

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

- 10 SWR10
- 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
- MONTHLY STATUS CODE
-
- B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
- C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00020 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KING		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544								
WASSON, A. L. "A"		WELL #: 9		RRCID -> 161519		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2888 - 3130		
M	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
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

CAMPBELL, MAURICE		WELL #: 1		RRCID -> 234802		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A		
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00020 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOAKUM							
WEST TEXAS ROYALTIES, INC.		//CONT.//		910382										
BLACK 4		WELL #:		1	RRCID ->	246941	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	9454	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALAN JOHNSON (CANYON LIME)				01082 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COTTLE							
WILCOX PETROLEUM OPERATING LLC.				923283										
JOHNSON, L.K.		WELL #:		301	RRCID ->	257641	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	4375	PERF.	3684 - 3692		
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-
05	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		
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-
05	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	
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-
05	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	
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-
05	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		
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-
05	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOYLES (ATOKA CONGL.)		11105 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE		
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683								
MARTIN, CORINNE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 133780		COMPL. DATE 02/08/2012		TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7064 - 7168		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	BALANCE
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-
05	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				
12	5983 X	2133	-0-	-3850	-0-	2133	2	N	-0-	184	1	-0-
01	5611 X		-0-	-5611	-0-			N	-0-			-0-
02	5264 X		-0-	-5264	-0-			N	-0-			-0-
03	5828 X		-0-	-5828	-0-			N	-0-			-0-
04	5640 X		-0-	-5640	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAHANEY		11308 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: YOAKUM		
BLUE RIDGE RESOURCES, LLC		076782								
COCHISE		WELL #: 1		RRCID -> 208205		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11979 PERF. 5190 - 5265		
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-
05	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		
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY		-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-
05	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						
12	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	82	1	2662	2	N	187	188	1	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							
05	2728 X	2627	-0-	-101	-0-	85	1	2509	2	N	30			189
						33	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		4710 X	4710	-0-	-0-	-0-		16	1	4276	2	N	380	163
								418	9					
01		17881 X	17881	-0-	-0-	-0-		17	1	17328	2	N	487	276
								536	9					
02		14690 X	14690	-0-	-0-	-0-		20	1	14414	2	N	233	142
								256	9					
03		15950 X	15950	-0-	-0-	-0-		19	1	15408	2	N	475	74
								523	9					
04		15044 X	15044	-0-	-0-	-0-		17	1	14723	2	N	276	161
								304	9					
*05		15948 X	15948	-0-	-0-	-0-		15493	2	455	9	N	414	210

BROTHERS		WELL #:		3 T	RRCID ->	149267	COMPL. DATE	04/04/1994	TOTAL DEPTH	9060	PERF.	7478	-	7571
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-
05	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
12		2757 N	2757	-0-	-0-	-0-		14	1	2657	2	N	78	100
								86	9					
01		1798 N	1630	-0-	-168	-0-		9	1	1489	2	N	120	30
								132	9					
02		1876 N	1563	-0-	-313	-0-		11	1	1416	2	N	124	154
								136	9					
03		2542 N	2070	-0-	-472	-0-		13	1	1949	2	N	98	64
								108	9					
04		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-		2000	2	139	9	N	126	20
*05		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-		17	1	2327	2	N	125	145
								138	9					

RUSSELL		WELL #:		2	RRCID ->	163690	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8314	-	8443
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	73
								99	9					
03		961 N	655	-0-	-306	-0-		60	1	595	2	N	-0-	73
04		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-		68	1	954	2	N	-0-	73
*05		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-		66	1	937	2	N	117	190
								129	9					

BROTHERS		WELL #:		6	RRCID ->	203845	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7814	-	9451
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
								51	9					
02		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-		13	1	3223	2	N	5	64
								6	9					
03		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-		13	1	3083	2	N	124	13
								136	9					
04		2670 X	2627	-0-	-43	-0-		18	1	2609	2	N	-0-	13
05		2759 X	2380	-0-	-379	-0-		15	1	2365	2	N	-0-	13

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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						
05		1271 N	1176	-0-	-95	-0-	35	1	1141	2	N	-0-		191

