	-0-	-259	-0-	290	1	1001	2	N	-0-	77
01	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	300	1	1069	2	N	-0-	77
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

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-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	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115 7		-0-
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-

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

11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3	N	-0-			19
12	2635	X	1091	-0-	-1544	-0-	1091	3	N	-0-			19
01	1085	N	620	-0-	-465	-0-	611	3	N	8	14 1		13
02	1064	N	478	-0-	-586	-0-	470	3	N	8 9			20
03	1085	N	565	-0-	-520	-0-	558	3	N	7 9			26
*04	600	N	457	-0-	-143	-0-	457	3	N	-0-			26

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19 7		-0-
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-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3		N	-0-			-0-
12	2945 X	414	-0-	-2531	-0-	414 3		N	-0-			-0-
01	651 N	469	-0-	-182	-0-	460 3	9 9	N	8			8
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

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

11	1950 N	1778	-0-	-172	-0-	1778 3		N	-0-			140
12	2604 X	1607	-0-	-997	-0-	1607 3		N	-0-			140
01	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2395 3	9 9	N	8	19 1	115 7	14
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

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

11	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177 3		N	-0-			31
12	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996 3		N	-0-			31
01	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3010 3	9 9	N	8	23 1		16
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

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

11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	22 1	56 3	N	-0-			5
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	9 1	14 3	N	-0-			5
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	32 1	14 3	N	-0-			5
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

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

11	120 N	98	-0-	-22	-0-	28 1	70 3	N	-0-			51
12	93 N	50	-0-	-43	-0-	19 1	31 3	N	-0-			51
01	93 N	41	-0-	-52	-0-	29 1	12 3	N	-0-			51
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

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

11	150 N	142	-0-	-8	-0-	40 1	102 3	N	-0-			12
12	186 N	89	-0-	-97	-0-	34 1	55 3	N	-0-			12
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	118 1	51 3	N	-0-			12
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

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KING			
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462									
BEADHEAD HARE'S EAR 41		WELL #:		1	RRCID ->	179790	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5736 - 5751	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	150	N	12	-0-	-138	-0-	3 1	9 3	N	-0-			19
12	186	N	38	-0-	-148	-0-	15 1	23 3	N	-0-			19
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	46 1	20 3	N	-0-			19
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

JUNIPER, N. (BEND CONGL.)				47711 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE			
CORDA CORPORATION				177997									
GIBSON		WELL #:		1	RRCID ->	204146	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	6171	PERF.	6078 - 6094	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3557 3	43 9	N	39			129
12	3875	X	3120	-0-	-755	-0-	3070 3	50 9	N	45			174
01	3875	X	1785	-0-	-2090	-0-	1763 3	22 9	N	20			194
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	1160	-0-	-2440	-0-	1022 3	138 9	N	125			343

JOHNSON				WELL #:	1	RRCID ->	260668	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	6055	PERF.	5894 - 5912
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3854 3	9 9	N	8			140
12	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070 3		N	-0-			140
01	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113 3		N	-0-			140
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

GIBSON B				WELL #:	1	RRCID ->	263502	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	6178	PERF.	6088 - 6132
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OASIS OPERATING, INC.				617470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COCHRAN			
MASTERTSON		WELL #:		1	RRCID ->	227185	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5956 - 5972	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		N	-0-			146
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-			146
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-			146
02	392	N	260	-0-	-132	-0-	260 2		N	-0-			146
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	296 2		N	-0-			146
04	330	N	186	-0-	-144	-0-	186 2		N	-0-			146

LEVELLAND (SAN ANDRES)				53411 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COCHRAN			
AQUEOUS OPERATING, LLC				028631									
BROWN, NELSON		WELL #:		3	RRCID ->	139955	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4724 - 4740	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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

11		540 #	409	-0-	-131	-0-	409	3	N	-0-			-0-
12		647 R	647	-0-	-0-	-0-	647	3	N	-0-			-0-
01		518 R	518	-0-	-0-	-0-	518	3	N	-0-			-0-
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-

FRENCH, JACK		WELL #:		1	RRCID ->	117266	COMPL. DATE	06/29/1985	TOTAL DEPTH	4810	PERF.	4586 - 4758	
11		530 R	530	-0-	-0-	-0-	519	3	11 9	N	10		81
12		532 R	532	-0-	-0-	-0-	526	3	6 9	N	5		86
*01		547 R	547	-0-	-0-	-0-	530	3	17 9	N	15		101
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

C & S OPERATING		WELL #:		121055	RRCID ->	085854	COMPL. DATE	10/17/1979	TOTAL DEPTH	4985	PERF.	4700 - 4718	
WRIGHT ESTATE				8									
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT			-0-
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-

SLAUGHTER ESTATE I		WELL #:		1	RRCID ->	098921	COMPL. DATE	03/16/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4814 - 4840	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DELOACHE		WELL #:		1	RRCID ->	117910	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4838 - 4860	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			225
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			225
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			225
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

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		WELL #:		147862	RRCID ->	020508	COMPL. DATE	09/05/1953	TOTAL DEPTH	4957	PERF.	4800 - 4875	
MASTEN -J-				4									
11		1836 R	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2	N	-0-			44
12		1819 R	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2	N	-0-			44
01		1798 R	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2	N	-0-			44
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

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

11		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-				-0-
12		62 #	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-				-0-
01		31 #	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-				-0-
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-

JANET		WELL #:		1	RRCID ->	206364	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4889	PERF.	5514 - 8550				
11		273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-				93
12		279 #	140	-0-	-139	-0-	126	2	14	9	N	13	80	1		26
01		279 #	136	-0-	-143	-0-	114	2	22	9	N	20				46
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

CROSSROADS ENERGY PARTNERS, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	073322	COMPL. DATE	09/16/1977	TOTAL DEPTH	4714	PERF.	4667 - 4710				
11		840 #	680	-0-	-160	-0-	680	3			N	-0-				198
12		868 #	561	-0-	-307	-0-	561	3			N	-0-				198
01		868 #	714	-0-	-154	-0-	714	3			N	-0-				198
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

LAWSON		WELL #:		1010	RRCID ->	078224	COMPL. DATE	04/15/1978	TOTAL DEPTH	4757	PERF.	N/A				
11		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				36
12		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-				36
01		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-				36
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

SLAUGHTER "18"		WELL #:		1018	RRCID ->	113832	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF.	4722 - 4748				
11		60 #	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-				-0-
12		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-				-0-
01		170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-				-0-
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-

SLAUGHTER "20"		WELL #:		1020	RRCID ->	113833	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	4765	PERF.	4560 - 4725				
11		60 #	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-				70
12		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-				70
01		173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-				70
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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN			
CROSSROADS ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		190668									
SLAUGHTER		WELL #:		1019	RRCID ->	113859	COMPL. DATE	09/01/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF.	4716 - 4747	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11		60 #	51	-0-	-9	-0-	51 3			N	-0-		-0-
12		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 3			N	-0-		-0-
01		167 R	167	-0-	-0-	-0-	167 3			N	-0-		-0-
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-

SLAUGHTER "22"		WELL #:		1	RRCID ->	116694	COMPL. DATE	04/16/1985	TOTAL DEPTH	4777	PERF.	4709 - 4738	
11		60 #	53	-0-	-7	-0-	53 3			N	-0-		-0-
12		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 3			N	-0-		-0-
01		175 R	175	-0-	-0-	-0-	175 3			N	-0-		-0-
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-

LAWSON		WELL #:		1	RRCID ->	119124	COMPL. DATE	09/14/1984	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4670 - 4720	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		158
12		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 3			N	-0-		158
01		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3			N	-0-		158
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

D C OIL COMPANY, INC.		WELL #:		196082	RRCID ->	111148	COMPL. DATE	06/10/1982	TOTAL DEPTH	4972	PERF.	4882 - 4948	
MALLET RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	111148	COMPL. DATE	06/10/1982	TOTAL DEPTH	4972	PERF.	4882 - 4948	
11	DLQ	G-10	150	-0-	150	350	150 3			Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	150	-0-	150	500	150 3			Y	-0-		-0-
01		650 R	150	-0-	-500	-0-	150 3			Y	-0-		-0-
02		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 3			Y	-0-		-0-
03		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT		-0-
04		150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-				Y	NO RPT		-0-

MALLET RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	111149	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	5038	PERF.	4873 - 4971	
11	DLQ	G-10	275	-0-	275	550	275 3			Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	275	-0-	275	825	275 3			Y	-0-		-0-
01		1100 R	275	-0-	-825	-0-	275 3			Y	-0-		-0-
02		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3			Y	-0-		-0-
03		248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-				Y	NO RPT		-0-
04		270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-				Y	NO RPT		-0-

MALLET RANCH		WELL #:		2509	RRCID ->	114355	COMPL. DATE	09/30/1984	TOTAL DEPTH	4980	PERF.	4864 - 4964	
11	DLQ	G-10	275	-0-	275	550	275 3			Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	275	-0-	275	825	275 3			Y	-0-		-0-
01		1100 R	275	-0-	-825	-0-	275 3			Y	-0-		-0-
02		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3			Y	-0-		-0-
03		248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-				Y	NO RPT		-0-
04		270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-				Y	NO RPT		-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
D C OIL COMPANY, INC. //CONT.// 196082
MALLETT RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 114961 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4756 - 4890

M O	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
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
04	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

11	900 #	843	-0-	-57	-0-	843	3			N	-0-					65
12	865 R	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					65
01	865 R	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					65
02	784 #	487	-0-	-297	-0-	487	3			N	-0-					65
03	868 #	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					65
04	840 #	NO RPT	-0-	-840	-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

11	167 R	167	-0-	-0-	-0-	90	1	77	9	Y	70					96
12	149 R	149	-0-	-0-	-0-	88	1	61	9	Y	55	127	1			24
01	124 #	121	-0-	-3	-0-	60	1	61	9	Y	55					79
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

PERKINS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 053623 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH 4997 PERF. N/A

11	660 #	628	-0-	-32	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
12	682 #	620	-0-	-62	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
01	651 #	643	-0-	-8	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
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-

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

11	660 #	597	-0-	-63	-0-	564	2	33	9	Y	30					203
12	527 #	427	-0-	-100	-0-	383	2	44	9	Y	40	112	1			131
01	651 R	651	-0-	-0-	-0-	607	2	44	9	Y	40					171
02	560 #	425	-0-	-135	-0-	386	2	39	9	Y	35					206
03	620 #	219	-0-	-401	-0-	202	2	17	9	Y	15	104	1			117
04	630 #	335	-0-	-295	-0-	251	2	84	9	Y	76					193