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

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						
05		4619 X	1878	-0-	-2741	-0-	14	1	1864	2	N	-0-		40

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

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
*05		3100 N	8528	-0-	5428	5428	51	1	8383	2	N	85		165
							94	9						

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

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
*05		2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	8	1	2307	2	N	119		146
							131	9						

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
12	10664 X	7203	-0-	-3461	-0-	46	1	7127	2	N	27		186
01	9269 X	6545	-0-	-2724	-0-	30	9						
02	11031 X	11031	-0-	-0-	-0-	36	1	6336	2	N	157	185	158
03	10447 X	9943	-0-	-504	-0-	173	9						
04	10110 X	9164	-0-	-946	-0-	74	1	10877	2	N	73	189	42
05	10292 X	7713	-0-	-2579	-0-	80	9						
						77	1	9691	2	N	159		201
						175	9						
						61	1	8948	2	N	141	176	166
						155	9						
						70	1	7615	2	N	25		191
						28	9						
BROTHERS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 234715		COMPL. DATE 02/21/2008			TOTAL DEPTH 12440 PERF. 8955 - 11855				
12	7440 X	6718	-0-	-722	-0-	6345	2	373	9	N	339	182	238
01	7192 X	6458	-0-	-734	-0-	6251	2	207	9	N	188	359	67
02	6608 X	5770	-0-	-838	-0-	5487	2	283	9	N	257	175	149
03	7316 X	6994	-0-	-322	-0-	6776	2	218	9	N	198	180	167
04	7080 X	6336	-0-	-744	-0-	5982	2	354	9	N	322	358	131
05	6727 X	6467	-0-	-260	-0-	6245	2	222	9	N	202	174	159
BROTHERS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 234716		COMPL. DATE 01/31/2008			TOTAL DEPTH 11262 PERF. 8294 - 11031				
12	19561 X	15343	-0-	-4218	-0-	14984	2	359	9	N	326	187	211
01	19561 X	15099	-0-	-4462	-0-	14866	2	233	9	N	212	187	236
02	17360 X	14835	-0-	-2525	-0-	14582	2	253	9	N	230	370	96
03	16957 X	15212	-0-	-1745	-0-	14795	2	417	9	N	379	190	285
04	16410 X	13672	-0-	-2738	-0-	13449	2	223	9	N	203	356	132
*05	14530 X	14530	-0-	-0-	-0-	14172	2	358	9	N	325	363	94
BROTHERS		WELL #: 17		RRCID -> 236235		COMPL. DATE 04/14/2008			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9088 - 10280				
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-
05	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				
12	13175 X	10736	-0-	-2439	-0-	10392	2	344	9	N	313	186	238
01	12245 X	10489	-0-	-1756	-0-	10310	2	179	9	N	163	188	213
02	10948 X	10013	-0-	-935	-0-	9902	2	111	9	N	101	188	126
03	11842 X	10989	-0-	-853	-0-	10800	2	189	9	N	172	189	109
04	11460 X	10342	-0-	-1118	-0-	10165	2	177	9	N	161	184	86
05	11098 X	8027	-0-	-3071	-0-	7887	2	140	9	N	127		213
BROTHERS "A"		WELL #: 14		RRCID -> 240628		COMPL. DATE 07/25/2008			TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8217 - 11244				
12	16988 X	15204	-0-	-1784	-0-	14986	2	218	9	N	198	175	57
01	16523 X	13943	-0-	-2580	-0-	13528	2	415	9	N	377	369	65
02	13944 X	13398	-0-	-546	-0-	13020	2	378	9	N	344	375	34
03	15190 X	13496	-0-	-1694	-0-	13125	2	371	9	N	337	342	29
04	14700 X	13665	-0-	-1035	-0-	13464	2	201	9	N	183	172	40
05	13578 X	13347	-0-	-231	-0-	13178	2	169	9	N	154		194

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE		
12		T. A.	13305	-0-	13305	28358	13202	2	103	9	N	94	181	1	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	188	1	25
04		15717 X	15717	-0-	-0-	-0-	15556	2	161	9	N	146			171
*05		15849 X	15849	-0-	-0-	-0-	15810	2	39	9	N	35	177	1	29

BROTHERS		WELL #:		20	RRCID ->	246133	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	7860 - 9687			
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-
05		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			
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	190	1	87
03		6355 X	4225	-0-	-2130	-0-	4042	2	183	9	N	166	184	1	69
04		5370 X	4026	-0-	-1344	-0-	3892	2	134	9	N	122			191
05		5549 X	4351	-0-	-1198	-0-	4164	2	187	9	N	170	183	1	178

BROTHERS A		WELL #:		10	RRCID ->	262849	COMPL. DATE	11/18/2010	TOTAL DEPTH	12865	PERF.	12260 - 12321			
12		6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	6464	2	77	9	N	70	190	1	59
01		6479 X	5719	-0-	-760	-0-	5544	2	175	9	N	159	189	1	29
02		6048 X	5346	-0-	-702	-0-	5078	2	268	9	N	244	189	1	84
03		6696 X	5609	-0-	-1087	-0-	5465	2	144	9	N	131	183	1	32
04		6480 X	4779	-0-	-1701	-0-	4773	2	6	9	N	5			37
05		6045 X	4917	-0-	-1128	-0-	4733	2	184	9	N	167	175	1	29

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			
12		788 R	788	-0-	-0-	-0-	787	3	1	9	N	1	1	8	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	1	8	32
03		677 R	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-			32
04		923 R	923	-0-	-0-	-0-	922	3	1	9	N	1	1	8	32
*05		832 R	832	-0-	-0-	-0-	830	3	2	9	N	2	2	8	32

WOODWARD		WELL #:		1	RRCID ->	056001	COMPL. DATE	08/08/1973	TOTAL DEPTH	4952	PERF.	N/A			
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
05		527 #	496	-0-	-31	-0-	496	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	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
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	1			12
04	585 R	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-			12
*05	559 R	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-			12

AINSWORTH-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 056693 COMPL. DATE 09/18/1973 TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A

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
*05	870 R	870	-0-	-0-	-0-	868	3	2	9	Y	2			16

AINSWORTH-PARKER WELL #: 2 RRCID -> 056694 COMPL. DATE 09/29/1973 TOTAL DEPTH 4959 PERF. N/A

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			19
*05	409 R	409	-0-	-0-	-0-	408	3	1	9	Y	1			20

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

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
*05	997 R	997	-0-	-0-	-0-	993	3	4	9	Y	4	1	8	42

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

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
05	1488 #	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			66

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

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
*05	995 R	995	-0-	-0-	-0-	995	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
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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
05	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	
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
*05	9456 R	9456	-0-	-0-	-0-	9456	2			N	-0-			17

ROBB				WELL #:	2	RRCID ->	058791	COMPL. DATE	05/09/1974	TOTAL DEPTH	4961	PERF.	N/A	
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-
05	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	
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-
05	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	
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-
05	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	
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-
05	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

CHALK, N. (ATOKA CONGL.)				16740 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COTTLE							
OASIS OPERATING, INC.				617470												
KINNEY		WELL #:		1	RRCID ->	212864	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	6543	PERF.	6413 - 6416				
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-
05	589 #	463	-0-	-126	-0-	461	2	2	9	N	2	2	8			-0-

PPC OPERATING COMPANY LLC				631462												
GOODWIN		WELL #:		1	RRCID ->	117120	COMPL. DATE	05/06/1985	TOTAL DEPTH	6703	PERF.	6508 - 6582				
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
*05	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	914	1	576	3	N	-0-					30

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543												
BEARDEN		WELL #:		2	RRCID ->	117710	COMPL. DATE	06/28/1985	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6546 - 6552				
12	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					8
*01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					8
02	224 N	167	-0-	-57	-0-	167	2			N	-0-					8
03	217 N	92	-0-	-125	-0-	92	2			N	-0-					8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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				
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
05	1891 #	1699	-0-	-192	-0-	1697	2	2	9	N	2					32