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

11	810 #	792	-0-	-18	-0-	772	2	20	9	Y	18					73
12	837 #	809	-0-	-28	-0-	767	2	42	9	Y	38	55	1			56
01	806 #	802	-0-	-4	-0-	769	2	33	9	Y	30					86
02	728 #	489	-0-	-239	-0-	472	2	17	9	Y	15					101
03	806 #	664	-0-	-142	-0-	631	2	33	9	Y	30	52	1			79
*04	889 R	889	-0-	-0-	-0-	857	2	32	9	Y	29					108

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN							
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		253489										
PERKINS ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	098744	COMPL. DATE	03/15/1982	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4747 - 4847		
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
11	690 #	685	-0-	-5	-0-	655	2	30	9	Y	27			94
12	713 #	660	-0-	-53	-0-	639	2	21	9	Y	19	43	1	70
01	686 R	686	-0-	-0-	-0-	669	2	17	9	Y	15			85
02	644 #	431	-0-	-213	-0-	410	2	21	9	Y	19	43	1	61
03	713 #	551	-0-	-162	-0-	534	2	17	9	Y	15			76
04	690 #	688	-0-	-2	-0-	663	2	25	9	Y	23	48	1	51

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		36	RRCID ->	122811	COMPL. DATE	03/11/1986	TOTAL DEPTH	4906	PERF.	N/A	
11	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	1		Y	-0-			-0-
12	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	1		Y	-0-			-0-
01	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	1		Y	-0-			-0-
02	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1		Y	-0-			-0-
03	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1		Y	-0-			-0-
04	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1		Y	-0-			-0-

FINALY RESOURCES LLC		268323		WELL #:		31	RRCID ->	059362	COMPL. DATE	07/18/1974	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	N/A
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B DENY	35	-0-	35	35	35	1		Y	-0-			-0-	
02	75 R	40	-0-	-35	-0-	40	1		Y	-0-			-0-	
*03	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	1		Y	-0-			-0-	
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			-0-	

SLAUGHTER ESTATE "H"		WELL #:		1	RRCID ->	099881	COMPL. DATE	05/11/1982	TOTAL DEPTH	5018	PERF.	4808 - 4828
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		34	RRCID ->	104643	COMPL. DATE	03/12/1982	TOTAL DEPTH	4910	PERF.	4812 - 4900
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B DENY	70	-0-	70	70	70	1		Y	-0-		-0-
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 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT		-0-

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		35	RRCID ->	122810	COMPL. DATE	01/26/1986	TOTAL DEPTH	4908	PERF.	N/A
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B DENY	83	-0-	83	83	83	1		Y	-0-		-0-
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 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT		-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN				
JOPLIN OIL CO., INC.				445469							
DELOACHE, JAMES I.		WELL #:		15	RRCID ->	112946	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	4892	PERF. 4693 - 4774
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		450 #	104	-0-	-346	-0-	104 3	N	-0-		130
12		467 R	467	-0-	-0-	-0-	467 3	N	-0-		130
01		496 #	146	-0-	-350	-0-	146 3	N	-0-		130
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

KALA OIL COMPANY				450240							
RUCKER		WELL #:		1 A	RRCID ->	056795	COMPL. DATE	10/29/1973	TOTAL DEPTH	4855	PERF. N/A
11		414 R	414	-0-	-0-	-0-	414 3	N	-0-		-0-
12		429 R	429	-0-	-0-	-0-	429 3	N	-0-		-0-
01		432 R	432	-0-	-0-	-0-	432 3	N	-0-		-0-
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-

RUCKER		WELL #:		2	RRCID ->	097282	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4746 - 4892
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

PEDEN, OREN		WELL #:		1	RRCID ->	105032	COMPL. DATE	10/30/1982	TOTAL DEPTH	4926	PERF. 4766 - 4926
11		294 R	294	-0-	-0-	-0-	294 3	N	-0-		731
12		296 R	296	-0-	-0-	-0-	296 3	N	-0-		731
01		308 R	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-		731
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

LEGACY RESERVES OPERATING LP		WELL #:		1 A	RRCID ->	055136	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	4873	PERF. 4743 - 4834
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

M.B.J. OPERATING		WELL #:		2	RRCID ->	059631	COMPL. DATE	03/10/1974	TOTAL DEPTH	5115	PERF. N/A
11		360 #	257	-0-	-103	-0-	251 3	6 9 Y	5		360
12		372 #	275	-0-	-97	-0-	268 3	7 9 Y	6		366
01		372 #	277	-0-	-95	-0-	270 3	7 9 Y	6		372
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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN					
M.B.J. OPERATING		//CONT.//		518210											
MASTEN, F. O.		WELL #:		1	RRCID ->	062257	COMPL. DATE	08/22/1973	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		120 #	84	-0-	-36	-0-	83	3	1	9	Y	1			38
12		124 #	90	-0-	-34	-0-	89	3	1	9	Y	1			39
01		124 #	91	-0-	-33	-0-	90	3	1	9	Y	1			40
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

SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC.				810580											
SMALLWOOD, J.L.		WELL #:		2	RRCID ->	216296	COMPL. DATE	06/11/1976	TOTAL DEPTH	4889	PERF.	4870 - 4889			
11		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
12		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
01		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
02		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
03		10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			-0-
04		10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			-0-

TEMA OIL AND GAS COMPANY				841329											
REED-WRIGHT -B-		WELL #:		12	RRCID ->	049400	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5001	PERF.	4872 - 4892			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WALKING X OIL CO.				892810											
SLAUGHTER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	056578	COMPL. DATE	10/08/1973	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	N/A			
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			46
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			49
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			51
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			53
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			56
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56

LEMAC		WELL #:		1	RRCID ->	065644	COMPL. DATE	02/21/1976	TOTAL DEPTH	4920	PERF.	4722 - 4745			
11		530 R	530	-0-	-0-	-0-	529	2	1	9	N	1			172
12		424 R	424	-0-	-0-	-0-	423	2	1	9	N	1			173
01		558 #	331	-0-	-227	-0-	330	2	1	9	N	1			174
02		504 #	116	-0-	-388	-0-	115	2	1	9	N	1			175
03		558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	1			176
04		540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			176

SLAUGHTER		WELL #:		1	RRCID ->	159171	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	4848	PERF.	4700 - 4834			
11		660 #	626	-0-	-34	-0-	625	2	1	9	N	1			129
12		682 #	639	-0-	-43	-0-	638	2	1	9	N	1			130
01		682 #	646	-0-	-36	-0-	645	2	1	9	N	1			131
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 #	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			133

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN					
WALSH PETROLEUM, INC.				894720								
MARTY-WRIGHT		WELL #:		2	RRCID ->	020510	COMPL. DATE	12/24/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MARTY-WRIGHT		WELL #:		10	RRCID ->	064940	COMPL. DATE	01/15/1976	TOTAL DEPTH	4978	PERF.	4788 - 4812
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MARTY-WRIGHT		WELL #:		11	RRCID ->	064941	COMPL. DATE	01/15/1976	TOTAL DEPTH	4992	PERF.	4785 - 4809
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MARTY-WRIGHT		WELL #:		23	RRCID ->	069293	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	4782 - 4806
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WRIGHT, MARTY		WELL #:		24	RRCID ->	072327	COMPL. DATE	07/24/1977	TOTAL DEPTH	5002	PERF.	4781 - 4799
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WRIGHT, MARTY		WELL #:		42	RRCID ->	072329	COMPL. DATE	07/29/1977	TOTAL DEPTH	4997	PERF.	4754 - 4774
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WRIGHT, MARTY		WELL #:		36	RRCID ->	072402	COMPL. DATE	08/08/1977	TOTAL DEPTH	5008	PERF.	4747 - 4767
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN								
WALSH PETROLEUM, INC.		//CONT.// 894720														
WRIGHT, MARTY		WELL #: 43		RRCID -> 073944		COMPL. DATE 11/01/1977		TOTAL DEPTH 5011 PERF. N/A								
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WRIGHT, MARTY		WELL #: 28		RRCID -> 099880		COMPL. DATE 05/15/1982		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4780 - 4800								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S		919182		RRCID -> 207863		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4722 - 4875								
DELOACHE, JAMES IRA		WELL #: 1														
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YUCCA ENERGY, INC.		950335		RRCID -> 056500		COMPL. DATE 07/26/1973		TOTAL DEPTH 4989 PERF. N/A								
CRAWFORD, M. M.		WELL #: 1														
11	826 R	826	-0-	-0-	-0-	802	3	24	9	N	22					124
12	837 #	821	-0-	-16	-0-	808	3	13	9	N	12					136
01	874 R	874	-0-	-0-	-0-	866	3	8	9	N	7					143
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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G. S. U.		WELL #:		329WD	RRCID ->	142019	COMPL. DATE	07/02/1992	TOTAL DEPTH	13228	PERF.13170 - 13228
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

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

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

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

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

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

LOOP, NE. (YATES) ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. FLEMING UNIT		54852 500 035430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
WELL #: 1		RRCID -> 038483		COMPL. DATE 01/20/1966		TOTAL DEPTH 3318		PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HANCOCK UNIT		54852 500 035430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
WELL #: 1		RRCID -> 038816		COMPL. DATE 03/19/1966		TOTAL DEPTH 3379		PERF. 3308 - 3379								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FLEMING UNIT		54852 500 035430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
WELL #: 2		RRCID -> 039603		COMPL. DATE 06/27/1966		TOTAL DEPTH 3412		PERF. N/A								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BYRD, ALLEN W., UNIT		54852 500 035430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
WELL #: 1		RRCID -> 040347		COMPL. DATE 10/22/1966		TOTAL DEPTH 3387		PERF. N/A								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ALLEN W. BYRD UNIT		54852 500 035430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
WELL #: 2		RRCID -> 215068		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 3525		PERF. 3306 - 3471								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LYNCH (YATES) ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. JONES		55986 500 623855		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
WELL #: 1X		RRCID -> 177459		COMPL. DATE 02/15/2000		TOTAL DEPTH 3486		PERF. 3394 - 3398								
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MASTERSON RANCH (BEND CONGL.)			58178 300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: KING		
OASIS OPERATING, INC.			617470									
MASTERSON RANCH "R"			WELL #: 1	RRCID -> 136695			COMPL. DATE 07/20/1990			TOTAL DEPTH 6021	PERF. 5927 - 5944	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