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				
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-
05	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	EOM BALANCE
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-
05	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							
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-
05	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							
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-
05	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							
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-
05	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							
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-
05	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							
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-
05	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05		31 N	27 -0-	-4 B	-0-	27 2			N	-0-		-0-
MEANS				WELL #: 2	RRCID -> 078522	COMPL. DATE 08/23/1978	TOTAL DEPTH 3650	PERF. N/A				
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-
05		341 N	240 -0-	-101 B	-0-	240 2			N	-0-		-0-
NELSON "B"				WELL #: 2	RRCID -> 079107	COMPL. DATE 09/08/1978	TOTAL DEPTH 3600	PERF. N/A				
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-
*05		315 N	315 -0-	-0- B	-0-	315 2			N	-0-		-0-
KNOX INDUSTRIES, INC. STATE				473105 WELL #: 1	RRCID -> 076295	COMPL. DATE 04/05/1978	TOTAL DEPTH 5506	PERF. 3502	-		3525	
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-
*05		385 N	385 -0-	-0- B	-0-	385 2			N	-0-		-0-
RILEY				WELL #: 1 G	RRCID -> 081335	COMPL. DATE 02/28/1979	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3496	-		3570	
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-
05	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	
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-
05		651 N	625 -0-	-26 B	-0-	625 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
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-
05	527 N	173	-0-	-354 B	-0-	173 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
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-
*05	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 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		
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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

NORTHROP-LINDSEY		WELL #:		1	RRCID -> 019913	COMPL. DATE 05/28/1962	TOTAL DEPTH	5492	PERF. 3350	-	3520
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-
05	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
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-
*05	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2457 3	N	-0-			-0-

HANFORD (YATES)		//CONT.// 38686 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696		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 STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	10052 X	10052	-0-	-0-	-0-	10052 3		N	-0-			-0-
05	10385 X	10216	-0-	-169	-0-	10216 3		N	-0-			-0-
LYNX OPERATING CO., INC.		516255		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES			
HERNDON		WELL #: 2		RRCID -> 248403		COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 5618	PERF. 3464	- 3554	
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-
05	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		WELL #: 1		RRCID -> 214992	COMPL. DATE 12/21/2005	TOTAL DEPTH 3230	PERF. 3035	- 3112		
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
*05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	360 2	44 9	N	40	53 1		24
SNOW OIL & GAS INC.		798635		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES			
FLANAGAN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 159943		COMPL. DATE 09/28/1995			TOTAL DEPTH 5000	PERF. 3058	- 3122	
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-
05	124 N	20	-0-	-104	-0-	20 3		N	-0-			-0-
UNR PRODUCTION, L.L.C.		878455		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES			
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 1Y		RRCID -> 197377		COMPL. DATE 06/24/2003			TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2920	- 3028	
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
05	1457 N	1332	-0-	-125	-0-	1330 3	2 9	Y	2			23
ELAM, W. B.		WELL #: 1Y		RRCID -> 203746		COMPL. DATE 04/02/2004			TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2905	- 3026	
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
05	2108 X	2031	-0-	-77	-0-	2030 3	1 9	Y	1			19

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2418 N	2108	-0-	-310	-0-	2107 3	1 9	Y	1			55
01	2449 N	2124	-0-	-325	-0-	2123 3	1 9	Y	1	39 1		17
02	2128 N	1918	-0-	-210	-0-	1917 3	1 9	Y	1			18
03	2108 N	2024	-0-	-84	-0-	2023 3	1 9	Y	1			19
04	2070 N	1978	-0-	-92	-0-	1977 3	1 9	Y	1			20
*05	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512 3		Y	-0-			20

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

SHUSA 14		WELL #: 2Y		RRCID -> 209278		COMPL. DATE 05/18/2005			TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3010 - 3080			
12	1178 N	885	-0-	-293	-0-	853 3	32 9	Y	29			150
01	1147 N	968	-0-	-179	-0-	924 3	44 9	Y	40	174 1		16
02	980 N	910	-0-	-70	-0-	837 3	73 9	Y	66			82
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	858 3	131 9	Y	119	90 1		111
04	930 N	880	-0-	-50	-0-	788 3	92 9	Y	84			195
05	1023 N	869	-0-	-154	-0-	792 3	77 9	Y	70	181 1		84

HARRIS		WELL #: 1601Y		RRCID -> 212550		COMPL. DATE 07/02/2004			TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2972 - 3075			
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	521 3	1 9	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	1 9	Y	1			3
03	527 N	491	-0-	-36	-0-	489 3	2 9	Y	2	1 8		4
04	510 N	371	-0-	-139	-0-	371 3		Y	-0-			4
*05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	568 3	1 9	Y	1			5

HARRIS		WELL #: 1603Y		RRCID -> 212551		COMPL. DATE 07/28/2004			TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2967 - 3079			
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	608 3	1 9	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	1 9	Y	1			26
03	620 N	509	-0-	-111	-0-	509 3		Y	-0-			26
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	523 3	1 9	Y	1			27
05	651 N	616	-0-	-35	-0-	616 3		Y	-0-			27

HARRIS		WELL #: 1602Y		RRCID -> 212553		COMPL. DATE 08/10/2004			TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2966 - 3071			
12	1829 N	1557	-0-	-272	-0-	1556 3	1 9	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	1 9	Y	1			25
03	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 3		Y	-0-			25
04	1860 N	1752	-0-	-108	-0-	1751 3	1 9	Y	1			26
05	1860 N	1800	-0-	-60	-0-	1799 3	1 9	Y	1			27

HARRIS		WELL #: 1613Y		RRCID -> 212554		COMPL. DATE 09/15/2004			TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2967 - 3073			
12	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1203 3	1 9	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	1 9	Y	1			22
03	1209 N	970	-0-	-239	-0-	970 3		Y	-0-			22
04	1020 N	929	-0-	-91	-0-	928 3	1 9	Y	1			23
05	1023 N	947	-0-	-76	-0-	947 3		Y	-0-			23

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		
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	1 9 Y	-0-		15		
03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1018 3	1 9 Y	1		16		
04	1020 N	967	-0-	-53	-0-	967 3	1 9 Y	-0-		16		
05	1085 N	752	-0-	-333	-0-	751 3	1 9 Y	1		17		

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 5Y		RRCID -> 212616		COMPL. DATE 05/15/2005			TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2984 - 3052			
12	682 N	574	-0-	-108	-0-	573 3	1 9 Y	1		16		
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3	1 9 Y	-0-		16		
02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3	1 9 Y	-0-		16		
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	738 3	1 9 Y	1		17		
04	690 N	618	-0-	-72	-0-	617 3	1 9 Y	1		18		
05	775 N	552	-0-	-223	-0-	552 3	1 9 Y	-0-		18		

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

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

ELAM, W. B.		WELL #: 2Y		RRCID -> 214117		COMPL. DATE 05/04/2005			TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2980 - 3045			
12	2015 N	1749	-0-	-266	-0-	1749 3	1 9 Y	-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		
05	1519 N	1403	-0-	-116	-0-	1403 3	1 9 Y	-0-		19		

SHUSA "14"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224607		COMPL. DATE 05/18/2006			TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3000 - 3078			
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3	1 9 Y	-0-		-0-		
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3	1 9 Y	-0-		-0-		
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3	1 9 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	1 9 Y	-0-		-0-		
05	403 N	247	-0-	-156	-0-	247 3	1 9 Y	-0-		-0-		

SHUSA "15"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224608		COMPL. DATE 09/21/2006			TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3038 - 3069			
12	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1871 3	1 9 Y	1		20		
01	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 3	1 9 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		
05	1891 N	1469	-0-	-422	-0-	1469 3	1 9 Y	-0-		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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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			Y	-0-		17
03	1302 N	1219	-0-	-83	-0-	1218 3	1	9	Y	1		18
04	1260 N	1220	-0-	-40	-0-	1219 3	1	9	Y	1		19
05	1302 N	1280	-0-	-22	-0-	1280 3			Y	-0-		19

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

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

FLANAGAN "10"		WELL #:		4Y	RRCID ->	249025	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 3013 -	3090
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
*05	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 3			Y	-0-		56

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

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

FLANAGAN "9"		WELL #:		2Y	RRCID ->	249034	COMPL. DATE	03/10/2009	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3012 -	3092
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
05	1364 N	1232	-0-	-132	-0-	1231 3	1	9	Y	1		50

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	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
12	1178 N	1139	-0-	-39	-0-	-0-	1137	3	2	9	Y	2			45
01	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	-0-	1047	3	2	9	Y	2			47
02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	-0-	881	3			Y	-0-			47
03	1147 N	880	-0-	-267	-0-	-0-	878	3	2	9	Y	2			49
04	1020 N	820	-0-	-200	-0-	-0-	820	3			Y	-0-			49
05	961 N	782	-0-	-179	-0-	-0-	782	3			Y	-0-			49

FLANAGAN "10"		WELL #:		2Y		RRCID -> 249037		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 3297 PERF. 3018 - 3095					
12	651 N	594	-0-	-57	-0-	-0-	594	3			Y	-0-			42
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	-0-	630	3	2	9	Y	2			44
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-			44
03	589 N	522	-0-	-67	-0-	-0-	519	3	3	9	Y	3	1	8	46
04	600 N	476	-0-	-124	-0-	-0-	474	3	2	9	Y	2			48
05	589 N	487	-0-	-102	-0-	-0-	487	3			Y	-0-			48

FLANAGAN "10"		WELL #:		6Y		RRCID -> 249039		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 3295 PERF. 3052 - 3094					
12	1984 N	1835	-0-	-149	-0-	-0-	1833	3	2	9	Y	2			56
01	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	-0-	1812	3			Y	-0-			56
02	1596 N	1560	-0-	-36	-0-	-0-	1560	3			Y	-0-			56
03	1829 N	1626	-0-	-203	-0-	-0-	1624	3	2	9	Y	2			58
04	1740 N	1609	-0-	-131	-0-	-0-	1609	3			Y	-0-			58
05	1736 N	1635	-0-	-101	-0-	-0-	1633	3	2	9	Y	2			60

FLANAGAN "10A"		WELL #:		4Y		RRCID -> 249785		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2996 - 3072					
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-			4
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	-0-	98	3			Y	-0-			4
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-			4
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-			4
04	90 N	50	-0-	-40	-0-	-0-	50	3			Y	-0-			4
05	124 N	80	-0-	-44	-0-	-0-	80	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					
12	93 N	39	-0-	-54	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-			-0-
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-			-0-
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-			-0-
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-			-0-
*05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	-0-	593	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					
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-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 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

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-
05		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			
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-
05		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			
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-
*05		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			-0-

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

CUNNINGHAM-DAVIS			WELL #:		2	RRCID -> 020115		COMPL. DATE 12/21/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3320 - 3445			
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-
05		496 N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-			-0-

BUCK, WALTER			WELL #:		1	RRCID -> 020117		COMPL. DATE 12/01/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3330 - 3510			
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-
*05		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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-
05		62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2			N	-0-		-0-

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

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

RILEY, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 020121 COMPL. DATE 08/13/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3597 - 3436													
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-
05		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													
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-
*05		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2			N	-0-		-0-

QUIRK, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 105286 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 13346 PERF. 3414 - 3594													
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-
*05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			N	-0-		-0-

INDEPENDENT (BEND CONGL.)		44368 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE								
CASE OIL		139105														
RYAN, CLAYTON		WELL #: 2		RRCID -> 098498		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6460 - 6494								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	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								
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462		BROWNING, B. J.		WELL #: 1		RRCID -> 101613		COMPL. DATE 08/18/1982		TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6306 - 6346				
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543		OPAL		WELL #: 1		RRCID -> 097157		COMPL. DATE 12/23/1981		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6407 - 6419				
12	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					30
*01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					30
02	252 N	195	-0-	-57	-0-	195	2			N	-0-					30
03	279 N	109	-0-	-170	-0-	109	2			N	-0-					30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30

SSC, INC.		810842		SHOTS		WELL #: 1		RRCID -> 094839		COMPL. DATE 03/27/1981		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6405 - 6415				
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