11	858 N	858	-0-	-0-	-0-	857 2	1 9	N	1	1 8	97	
12	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1299 2	3 9	N	3	3 8	97	
01	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1043 2	7 9	N	6	6 8	97	
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	890 2	4 9	N	4	4 8	97	
03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2		N	-0-		97	
*04	997 N	997	-0-	-0-	-0-	996 2	1 9	N	1	1 8	97	

MASTERSON RANCH "R"			WELL #: 2	RRCID -> 137651			COMPL. DATE 01/11/1991			TOTAL DEPTH 6030	PERF. 5899 - 5918	
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-		48	
12	403 N	300	-0-	-103	-0-	300 2		N	-0-		48	
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-		48	
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	

MASTERSON STRAWN (5430)			58181 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KING		
PPC OPERATING COMPANY LLC			631462									
MASTERSON "B"			WELL #: 2	RRCID -> 095284			COMPL. DATE 07/09/1981			TOTAL DEPTH 5946	PERF. 5327 - 5359	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
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-	

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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
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-	

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	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28	
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	

MOON CAMP (PALO PINTO REEF, LO) //CONT.// 62697 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COTTLE
 GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493
 BURNETT-TRIANGLE WELL #: A 1 RRCID -> 162180 COMPL. DATE 08/19/1987 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5252 - 5256

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	11430 #	10455	-0-	-975	-0-	44 1	10347 2	Y	58		88
12	11811 #	10313	-0-	-1498	-0-	64 9					
01	14520 R	14520	-0-	-0-	-0-	34 1	10189 2	Y	82		170
02	13240 R	13240	-0-	-0-	-0-	90 9					
03	14572 R	14572	-0-	-0-	-0-	51 1	14306 2	Y	148	188 1	130
*04	14351 R	14351	-0-	-0-	-0-	163 9					
						55 1	13094 2	Y	83	183 1	30
						91 9					
						55 1	14371 2	Y	133		163
						146 9					
						55 1	14226 2	Y	64	187 1	40
						70 9					

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

11	3000 X	2546	-0-	-454	-0-	2546 3		N	-0-		-0-
12	3100 X	2064	-0-	-1036	-0-	2064 3		N	-0-		-0-
01	3100 X	2844	-0-	-256	-0-	2844 3		N	-0-		-0-
02	2800 X	2356	-0-	-444	-0-	2356 3		N	-0-		-0-
03	2945 X	2222	-0-	-723	-0-	2222 3		N	-0-		-0-
04	2760 X	2021	-0-	-739	-0-	2021 3		N	-0-		-0-

EXXON FEE D WELL #: 8 RRCID -> 233102 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2985 - 3034

11	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 3		Y	-0-		-0-
12	1364 N	1238	-0-	-126	-0-	1238 3		Y	-0-		-0-
01	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 3		Y	-0-		-0-
02	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 3		Y	-0-		-0-
03	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 3		Y	-0-		-0-
04	1440 N	1329	-0-	-111	-0-	1329 3		Y	-0-		-0-

EXXON FEE EUBANKS D WELL #: 7 RRCID -> 235564 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 3106 - 3153

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 ANDREWS A WELL #: 119 RRCID -> 244692 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 2934 - 3012

11	5520 X	5132	-0-	-388	-0-	5132 2		N	-0-		-0-
12	4805 X	3808	-0-	-997	-0-	3808 2		N	-0-		-0-
01	4681 X	4171	-0-	-510	-0-	4171 2		N	-0-		-0-
02	4788 X	3042	-0-	-1746	-0-	3042 2		N	-0-		-0-
03	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-			N	-0-		-0-
04	5130 X	3121	-0-	-2009	-0-	3121 2		N	-0-		-0-

ROBERTSON A WELL #: 3 RRCID -> 246470 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2937 - 3016

11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2		N	-0-		-0-
12	1488 N	1147	-0-	-341	-0-	1147 2		N	-0-		-0-
01	1581 N	1549	-0-	-32	-0-	1549 2		N	-0-		-0-
02	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2		N	-0-		-0-
03	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-		-0-
04	1500 N	888	-0-	-612	-0-	888 2		N	-0-		-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854										
MOORE, M. A.		WELL #:		16	RRCID ->	247943	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2951 -	3028
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	990 N	965	-0-	-25	-0-	965 2		N	-0-			-0-
12	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2		N	-0-			-0-
01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2		N	-0-			-0-
02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 2		N	-0-			-0-
03	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-			-0-
04	1050 N	946	-0-	-104	-0-	946 2		N	-0-			-0-

WINSTON		WELL #:		44	RRCID ->	248633	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 3036 -	3122
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MOORE, M. A.		WELL #:		3Y	RRCID ->	255570	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3204	PERF. 2926 -	3004
11	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	5181 2		N	-0-			-0-
12	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790 2		N	-0-			-0-
01	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779 2		N	-0-			-0-
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-

MOORE, M. A.		WELL #:		4Y	RRCID ->	255571	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2937 -	3017
11	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745 2		N	-0-			-0-
12	3441 X	3270	-0-	-171	-0-	3270 2		N	-0-			-0-
01	2759 X	2579	-0-	-180	-0-	2579 2		N	-0-			-0-
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-

MOORE, M. A.		WELL #:		5Y	RRCID ->	255572	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2928 -	3006
11	630 N	533	-0-	-97	-0-	533 2		N	-0-			-0-
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2		N	-0-			-0-
01	620 N	554	-0-	-66	-0-	554 2		N	-0-			-0-
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-

WOOD, L. R.		WELL #:		1Y	RRCID ->	255573	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3209	PERF. 2917 -	2996
11	3240 X	998	-0-	-2242	-0-	998 2		N	-0-			-0-
12	2821 X	2690	-0-	-131	-0-	2690 2		N	-0-			-0-
01	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660 2		N	-0-			-0-
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-

MOORE, M. A.		WELL #:		2Y	RRCID ->	255772	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2918 -	2996
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-			-0-
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-			-0-
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-			-0-
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-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES					
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854													
MOORE, M. A.		WELL #:		1Y	RRCID ->	255773	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF.	2920 - 2999			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	3150 X	3146	-0-	-4	-0-		3146	2		N	-0-				-0-
12	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-		3136	2		N	-0-				-0-
01	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-		3157	2		N	-0-				-0-
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-

MOORE, M. A.		WELL #:		84	RRCID ->	256357	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	2938 - 3016			
11	1500 N	1222	-0-	-278	-0-		1222	2		N	-0-				-0-
12	1519 N	1282	-0-	-237	-0-		1282	2		N	-0-				-0-
01	1364 N	1056	-0-	-308	-0-		1056	2		N	-0-				-0-
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-

ROBERTSON A		WELL #:		5	RRCID ->	264137	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	4820	PERF.	2942 - 3015			
11	150 X	52	-0-	-98	-0-		52	2		N	-0-				-0-
12	31 X	27	-0-	-4	-0-		27	2		N	-0-				-0-
01	72 X	72	-0-	-0-	-0-		72	2		N	-0-				-0-
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-

UNR PRODUCTION, L.L.C.		WELL #:		878455	RRCID ->	249786	COMPL. DATE	04/29/2009	TOTAL DEPTH	3277	PERF.	2950 - 3027			
HENRY "21"		1Y													
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-		211	3	252	9	Y	229	172	1	220
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-		222	3	245	9	Y	223	173	1	270
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-		362	3	211	9	Y	192	202	1	260
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

HENRY "5"		WELL #:		1Y	RRCID ->	250387	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2988 - 3066			
11	3150 X	2885	-0-	-265	-0-		2643	3	242	9	Y	220	172	1	293
12	3255 X	836	-0-	-2419	-0-		674	3	162	9	Y	147	173	1	267
01	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-		3620	3	149	9	Y	135	145	1	257
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

FLANAGAN "9"		WELL #:		501Y	RRCID ->	256552	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	3059 - 3138			
11	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-		2312	3	2	9	Y	2			58
12	2232 N	1932	-0-	-300	-0-		1932	3			Y	-0-			58
01	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-		2137	3	2	9	Y	2			60
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

NEWSOM (YATES)		UNR PRODUCTION, L.L.C.		FLANAGAN "10A"		WELL #:	2Y	RRCID ->	256553	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6483	PERF.	3070	-	3085
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
11	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2078	3	2	9	Y	2				53	
12	2232	N	2104	-0-	-128	-0-	2102	3	2	9	Y	2				55	
01	2201	N	2109	-0-	-92	-0-	2109	3			Y	-0-				55	
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	

FLANAGAN "10A"		WELL #:		3Y	RRCID ->	256554	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	3053	-	3070			
11	2220	N	2138	-0-	-82	-0-	2136	3	2	9	Y	2				63	
12	2387	N	1836	-0-	-551	-0-	1834	3	2	9	Y	2				65	
01	2325	N	2235	-0-	-90	-0-	2233	3	2	9	Y	2				67	
02	1988	N	1783	-0-	-205	-0-	1781	3	2	9	Y	2				69	
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1865	3	2	9	Y	2				71	
04	2160	N	1779	-0-	-381	-0-	1777	3	2	9	Y	2				73	

FLANAGAN "10A"		WELL #:		1Y	RRCID ->	256613	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	6453	PERF.	3060	-	3075			
11	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	3			Y	-0-				36	
12	3658	X	3513	-0-	-145	-0-	3513	3			Y	-0-				36	
01	4340	X	3891	-0-	-449	-0-	3891	3			Y	-0-				36	
02	3920	X	3275	-0-	-645	-0-	3275	3			Y	-0-				36	
03	4340	X	3990	-0-	-350	-0-	3989	3	1	9	Y	1	1	8		36	
*04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	3			Y	-0-				36	

FLANAGAN		WELL #:		960Y	RRCID ->	258358	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	3077	-	3161			
11	2100	X	1800	-0-	-300	-0-	1798	3	2	9	N	2				38	
12	2449	X	1586	-0-	-863	-0-	1583	3	3	9	N	3				41	
01	2449	X	1720	-0-	-729	-0-	1720	3			N	-0-				41	
02	2212	X	912	-0-	-1300	-0-	910	3	2	9	N	2				43	
03	2263	X	1201	-0-	-1062	-0-	1201	3			N	-0-				43	
04	1800	X	971	-0-	-829	-0-	969	3	2	9	N	2				45	

ELAM "14"		WELL #:		6Y	RRCID ->	258408	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	3046	-	3064			
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	928	3	135	9	Y	123				227	
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	738	3	57	9	Y	52				279	
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	570	3	54	9	Y	49	6	1		322	
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	464	3	46	9	Y	42				364	
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	454	3	43	9	Y	39	90	1		313	
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	386	3	50	9	Y	45	175	1		183	

HARRIS "A"		WELL #:		1614Y	RRCID ->	261306	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3052	-	3070			
11	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

HARRIS "B"		WELL #:		1612Y	RRCID ->	261360	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3057	-	3074			
11	1200	N	213	-0-	-987	-0-	213	3			N	-0-				26	
12	899	N	76	-0-	-823	-0-	76	3			N	-0-				26	
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-				26	
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-				26	
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				26	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26	

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GAINES	
UNR PRODUCTION, L.L.C.		//CONT.//		878455								
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		8Y	RRCID ->	264921	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	3334	PERF.	2922 - 3065
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3	N	-0-		-0-
12		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3	N	-0-		-0-
01		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3	N	-0-		-0-
02		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3	N	-0-		-0-
03		2170 N	2153	-0-	-17	-0-	2152	3	N	1	1 8	-0-
04		2100 N	1935	-0-	-165	-0-	1935	3	N	-0-		-0-

PROVIDENCE (ATOKA)				73291 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COTTLE	
CASE OIL				139105								
DAVIS-JONES		WELL #:		1	RRCID ->	075310	COMPL. DATE	04/05/1988	TOTAL DEPTH	6660	PERF.	6392 - 6421
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

CREED OPERATING CO., LLC				188555	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GAINES	
GIBSON, J.J.		WELL #:		1	RRCID ->	193422	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	6257 - 6268
11		1680 N	1658	-0-	-22	-0-	1658	3	N	-0-		43
12		1736 N	1653	-0-	-83	-0-	1653	3	N	-0-		43
01		1736 N	673	-0-	-1063	-0-	673	3	N	-0-		43
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

PPC OPERATING COMPANY LLC				631462	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GAINES	
MASTERTSON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	060106	COMPL. DATE	07/24/1974	TOTAL DEPTH	6142	PERF.	N/A
11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	-0-		2
12		209 N	209	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	2	2 1	2
							2	9				
01		186 N	95	-0-	-91	-0-	75	1	Y	-0-		2
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	151	1	Y	-0-		2
*03		240 N	240	-0-	-0-	-0-	208	1	Y	7	7 1	2
							8	9				
*04		172 N	172	-0-	-0-	-0-	151	1	Y	3	3 1	2
							3	9				

GIBSON, J. J.		WELL #:		2	RRCID ->	060107	COMPL. DATE	02/25/1974	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	N/A
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE			
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462								
GIBSON, J. J. "34"		WELL #:		3	RRCID ->	060108	COMPL. DATE	06/18/1974	TOTAL DEPTH	6301	PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	31 1	160 3	Y	4	4 1		3
						4 9						
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	4	4 1		3
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			3
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						
MASTERSON RANCH 40				WELL #:	1	RRCID ->	064050	COMPL. DATE	04/15/1974	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 6081 - 6093
11	2250 N	1778	-0-	-472	-0-	276 1	1502 3	N	-0-			46
12	2077 N	1918	-0-	-159	-0-	299 1	1552 3	N	61	61 1		46
						67 9						
01	1674 N	862	-0-	-812	-0-	600 1	262 3	N	-0-			46
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	183 1		46
						201 9						
*04	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	1639 1	318 3	N	63	63 1		46
						69 9						
MASTERSON RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	064051	COMPL. DATE	05/02/1974	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 6010 - 6018
11	720 N	641	-0-	-79	-0-	100 1	541 3	N	-0-			12
12	938 N	938	-0-	-0-	-0-	149 1	770 3	N	17	17 1		12
						19 9						
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	567 1	245 3	N	-0-			12
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	50 1		12
						55 9						
*04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	337 1	66 3	N	17	17 1		12
						19 9						
MASTERSON RANCH				WELL #:	3	RRCID ->	064052	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	5998	PERF. 5926 - 5934
11	600 N	592	-0-	-8	-0-	93 1	499 3	N	-0-			5
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	86 1	451 3	N	7	7 1		5
						8 9						
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	375 1	165 3	N	-0-			5
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	22 1		5
						24 9						
*04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	379 1	73 3	N	7	7 1		5
						8 9						
GIBSON, J. J.				WELL #:	4A	RRCID ->	191235	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	6220	PERF. 6028 - 6058
11	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	466 1	2529 3	Y	36	36 1		26
						40 9						
12	3317 X	3050	-0-	-267	-0-	485 1	2526 3	Y	35	35 1		26
						39 9						
01	3317 X	1217	-0-	-2100	-0-	848 1	369 3	Y	-0-			26
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	104 1		26
						114 9						
04	3030 X	2359	-0-	-671	-0-	1942 1	377 3	Y	36	36 1		26
						40 9						

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE				
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462										
GIBSON, J. J. "40"		WELL #:		10A	RRCID ->	199508	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6121 - 6133		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1740 N	1526	-0-	-214	-0-	233	1	1267	3	N	24	24	1	17
12	1829 N	1672	-0-	-157	-0-	265	1	1382	3	N	23	23	1	17
01	1550 N	615	-0-	-935	-0-	429	1	186	3	N	-0-			17
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	69	1	17
*04	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1302	1	253	3	N	24	24	1	17

GIBSON, J. J.		WELL #:		9A	RRCID ->	203926	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	6260	PERF.	6107 - 6118		
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	9	1	49	3	N	1	1	1	1
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	9	1	48	3	N	1	1	1	1
01	62 N	34	-0-	-28	-0-	23	1	11	3	N	-0-			1
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
*04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	29	1	6	3	N	1	1	1	1

GIBSON, J. J.		WELL #:		2A	RRCID ->	203928	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	6340	PERF.	6189 - 6206		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MASTERTSON RANCH 41		WELL #:		8A	RRCID ->	206141	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	6012 - 6029		
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	28	1	158	3	N	-0-			6
12	217 N	167	-0-	-50	-0-	25	1	133	3	N	8	8	1	6
01	217 N	71	-0-	-146	-0-	50	1	21	3	N	-0-			6
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	6
*04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	336	1	64	3	N	8	8	1	6

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		
11	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	6289	2	8	9	N	7			86
12	7838 X	7838	-0-	-0-	-0-	7807	2	31	9	N	28			114
01	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	6130	2	10	9	N	9			123
02	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	6352	2	17	9	N	15	66	1	72
03	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-			72
*04	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	2			N	-0-			72

PRUDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73303 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING				
PPC OPERATING COMPANY LLC				631462									
MASTERSON, FLOYCE		WELL #:		1	RRCID ->	064723	COMPL. DATE	06/30/1975	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	6138 - 6158	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	90	1	215	3	Y	13		132
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	14	9						
01	279 N	257	-0-	-22	-0-	97	1	205	3	Y	-0-		132
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	99	1	158	3	Y	-0-		132
*03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	202	1	94	3	Y	-0-		132
						290	1	94	3	Y	19	19 1	132
						21	9						
*04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	186	1	75	3	Y	-0-		132

HADDAD-RATLIFF		WELL #:		1	RRCID ->	075492	COMPL. DATE	10/22/1975	TOTAL DEPTH	6206	PERF.	N/A	
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	37	1	87	3	Y	2		17
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	2	9						
01	155 N	86	-0-	-69	-0-	42	1	88	3	Y	-0-		17
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	33	1	53	3	Y	-0-		17
*03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	104	1	48	3	Y	-0-		17
						203	1	65	3	Y	20	20 1	17
						22	9						
*04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	158	1	64	3	Y	-0-		17

MASTERSON, FLOYCE		WELL #:		2	RRCID ->	077338	COMPL. DATE	05/13/1976	TOTAL DEPTH	6256	PERF.	N/A	
11	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	773	1	1827	3	Y	2		17
12	2604 X	2366	-0-	-238	-0-	2	9						
01	2728 X	1132	-0-	-1596	-0-	757	1	1609	3	Y	-0-		17
02	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	437	1	695	3	Y	-0-		17
*03	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	1766	1	826	3	Y	-0-		17
						2595	1	842	3	Y	155	155 1	17
						171	9						
*04	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	1900	1	780	3	Y	-0-		17

MASTERSON, FLOYCE		WELL #:		3	RRCID ->	242187	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	6194	PERF.	6089 - 6194	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470											
TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	167360	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	6136 - 6154	
11	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-		-0-
12	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-		-0-
01	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-		-0-
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-

PRUDENCE, N. (CANYON)															
GUNN OIL COMPANY															
MASTERSON PN															
WELL #: 5 RRCID -> 225377 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4425 - 4432															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
				MONTHLY	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11		210 N	165	-0-	-45	-0-	60	1	105	9	N	95	180	1	118
12		199 N	199	-0-	-0-	-0-	92	1	107	9	N	97	180	1	35
01		171 N	171	-0-	-0-	-0-	83	1	88	9	N	80			115
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	183	1	76
*04		227 N	227	-0-	-0-	-0-	127	9	51	1	N	97			173
							107	9							

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

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE)															
BURNETT OIL CO., INC.															
WINDFOHR, A.B. 10															
WELL #: 1 RRCID -> 150782 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7190 - 7510															
11		3000 X	2994	-0-	-6	-0-	141	1	2816	2	Y	34	45	1	36
							37	9							
12		2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	131	1	2581	2	Y	38	25	1	49
							42	9							
01		3534 X	3354	-0-	-180	-0-	158	1	3141	2	Y	50	56	1	43
							55	9							
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							

WINDFOHR, A.B. 10															
WELL #: 2 RRCID -> 155056 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7306 - 7727															
11		512 N	512	-0-	-0-	-0-	24	1	481	2	Y	6	7	1	6
							7	9							
12		558 N	414	-0-	-144	-0-	20	1	387	2	Y	6	4	1	8
							7	9							
01		573 N	573	-0-	-0-	-0-	27	1	537	2	Y	8	9	1	7
							9	9							
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							