JONES, E. V.		WELL #: 1		RRCID -> 097596		COMPL. DATE 01/12/1982		TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6522 - 6530								
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

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

MASTERTSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 178353		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 5914		PERF. 5295 - 5301	
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
05	558 N	434	-0-	-124	-0-	434	3	N	-0-	32 1	8

MASTERTSON "A-6"		WELL #: 6		RRCID -> 190419		COMPL. DATE 06/30/2002		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5437 - 5443	
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
05	527 N	433	-0-	-94	-0-	433	3	N	-0-	17 1	4

MASTERTSON "A-1"		WELL #: 1		RRCID -> 206327		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 6122		PERF. 5461 - 5464	
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MASTERTSON RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 212497		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 6108		PERF. 5450 - 5460	
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
*05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-	42 1	10

PPC OPERATING COMPANY LLC MASTERTSON "A"		631462		WELL #: 1		RRCID -> 089967		COMPL. DATE 07/18/1979		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5734 - 5434	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JUNIPER PPC OPERATING COMPANY LLC MASTERTSON "A"		//CONT.// //CONT.//		47709 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING						
				631462		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	5390 -	5761			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

MASTERTSON, R. S.				WELL #:	7601	RRCID ->	117775	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	5938	PERF.	5365 -	5394	
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
*05	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-		1699	1	528	3	N	-0-			150

MASTERTSON "66"				WELL #:	1	RRCID ->	207507	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5391 -	5423	
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
*05	473 N	473	-0-	-0-	-0-		361	1	112	3	N	-0-			62

JUNIPER (BEND CONGL.) BETTIS, BOYLE & STOVALL MASTERTSON "M-1" UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	212237	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5871 -	5876	
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

GAEA SERVICES, INC. LOWRANCE, ED				WELL #:	1	RRCID ->	169391	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	5830	PERF.	5696 -	5710	
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
05	217 N	196	-0-	-21	-0-		150	1	46	2	N	-0-			19

MASTERTSON				WELL #:	4A	RRCID ->	177460	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	5898	PERF.	5718 -	5752	
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
*05	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-		275	1	1376	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)	MONTHLY STATUS	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
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-
05	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

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-
05	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

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-
05	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

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-
05	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

12	2635	X	1091	-0-	-1544	-0-	1091	3		N	-0-		19
01	1085	N	620	-0-	-465	-0-	611	3	9	9	N	8	13
02	1064	N	478	-0-	-586	-0-	470	3	8	9	N	7	20
03	1085	N	565	-0-	-520	-0-	558	3	7	9	N	6	26
04	600	N	457	-0-	-143	-0-	457	3			N	-0-	26
05	527	N	433	-0-	-94	-0-	433	3			N	-0-	5

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

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-
05	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									
MASTERTSON "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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
*05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3			N	-0-	17 1		4

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

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

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

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

BEADHEAD EMERGER 65		WELL #:		1	RRCID ->	176776	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	5943	PERF.	5844 - 5852	
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
*05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	211 1		65 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
*05		170 N	170	-0-	-0-	-0-	130	1	40	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	1103	-0-	-2497	-0-	1022	3	81	9	N	74	292
05		3131 X	367	-0-	-2764	-0-	358	3	9	9	N	8	300

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	260668	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	6055	PERF.	5894 - 5912	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
05		4123 X	4119	-0-	-4	-0-	4119	3			N	-0-	140

GIBSON B		WELL #:		1	RRCID ->	263502	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	6178	PERF.	6088 - 6132	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OASIS OPERATING, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	227185	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5956 - 5972	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-	38
*03		310 N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-	38
04		330 N	186	-0-	-144	-0-	186	2			N	-0-	146
*05		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-	146

LEVELLAND (SAN ANDRES)		WELL #:		3	RRCID ->	139955	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4724 - 4740	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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-
05		651 #	499	-0-	-152	-0-	499	3			N	-0-			-0-

FRENCH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 117266 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4586 - 4758															
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
05		527 #	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			108