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 8 RRCID -> 163027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7792														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
11	1320 N	1290	-0-	-30	-0-	61	1	1212	2	Y	15	20	1	15
						17	9							
12	1364 N	1052	-0-	-312	-0-	50	1	985	2	Y	15	11	1	19
						17	9							
01	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	89	1	1758	2	Y	28	23	1	24
						31	9							
02	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	72	1	1427	2	Y	21	20	1	25
						23	9							
03	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	65	1	1258	2	Y	15	24	1	16
						17	9							
*04	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	61	1	1248	2	Y	14	12	1	18
						15	9							
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 10 RRCID -> 163321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7639 - 7904														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 11 RRCID -> 168963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7248 - 7646														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 169545 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7828 - 7916														
11	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	130	1	2593	2	Y	33	57	1	34
						36	9							
12	2356 X	1962	-0-	-394	-0-	94	1	1839	2	Y	26	23	1	37
						29	9							
01	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	155	1	3070	2	Y	49	44	1	42
						54	9							
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							
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 170453 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7484 - 8025														
11	1170 N	1120	-0-	-50	-0-	53	1	1054	2	Y	12	16	1	13
						13	9							
12	1209 N	914	-0-	-295	-0-	44	1	856	2	Y	13	9	1	17
						14	9							
01	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	63	1	1249	2	Y	19	19	1	17
						21	9							
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							

 RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016
 WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 171945 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7516 - 8013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	60	1	1202	2	Y	14	16	15
						15	9						
12	1302 N	949	-0-	-353	-0-	45	1	889	2	Y	14	11	18
						15	9						
01	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	67	1	1335	2	Y	21	21	18
						23	9						
02	1204 N	1114	-0-	-90	-0-	53	1	1043	2	Y	16	16	18
						18	9						
03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	56	1	1082	2	Y	13	17	14
						14	9						
04	1320 N	1160	-0-	-160	-0-	54	1	1093	2	Y	12	10	16
						13	9						

 WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 16 RRCID -> 172174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7262 - 7448

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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-

 WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 17 RRCID -> 173615 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7543 - 7643

11	6990 X	6410	-0-	-580	-0-	301	1	6028	2	Y	74	91	77
						81	9						
12	7223 X	4961	-0-	-2262	-0-	236	1	4650	2	Y	68	53	92
						75	9						
01	7099 X	-0-	-0-	-7099	-0-					Y	-0-	92	-0-
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	136
						140	9						

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

11	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	89	1	1781	2	Y	22	16	22
						24	9						
12	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	68	1	1328	2	Y	20	16	26
						22	9						
01	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	88	1	1740	2	Y	28	30	24
						31	9						
02	1764 N	1389	-0-	-375	-0-	66	1	1302	2	Y	19	20	23
						21	9						
03	1426 N	1069	-0-	-357	-0-	52	1	1004	2	Y	12	22	13
						13	9						
04	1800 N	1171	-0-	-629	-0-	54	1	1103	2	Y	13	10	16
						14	9						

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	58	1	1166	2	Y	15	16	1	15
12	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	17	9	48	1	Y	13	10	1	18
01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	14	9	57	1	Y	18	21	1	15
02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	20	9	53	1	Y	16	13	1	18
03	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	18	9	56	1	Y	13	17	1	14
*04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	14	9	54	1	Y	12	10	1	16
						13	9							
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 26 RRCID -> 190104 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646														
11	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	112	1	2238	2	Y	27	29	1	28
12	2170 N	1848	-0-	-322	-0-	30	9	88	1	Y	26	20	1	34
01	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	29	9	138	1	Y	43	40	1	37
02	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	47	9	98	1	Y	29	32	1	34
03	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	32	9	105	1	Y	25	33	1	26
04	2100 N	2067	-0-	-33	-0-	28	9	96	1	Y	22	19	1	29
						24	9							
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780														
11	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	119	1	2372	2	Y	29	33	1	30
12	2511 N	1965	-0-	-546	-0-	32	9	94	1	Y	27	21	1	36
01	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	30	9	122	1	Y	38	41	1	33
02	2268 N	2218	-0-	-50	-0-	42	9	105	1	Y	31	28	1	36
03	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	34	9	115	1	Y	26	34	1	28
04	2430 N	2334	-0-	-96	-0-	29	9	108	1	Y	25	21	1	32
						28	9							
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 29 RRCID -> 197396 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7599 - 8074														
11	1710 N	1570	-0-	-140	-0-	74	1	1476	2	Y	18	24	1	19
12	1488 N	1324	-0-	-164	-0-	20	9	63	1	Y	18	13	1	24
01	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	20	9	87	1	Y	27	28	1	23
02	1456 N	1385	-0-	-71	-0-	30	9	66	1	Y	20	20	1	23
03	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	22	9	74	1	Y	17	22	1	18
04	1710 N	1590	-0-	-120	-0-	19	9	74	1	Y	16	13	1	21
						18	9							

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.//		76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE												
GUNN OIL COMPANY		339493		RUSSELL		WELL #:	1	RRCID ->	161922	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8346	-	8980				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE					
11	4050 X	2766	-0-	-1284	-0-	29	1	2737	2	N	-0-					52					
12	4185 X	3126	-0-	-1059	-0-	29	1	2956	2	N	128					180					
01	4185 X	3022	-0-	-1163	-0-	141	9														
						30	1	2785	2	N	188	188	1			180					
02	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	207	9														
						35	1	3555	2	N	58	185	1			53					
03	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	64	9														
						38	1	3580	2	N	-0-					53					
*04	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	32	1	3100	2	N	-0-					53					

RUSSELL		WELL #:		3		RRCID ->		183709		COMPL. DATE		05/07/2001		TOTAL DEPTH		8950 PERF. 7726 - 8356					
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	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					
11	2580 N	1943	-0-	-637	-0-	37	1	1906	2	N	-0-					35					
12	2635 N	2608	-0-	-27	-0-	47	1	2561	2	N	-0-					35					
01	2170 N	2044	-0-	-126	-0-	36	1	2008	2	N	-0-					35					
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					

SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750		FOX		WELL #:		1		RRCID ->		194005		COMPL. DATE		03/25/2002		TOTAL DEPTH		8189 PERF. 7968 - 7932	
11	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					142					
12	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					142					
01	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					142					
02	1484 X	1385	-0-	-99	-0-	1385	2			N	-0-					142					
03	1643 X	1524	-0-	-119	-0-	1524	2			N	-0-					142					
04	1590 X	1436	-0-	-154	-0-	1436	2			N	-0-					142					

RILEY, NORTH (YATES)		76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862		DOSS-YATES		WELL #:	1	RRCID ->	174841	COMPL. DATE	08/19/2000	TOTAL DEPTH	3149	PERF.	2544	-	3061				
11	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-					
12	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-					
01	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-					
02	1036 N	1011	-0-	-25	-0-	1011	2			N	-0-					-0-					
03	1209 N	1107	-0-	-102	-0-	1107	2			N	-0-					-0-					
*04	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-					

DOSS YATES 365		WELL #:		1		RRCID ->		184081		COMPL. DATE		05/22/2001		TOTAL DEPTH		3250 PERF. 3112 - 3148					
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					35					
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					35					
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					35					
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					35					
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	766	2		15	9	14					49					
*04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					49					

RILEY, NORTH (YATES) //CONT.// 76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES															
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862															
DOSS YATES 395 WELL #: 1 RRCID -> 184247 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3129															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	-0-	3339	2		N	-0-			87
12		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	-0-	2949	2		N	-0-			87
01		2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	-0-	2725	2		N	-0-			87
02		3108 X	2481	-0-	-627	-0-	-0-	2481	2		N	-0-			87
03		3441 X	2797	-0-	-644	-0-	-0-	2797	2		N	-0-			87
04		3330 X	2719	-0-	-611	-0-	-0-	2719	2		N	-0-			87

DOSS YATES 395 WELL #: 2 RRCID -> 188411 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3133															
11		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	-0-	1379	2		N	-0-			87
12		1271 N	1156	-0-	-115	-0-	-0-	1156	2		N	-0-			87
01		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	-0-	1020	2		N	-0-			87
02		1288 N	943	-0-	-345	-0-	-0-	943	2		N	-0-			87
03		1147 N	1090	-0-	-57	-0-	-0-	1089	2	1 9	N	1			88
04		990 N	854	-0-	-136	-0-	-0-	854	2		N	-0-			88

DOSS YATES 365 WELL #: 2 RRCID -> 191006 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3094 - 3134															
11		3000 N	3001	-0-	1	-0-	1	3001	2		N	-0-			57
12		3100 N	4082	-0-	982	-0-	983	4082	2		N	-0-			57
01		3100 N	3480	-0-	380	-0-	1363	3476	2	4 9	N	4			61
02		2800 N	2850	-0-	50	-0-	1413	2838	2	12 9	N	11	29 1		43
03		4041 X	2628	-0-	-1413	-0-	-0-	2627	2	1 9	N	1			44
*04		3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	-0-	3588	2		N	-0-			44

SPARKS YATES 396 WELL #: 1 RRCID -> 203710 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 3353 PERF. 3144 - 3262															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-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															
11		2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	-0-	2586	2	28 9	N	25			176
12		1829 N	1151	-0-	-678	-0-	-0-	1148	2	3 9	N	3			179
01		2077 N	96	-0-	-1981	-0-	-0-	96	2		N	-0-			179
02		1876 N	211	-0-	-1665	-0-	-0-	192	2	19 9	N	17	176 1		20
03		1147 N	329	-0-	-818	-0-	-0-	329	2		N	-0-			20
*04		218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			20

NORTH RILEY YATES "361" WELL #: 1 RRCID -> 207565 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3064 - 3120															
11		972 N	972	-0-	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-			93
12		767 N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-			93
01		855 N	855	-0-	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-			93
02		656 N	656	-0-	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-			93
03		723 N	723	-0-	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-			93
04		690 N	677	-0-	-13	-0-	-0-	677	2		N	-0-			93

NORTH RILEY YATES "365" WELL #: 3 RRCID -> 208165 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 3369 PERF. 2952 - 3166															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862										
NORTH RILEY YATES "404"		WELL #: 1		RRCID -> 211381		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2945 - 3184				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445										
DOSS, M. S.		WELL #: 4		RRCID -> 202712		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 4769		PERF. 2874 - 3006		
11	684	N	684	-0-	-0-	684	2	Y	-0-			-0-
12	744	N	648	-0-	-96	648	2	Y	-0-			-0-
01	713	N	518	-0-	-195	518	3	Y	-0-			-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	808	3	Y	-0-			-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	850	3	Y	-0-			-0-
*04	755	N	755	-0-	-0-	755	3	Y	-0-			-0-

HUMBLE-SHELL FEE		WELL #: 3		RRCID -> 224213		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 2855 - 3087		
11	180	X	162	-0-	-18	162	2	N	-0-			-0-
12	186	X	162	-0-	-24	162	2	N	-0-			-0-
01	186	X	106	-0-	-80	106	3	N	-0-			-0-
02	173	X	173	-0-	-0-	173	3	N	-0-			-0-
03	155	X	147	-0-	-8	147	3	N	-0-			-0-
04	150	X	130	-0-	-20	130	3	N	-0-			-0-

DOSS, M. S.		WELL #: 5		RRCID -> 225839		COMPL. DATE 12/24/2006		TOTAL DEPTH 4775		PERF. 2854 - 3088		
11	1080	N	829	-0-	-251	829	2	Y	-0-			-0-
12	899	N	454	-0-	-445	454	2	Y	-0-			-0-
01	899	N	457	-0-	-442	457	3	Y	-0-			-0-
02	867	N	867	-0-	-0-	867	3	Y	-0-			-0-
03	907	N	907	-0-	-0-	907	3	Y	-0-			-0-
*04	808	N	808	-0-	-0-	808	3	Y	-0-			-0-

LYNX OPERATING CO., INC.		516255										
RILEY, E. "362"		WELL #: 1		RRCID -> 251095		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 3289		PERF. 3070 - 3108		
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2012 - PLUGGED 08/23/12												

SEABOARD OPERATING CO.		760960										
CONDOR J		WELL #: 1		RRCID -> 226031		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 3330		PERF. 3078 - 3112		
11	288	N	288	-0-	-0-	288	2	N	-0-			-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	262	2	N	-0-			-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	211	2	N	-0-			-0-
02	196	N	168	-0-	-28	168	2	N	-0-			-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	232	2	N	-0-			-0-
04	210	N	206	-0-	-4	206	2	N	-0-			-0-

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.//	76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES							
UNR PRODUCTION, L.L.C.			878455										
N. JENKINS "363"		WELL #:	2	RRCID -> 225376	COMPL. DATE 08/29/2007	TOTAL DEPTH	3306	PERF. 3084 - 3118					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

N. JENKINS "363"		WELL #:	1	RRCID -> 225378	COMPL. DATE 09/28/2007	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 3052 - 3066					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

N. JENKINS "363"		WELL #:	6	RRCID -> 225379	COMPL. DATE 09/03/2007	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 3065 - 3098					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

N. JENKINS "363"		WELL #:	3	RRCID -> 225380	COMPL. DATE 08/16/2007	TOTAL DEPTH	3304	PERF. 3083 - 3118					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

N. JENKINS "398"		WELL #:	2	RRCID -> 225381	COMPL. DATE 09/10/2007	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 3056 - 3088					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

N. JENKINS "398"		WELL #:	3	RRCID -> 225382	COMPL. DATE 09/10/2007	TOTAL DEPTH	3316	PERF. 3085 - 3117					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

N. JENKINS "10"		WELL #:	1	RRCID -> 225383	COMPL. DATE 07/17/2007	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3043 - 3078					
11		960 N	435	-0-	-525	-0-	435	3	Y	-0-			15
12		620 N	415	-0-	-205	-0-	415	3	Y	-0-			15
01		465 N	405	-0-	-60	-0-	405	3	Y	-0-			15
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

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
UNR PRODUCTION, L.L.C.		//CONT.// 878455								
N. JENKINS "363"		WELL #: 5		RRCID -> 225666		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3075 - 3108		
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
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-
N. JENKINS "10"		WELL #: 2		RRCID -> 225667		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3065 - 3098		
11	720 N	487	-0-	-233	-0-	485 3	2 9	Y	2	28
12	651 N	485	-0-	-166	-0-	485 3		Y		-0-
01	682 N	530	-0-	-152	-0-	530 3		Y		28
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3		Y		28
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		Y		28
04	510 N	488	-0-	-22	-0-	488 3		Y		28
N. JENKINS "398"		WELL #: 1		RRCID -> 225725		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 3313 PERF. 3052 - 3087		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	55
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	55
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	55
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
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		
11	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	30 1	2040 3	N	-0-	-0-
12	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	30 1	2085 3	N	-0-	-0-
01	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	30 1	2541 3	N	-0-	-0-
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-
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		
11	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939 2		N	-0-	-0-
12	1891 N	1743	-0-	-148	-0-	1743 2		N	-0-	-0-
01	1705 N	1101	-0-	-604	-0-	1101 2		N	-0-	-0-
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-
RILEY -A- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 020767		COMPL. DATE 03/05/1963		TOTAL DEPTH 3302 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
HESS CORPORATION		//CONT.//		381665								
GIBBS, KATIE S. /80		WELL #:		2BH	RRCID ->	020768	COMPL. DATE	07/27/1940	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	3191 - 3240
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
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-	

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

GIBBS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	033632	COMPL. DATE	07/21/1964	TOTAL DEPTH	3352	PERF.	3191 - 3271
11	2070 N	1999	-0-	-71	-0-	1999	2	N	-0-		-0-	
12	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2	N	-0-		-0-	
01	2077 N	1339	-0-	-738	-0-	1339	2	N	-0-		-0-	
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-	

RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	034936	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6565	PERF.	3168 - 3262
11	1500 N	1468	-0-	-32	-0-	1468	2	N	-0-		-0-	
12	1519 N	1453	-0-	-66	-0-	1453	2	N	-0-		-0-	
01	1581 N	967	-0-	-614	-0-	967	2	N	-0-		-0-	
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-	

TIPPIT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	037056	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3194 - 3315
11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	INC G-10	1834	-0-	1834	-0-	1834	2	N	-0-		-0-	
03	INC G-10	4347	-0-	4347	-0-	6181	2	N	-0-		-0-	
04	INC G-10	3479	-0-	3479	-0-	9660	2	N	-0-		-0-	

TURLIN, WALTER		WELL #:		17	RRCID ->	041970	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	3380	PERF.	3245 - 3380
11	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2	N	-0-		-0-	
12	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2	N	-0-		-0-	
01	2945 X	2097	-0-	-848	-0-	2097	2	N	-0-		-0-	
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-	

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173447	COMPL. DATE	04/12/1999	TOTAL DEPTH	3348	PERF.	3210 - 3278
11	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2	N	-0-		-0-	
12	1519 N	704	-0-	-815	-0-	704	2	N	-0-		-0-	
01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-		-0-	
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-	

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES							
HESS CORPORATION		//CONT.//		381665												
MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	184823	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	3472	PERF.	3199 - 3329				
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	AMT	CODE	BALANCE
11	3990	X	3901	-0-	-89	-0-		3901	2		N	-0-				-0-
12	4123	X	3418	-0-	-705	-0-		3418	2		N	-0-				-0-
01	4123	X	2449	-0-	-1674	-0-		2449	2		N	-0-				-0-
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-

S. F. MANN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	184824	COMPL. DATE	07/03/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3065 - 3198				
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-		1204	2		N	-0-				-0-
12	1271	N	1226	-0-	-45	-0-		1226	2		N	-0-				-0-
01	1302	N	864	-0-	-438	-0-		864	2		N	-0-				-0-
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-

SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #:		1	RRCID ->	197336	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	3182 - 3307				
11	3900	X	3479	-0-	-421	-0-		3479	2		N	-0-				-0-
12	4030	X	3090	-0-	-940	-0-		3090	2		N	-0-				-0-
01	4030	X	2283	-0-	-1747	-0-		2283	2		N	-0-				-0-
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-

WALTER TURLIN		WELL #:		1	RRCID ->	202714	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	5336	PERF.	3238 - 3276				
11	480	N	393	-0-	-87	-0-		393	2		N	-0-				-0-
12	434	N	354	-0-	-80	-0-		354	2		N	-0-				-0-
01	434	N	268	-0-	-166	-0-		268	2		N	-0-				-0-
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-

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	202731	COMPL. DATE	12/21/2003	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	3229 - 3379				
11	4020	X	3571	-0-	-449	-0-		3571	2		N	-0-				-0-
12	4154	X	2926	-0-	-1228	-0-		2926	2		N	-0-				-0-
01	3720	X	2226	-0-	-1494	-0-		2226	2		N	-0-				-0-
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-

GIBBS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	203766	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	3508	PERF.	3160 - 3327				
11	3930	X	3874	-0-	-56	-0-		3874	2		N	-0-				-0-
12	4061	X	3867	-0-	-194	-0-		3867	2		N	-0-				-0-
01	4061	X	2449	-0-	-1612	-0-		2449	2		N	-0-				-0-
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-

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	203767	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	5445	PERF.	3130 - 3242				
11	1350	N	1034	-0-	-316	-0-		1034	2		N	-0-				-0-
12	1240	N	1125	-0-	-115	-0-		1125	2		N	-0-				-0-
01	1085	N	752	-0-	-333	-0-		752	2		N	-0-				-0-
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-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 8225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
HESS CORPORATION		//CONT.// 381665									
SAWYER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206562		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3338 - 3458			
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
11	4500 X	3006	-0-	-1494	-0-	3006 2		N	-0-		-0-
12	3503 X	2965	-0-	-538	-0-	2965 2		N	-0-		-0-
01	3503 X	2199	-0-	-1304	-0-	2199 2		N	-0-		-0-
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-

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211694		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3177 - 3290			
11	2880 N	2427	-0-	-453	-0-	2427 2		N	-0-		-0-
12	2883 N	2818	-0-	-65	-0-	2818 2		N	-0-		-0-
01	2666 N	1947	-0-	-719	-0-	1947 2		N	-0-		-0-
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-

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 211950		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3279 - 3393			
11	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130 2		N	-0-		-0-
12	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016 2		N	-0-		-0-
01	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1987 2		N	-0-		-0-
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-

ROBERTSON GAS UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 213449		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3292 - 3404			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

COFFEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213461		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3274 - 3389			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2 2	1 8	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
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-

T. S. RILEY 'B' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213723		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3138 - 3249			
11	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615 2		N	-0-		-0-
12	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541 2		N	-0-		-0-
01	3007 X	2578	-0-	-429	-0-	2578 2		N	-0-		-0-
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-

E. J. AUSTIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213902		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3240 - 3355			
11	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827 2		N	-0-		-0-
12	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 2		N	-0-		-0-
01	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2		N	-0-		-0-
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-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
HESS CORPORATION		//CONT.//		381665							
CRAIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	213929	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	3602	PERF. 3352 - 3470
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		2380 N	2132	-0-	-248	-0-	2132 2		N	-0-	-0-
12		2511 X	681	-0-	-1830	-0-	681 2		N	-0-	-0-
01		2511 X	274	-0-	-2237	-0-	274 2		N	-0-	-0-
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-

NORTHROP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215845	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3375 - 3487
11		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2		N	-0-	-0-
12		713 N	704	-0-	-9	-0-	704 2		N	-0-	-0-
01		713 N	515	-0-	-198	-0-	515 2		N	-0-	-0-
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-

T.S. RILEY 197 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215964	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	3622	PERF. 3336 - 3453
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

NORTHROP GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	223212	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3412 - 3650
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		15	RRCID ->	020770	COMPL. DATE	11/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3285 - 3369
H. & J. SECTION 217													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
02		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-	-0-		-0-
03		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-	-0-		-0-
*04		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-	-0-		-0-

H. & J. SECTION 219		WELL #:		19	RRCID ->	020771	COMPL. DATE	03/31/2003	TOTAL DEPTH	3382	PERF. 3256 - 3300
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-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
H. & J. SECTION 251		WELL #:		12	RRCID ->	020772	COMPL. DATE	12/01/1960	TOTAL DEPTH	3400	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-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-	

H & J SECTION 217		WELL #:		16	RRCID ->	078230	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	3400	PERF. N/A
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-	-0-
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-	-0-
01	558 N	303	-0-	-255	-0-	303	3		N	-0-	-0-
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-				N	-0-	-0-
03	527 N	379	-0-	-148	-0-	379	3		N	-0-	-0-
*04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-	-0-

SEMINOLE, WEST		82233 001		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
OXY USA WTP LP		630555									
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		617	RRCID ->	158712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5199	PERF. 4865 - 5020
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-	-0-

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		1105	RRCID ->	158722	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4890 - 5070
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
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-

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		501	RRCID ->	158889	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	5185	PERF. 4878 - 5017
11	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2		Y	-0-	-0-
12	2697 X	371	-0-	-2326	-0-	371	2		Y	-0-	-0-
01	2697 X	578	-0-	-2119	-0-	578	2		Y	-0-	-0-
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-

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		508	RRCID ->	171885	COMPL. DATE	07/12/1998	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4885 - 5252
11	9381 X	9381	-0-	-0-	-0-	9290	2	91 9	Y	83	83 0 1
12	8680 X	1257	-0-	-7423	-0-	1151	2	106 9	Y	96	96 0 1
01	8680 X	1999	-0-	-6681	-0-	1896	2	103 9	Y	94	94 0 1
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

SEMINOLE, WEST		//CONT.//		82233 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES			
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555								
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		622	RRCID ->	173337	COMPL. DATE	04/21/1999	TOTAL DEPTH	5209	PERF.	4914 - 5030
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	178	-0-	178	178	164	2	14	9	13	0	-0-
02	14B2 EXT	859	-0-	859	1037	833	2	26	9	24	0	-0-
03	1553 X	516	-0-	-1037	-0-	496	2	20	9	18	0	-0-
*04	582 X	582	-0-	-0-	-0-	559	2	23	9	21	0	-0-

WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT		WELL #:		621	RRCID ->	218516	COMPL. DATE	01/26/1996	TOTAL DEPTH	5204	PERF.	5053 - 5175
11	10057 X	10057	-0-	-0-	-0-	10057	2		Y	-0-		-0-
12	5487 X	1029	-0-	-4458	-0-	1029	2		Y	-0-		-0-
01	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	2		Y	-0-		-0-
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-

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
11	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-		-0-
12	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-		-0-
01	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-		-0-
02	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-		-0-
03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		-0-
04	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT		-0-

STESCOTT (ATOKA 6185)				86020 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COTTLE			
PPC OPERATING COMPANY LLC				631462								
TAYLOR, B. J.		WELL #:		1	RRCID ->	083931	COMPL. DATE	08/03/1979	TOTAL DEPTH	6347	PERF.	6220 - 6226
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	113	1	202	3	Y	-0-	-0-
12	341 N	88	-0-	-253	-0-	38	1	50	3	Y	-0-	-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	35	1	32	3	Y	-0-	-0-
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-

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
11	3180 X	3109	-0-	-71	-0-	3109	3		N	-0-		-0-
12	3286 X	3189	-0-	-97	-0-	3189	3		N	-0-		-0-
01	3286 X	2961	-0-	-325	-0-	2961	3		N	-0-		-0-
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-

COOK, E. ESTATE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	248468	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	4761	PERF.	4576 - 4581
11	810 N	366	-0-	-444	-0-	344	3	22	9	N	20	68
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	410	3	32	9	N	29	97
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	421	3	41	9	N	37	134
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

STOCKYARD (SAN ANDRES)		//CONT.//		86252 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES				
WALLACE		//CONT.//		849735	WELL #:	1	RRCID ->	249407	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	6717	PERF. 4607 - 4617
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
11		360 N	345	-0-	-15	-0-	345 3		N	-0-			46
12		403 N	338	-0-	-65	-0-	328 3	10 9	N	9			55
01		403 N	316	-0-	-87	-0-	302 3	14 9	N	13			68
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

DINES				WELL #:	1 C	RRCID ->	252925	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	6709	PERF. 4559 - 4574	
11		1740 N	1703	-0-	-37	-0-	1703 3		N	-0-			230
12		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885 3		N	-0-			230
01		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954 3		N	-0-			230
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

TAHOE (YATES 3300)				88141 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: GAINES				
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370	WELL #:	1	RRCID ->	093314	COMPL. DATE	03/10/1981	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 3312 - 3533
TEPEE													
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-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-

TEX-MEX				89005 001	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: GAINES				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854	WELL #:	1 C	RRCID ->	128792	COMPL. DATE	09/13/1988	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 4332 - 4602
KNIGHT													
11		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		Y	-0-			159
12		651 N	586	-0-	-65	-0-	586 2		Y	-0-			159
01		620 N	603	-0-	-17	-0-	603 2		Y	-0-			159
02		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		Y	-0-			159
03		589 N	393	-0-	-196	-0-	393 2		Y	-0-			159
04		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT			159

TEX-MEX (LOWER CLEARFORK)				89005 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GAINES				
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.				173649	WELL #:	1	RRCID ->	244885	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	8321	PERF. 8025 - 8074
EWING, JOAN													
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

TEX-PAC (YATES)		89024 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES					
BIG D ENERGY COMPANY		069344												
JONES 24-7		WELL #: 1		RRCID -> 165649		COMPL. DATE 11/29/1996			TOTAL DEPTH 3375 PERF. N/A					
M	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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						
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	
11	0	1840	-0-	1840 B	2628	150	1	1690	2	N	-0-			-0-	
12	0	1231	-0-	1231 B	3859	145	1	1086	2	N	-0-			-0-	
01	0	267	-0-	267 B	4126	87	1	180	2	N	-0-			-0-	
02	0	463	-0-	463 B	4589	118	1	345	2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				4589											
*03	551	1561	-0-	1010 B	5599	145	1	1416	2	N	-0-			-0-	
04	0	150	-0-	150 B	5749	150	1			N	-0-			-0-	

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE						
THOMAS, R. A. ET AL		339493													
JONES ST UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 102500		COMPL. DATE 10/01/1982			TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6202 - 6232						
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	
11	1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	229	1	1240	3	Y	18	18	1	18	
12	1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	213	1	1111	3	Y	24	24	1	18	
01	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	315	1	136	3	Y	-0-			18	
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	72	1	18	
*04	1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1064	1	206	3	Y	25	25	1	18	

TIPPEN, S. (CONGL.)		90170 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE					
CASE OIL		139105												
SEXTON		WELL #: 1A		RRCID -> 104151		COMPL. DATE 01/10/1983			TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6405 - 6415					
M	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

GUNN OIL COMPANY		339493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE					
MOSS UNIT		339493												
JONES ST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206782		COMPL. DATE 01/27/2005			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6475 - 6495					
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

TIPPEN, S. (CONGL.)		//CONT.//		90170 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE					
OASIS OPERATING, INC.				617470									
TIPPEN		WELL #:		1	RRCID ->	208199	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6754 -	6758
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1110 N	595	-0-	-515	-0-	595	2	N	-0-			132
12		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1342	2	N	43			175
01		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1846	2	N	28			203
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

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.				767534	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COTTLE					
FRAZIER, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	077095	COMPL. DATE	05/27/1978	TOTAL DEPTH	6729	PERF.	N/A	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2008													

TIPPEN, SW. (CONGL. 6800)				90174 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COTTLE					
GUNN OIL COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	220093	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	6748	PERF.	6533 -	6544
DAVIS MOSS UNIT													
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			77
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			77
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77

TIPPEN, SW. (CONGL. 6900)				90174 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COTTLE					
OASIS OPERATING, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	249088	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6444 -	6456
KINNEY UNIT													
11		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2	N	-0-			-0-
12		2883 N	2840	-0-	-43	-0-	2840	2	N	-0-			-0-
01		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2	N	-0-			-0-
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-

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

OIL AND GAS DIVISION

TOM ("B" CONGL.)				90426 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KING			
GUNN OIL COMPANY				339493									
MASTERSON 02				WELL #:	1	RRCID ->	173619	COMPL. DATE	06/26/1999	TOTAL DEPTH	6215	PERF.	6133 - 6136
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BURNETT, S. B. ESTATE				WELL #:	3016	RRCID ->	203987	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	6116 - 6143
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
11	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1127	3	8	9	N	7		202
12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1090	3	1	9	N	1		203
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	843	3	8	9	N	7	1 8	209
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	1 8 48