C & S OPERATING 121055															
WRIGHT ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 085854 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4700 - 4718															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER ESTATE I WELL #: 1 RRCID -> 098921 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4814 - 4840															
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-
05	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															
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862															
MASTEN -J- WELL #: 4 RRCID -> 020508 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 4800 - 4875															
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
*05		1708 R	1708	-0-	-0-	-0-	1708	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	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 AMT	EOM BALANCE

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-
05	9 #	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-			-0-

JANET			WELL #:		1	RRCID ->	206364	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4889	PERF. 5514 - 8550		
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
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			31

CROSSROADS ENERGY PARTNERS, LLC			WELL #:		190668	RRCID ->	073322	COMPL. DATE	09/16/1977	TOTAL DEPTH	4714	PERF. 4667 - 4710		
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
05	868 #	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			198

LAWSON			WELL #:		1010	RRCID ->	078224	COMPL. DATE	04/15/1978	TOTAL DEPTH	4757	PERF. N/A		
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
05	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		
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-
05	62 #	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-			-0-

SLAUGHTER "20"			WELL #:		1020	RRCID ->	113833	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	4765	PERF. 4560 - 4725		
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
05	62 #	1	-0-	-61	-0-	1	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	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE

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-
05		62 #	1	-0-	-61	-0-	1	3		N	-0-		-0-

SLAUGHTER "22"		WELL #:		1	RRCID ->	116694	COMPL. DATE	04/16/1985	TOTAL DEPTH	4777	PERF.	4709 - 4738	
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-
05		62 #	1	-0-	-61	-0-	1	3		N	-0-		-0-

LAWSON		WELL #:		1	RRCID ->	119124	COMPL. DATE	09/14/1984	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4670 - 4720	
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
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				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									
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		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3		Y	-0-		-0-
*04		200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	3		Y	-0-		-0-
*05		250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	3		Y	-0-		-0-

MALLET RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	111149	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	5038	PERF.	4873 - 4971	
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 #	100	-0-	-148	-0-	100	3		Y	-0-		-0-
04		270 #	150	-0-	-120	-0-	150	3		Y	-0-		-0-
05		279 #	150	-0-	-129	-0-	150	3		Y	-0-		-0-

MALLET RANCH		WELL #:		2509	RRCID ->	114355	COMPL. DATE	09/30/1984	TOTAL DEPTH	4980	PERF.	4864 - 4964	
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 #	100	-0-	-148	-0-	100	3		Y	-0-		-0-
04		270 #	150	-0-	-120	-0-	150	3		Y	-0-		-0-
05		279 #	150	-0-	-129	-0-	150	3		Y	-0-		-0-

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	EOM BALANCE

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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28

DEAN, C. S. 21		WELL #:		1	RRCID ->	118233	COMPL. DATE	08/10/1985	TOTAL DEPTH	5023	PERF.	4874 - 4964				
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 #	266	-0-	-602	-0-	266	3			N	-0-				65
04		840 #	436	-0-	-404	-0-	436	3			N	-0-				65
05		868 #	776	-0-	-92	-0-	776	3			N	-0-				65

ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489														
PERKINS, J. J.		WELL #:		1	RRCID ->	020502	COMPL. DATE	05/04/1948	TOTAL DEPTH	4892	PERF.	4815 - 4892				
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
*05		126 R	126	-0-	-0-	-0-	60	1	66	9	Y	60				78

PERKINS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	053623	COMPL. DATE	04/17/1972	TOTAL DEPTH	4997	PERF.	N/A				
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-
05		651 #	588	-0-	-63	-0-	588	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				
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
05		651 #	497	-0-	-154	-0-	435	2	62	9	Y	56	102	1		147

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		30	RRCID ->	059571	COMPL. DATE	08/08/1983	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4744 - 4840				
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
05		806 #	471	-0-	-335	-0-	454	2	17	9	Y	15	50	1		73

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	* AMT	EOM BALANCE
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	
05	682 #	625	-0-	-57	-0-	612	2	13	9	Y	12			63	

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

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-
05	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1			Y	-0-			-0-

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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	35	-0-	35	-0-	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 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-			-0-
*05	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	1			Y	-0-			-0-

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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 34 RRCID -> 104643 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 4812 - 4900

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	70	-0-	70	-0-	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 #	42