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
11	210 N	53	-0-	-157	-0-	53	1			N	-0-		77
12	186 N	70	-0-	-116	-0-	61	1	9	2	N	-0-		77
01	217 N	102	-0-	-115	-0-	55	1	47	2	N	-0-		77
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

MAJORS A UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	240654	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	13556	PERF.	9644 - 13336
11	16140 X	14782	-0-	-1358	-0-	14577	2	205	9	N	186	186 1	72
12	16492 X	14943	-0-	-1549	-0-	14721	2	222	9	N	202	187 1	87
01	16213 X	13026	-0-	-3187	-0-	12980	2	46	9	N	42		129
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

MAJORS A				WELL #:	3	RRCID ->	246635	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	15096	PERF.	N/A
11	7350 X	7111	-0-	-239	-0-	7031	2	80	9	N	73	183 1	79
12	7471 X	7382	-0-	-89	-0-	7314	2	68	9	N	62		141
01	7161 X	6338	-0-	-823	-0-	6310	2	28	9	N	25		166
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

VCG (CONGL.)		//CONT.//		92814 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE		
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493								
LHB		WELL #:		1	RRCID ->	255197	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	9612 - 11668
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	900 N	534	-0-	-366	-0-	488	2	46	9	N	42	92
12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	592	2	15	9	N	14	106
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	868	2	12	9	N	11	117
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

KOEGLER		WELL #:		1	RRCID ->	265447	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	10510 - 12853
11	52290 X	35151	-0-	-17139	-0-	34848	2	303	9	N	275	147
12	54033 X	32527	-0-	-21506	-0-	32271	2	256	9	N	233	189
01	35712 X	28292	-0-	-7420	-0-	28086	2	206	9	N	187	197
02	32816 X	25930	-0-	-6886	-0-	25783	2	147	9	N	134	144
03	36332 X	30264	-0-	-6068	-0-	30092	2	172	9	N	156	116
04	35160 X	27234	-0-	-7926	-0-	27112	2	122	9	N	111	47

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #:		4439GC	RRCID ->	096174	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	4920	PERF.	4620 - 4920
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #:		7540GC	RRCID ->	101540	COMPL. DATE	04/17/1981	TOTAL DEPTH	4832	PERF.	4700 - 4832
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 7566GC		RRCID -> 174481	COMPL. DATE 09/20/1999	TOTAL DEPTH 4774	PERF. 4679	- 4737		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 8538GC		RRCID -> 174845	COMPL. DATE 09/29/1999	TOTAL DEPTH 4789	PERF. 4670	- 4754		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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

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

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

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

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

DENVER UNIT PF WELL		WELL #: 1		RRCID ->	178091	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
11	382366 X	382366	-0-	-0-	-0-	382360	2	6	4	N	-0-
12	397598 X	397598	-0-	-0-	-0-	395715	2	1883	4	N	-0-
01	428163 X	428163	-0-	-0-	-0-	428136	2	27	4	N	-0-
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-

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

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

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 6447GC		RRCID -> 181519	COMPL. DATE 01/08/2001	TOTAL DEPTH 4787	PERF. 4737	- 4765	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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

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

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

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

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

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 5522GC		RRCID -> 187627		COMPL. DATE 12/15/2001		TOTAL DEPTH 4763 PERF. 4678 - 4746		
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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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

DENVER UNIT		WELL #: 4339GC		RRCID -> 188943		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 4837 PERF. 4734 - 4829		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 6656GC		RRCID -> 189886		COMPL. DATE 05/18/2002		TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4774 - 4839		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544							
DENVER UNIT		WELL #:		4342GC	RRCID ->	191353	COMPL. DATE	06/24/2002	TOTAL DEPTH	4782	PERF. 4665 - 4730
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #:		4447GC	RRCID ->	191354	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	4778	PERF. 4721 - 4730
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #:		4548GC	RRCID ->	191355	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	4879	PERF. 4804 - 4840
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

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

DENVER UNIT		WELL #:		8433GC	RRCID ->	193885	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	4874	PERF. 4769 - 4826
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #:		4341GC	RRCID ->	193886	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	4840	PERF. 4745 - 4810
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4438GC		RRCID -> 195210	COMPL. DATE 03/01/2003	TOTAL DEPTH 5337	PERF. 4634	- 4719	
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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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

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

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

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

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

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

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 4571GC		RRCID -> 212739		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4760 - 4811		
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 4344GC		RRCID -> 221203		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 4858 PERF. 4773 - 4823		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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

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

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM								
		//CONT.// 617544														
		WELL #: 4569GC		RRCID -> 222488		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 4795 PERF. 4866 - 4883								
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

DENVER UNIT		WELL #: 4568GC		RRCID -> 223307		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 4820 PERF. 5090 - 5136								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 4134GC		RRCID -> 228987		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 4832 PERF. 4761 - 4795								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544									
DENVER UNIT		WELL #:		6568GC	RRCID ->	229643	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	4842	PERF. 4750 - 4788		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

DENVER UNIT		WELL #:		4572GC	RRCID ->	230105	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	4799	PERF. 4702 - 4775		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #:		6454GC	RRCID ->	230106	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	4876	PERF. 4808 - 4841		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

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

DENVER UNIT		WELL #:		4347GC	RRCID ->	236321	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	4786	PERF. 4692 - 4765		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM								
		//CONT.// 617544														
		WELL #: 6572GC		RRCID -> 236429		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4663 - 4749								
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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 4575GC		RRCID -> 244660		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

DENVER UNIT		WELL #: 4136GC		RRCID -> 245714		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4740 - 4787								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 8547GC		RRCID -> 245953		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 4772 PERF. 4665 - 4724								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
DENVER UNIT		WELL #:		8546GC	RRCID ->	246015	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	4815	PERF. 4705 - 4732	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #:		4668GC	RRCID ->	246016	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	4915	PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

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

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

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

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
CORNELL UNIT		WELL #: 6386GC		RRCID -> 188935		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4665 - 4752					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CORNELL UNIT PF WELL		WELL #:		1		RRCID -> 189910		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
11	30841 X	30841	-0-	-0-	-0-	30841	3		N	-0-			-0-
12	30916 X	30916	-0-	-0-	-0-	30916	3		N	-0-			-0-
01	32339 X	32339	-0-	-0-	-0-	32339	3		N	-0-			-0-
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-

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

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

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

CORNELL UNIT		WELL #:		6393GC		RRCID -> 197933		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 4794 PERF. 4667 - 4755			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CORNELL UNIT		WELL #: 6396GC		RRCID -> 202728	COMPL. DATE 01/15/2004	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 4675	- 4747		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

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

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

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

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

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

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
CORNELL UNIT		WELL #: 6372GC		RRCID ->	257827	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	5260	PERF.	4750 - 4794			
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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WELLMAN, WEST (YATES)		96188 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRY						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378												
O. D. C. -57- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	052568	COMPL. DATE	12/04/1970	TOTAL DEPTH	3456	PERF.	N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	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-

OPS GROUP LIMITED		625128		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRY						
REYNOLDS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	042565	COMPL. DATE	09/08/1967	TOTAL DEPTH	3433	PERF.	N/A			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2392	1	409	2	N	-0-			-0-
01	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	1699	1	3035	2	N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT			-0-

O. D. C. -47- GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID ->	043521	COMPL. DATE	03/27/1999	TOTAL DEPTH	3464	PERF.	3385 - 3464			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2220	1	380	2	N	-0-			-0-
01	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	2294	1	4098	2	N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	6180 X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					N	NO RPT			-0-

O. D. C. -32- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	051932	COMPL. DATE	12/28/1971	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	N/A			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	749 X	749	-0-	-0-	-0-	640	1	109	2	N	-0-			-0-
01	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	856	1	1530	2	N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-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			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WELTMER (CLEAR FORK) //CONT.// 96221 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
WELTMER, T. C. WELL #: 6 RRCID -> 240180 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7066 - 7707													
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

11		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3257 2	494 9	N	449	474 1		131
12		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3268 2	472 9	N	429	501 1		59
01		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3048 2	411 9	N	374	356 1		77
02		2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2539 2	318 9	N	289	278 1		88
*03		3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	2892 2	310 9	N	282	259 1		111
04		600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT			111

WELTMER, T.C. -A- WELL #: 1 RRCID -> 241383 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7110 - 7674													
11		3060 X	2944	-0-	-116	-0-	2669 2	275 9	N	250	252 1		73
12		3162 X	2939	-0-	-223	-0-	2640 2	299 9	N	272	308 1		37
01		3162 X	2757	-0-	-405	-0-	2432 2	325 9	N	295	271 1		61
02		2744 X	2528	-0-	-216	-0-	2224 2	304 9	N	276	253 1		84
03		3038 X	2974	-0-	-64	-0-	2660 2	314 9	N	285	257 1		112
04		2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-			N	NO RPT			112

WELTMER, T. C. WELL #: 7 RRCID -> 248325 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7077 - 7668													
11		3090 X	2825	-0-	-265	-0-	2708 2	117 9	N	106	117 1		31
12		3193 X	2756	-0-	-437	-0-	2640 2	116 9	N	105	122 1		14
01		3193 X	2587	-0-	-606	-0-	2460 2	127 9	N	115	105 1		24
02		2772 X	2318	-0-	-454	-0-	2204 2	114 9	N	104	96 1		32
03		3069 X	1380	-0-	-1689	-0-	1236 2	144 9	N	131	111 1		52
04		2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-			N	NO RPT			52

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													
11		1140 N	742	-0-	-398	-0-	742 2		N	-0-			17
12		930 N	2	-0-	-928	-0-	2 2		N	-0-			17
01		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			17
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

GUNN OIL COMPANY 339493													
MASTERSON PN WELL #: 1 RRCID -> 203699 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6104 - 6120													
11		390 N	280	-0-	-110	-0-	280 3		N	-0-			28
12		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			28
01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			28
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

MASTERSON PN WELL #: 2 RRCID -> 203809 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6142 - 6175													
11		2850 X	171	-0-	-2679	-0-	171 3		N	-0-			188
12		2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			N	-0-			188
01		2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			N	-0-			188
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

WICHITA DOME (ATOKA)		//CONT.//	97164 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KING						
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//	339493									
MASTERTON PNE		WELL #:	1	RRCID -> 262706	COMPL. DATE 09/15/2010	TOTAL DEPTH 6264	PERF. 6132	- 6139				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

(GWN415)

06/13/2013

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS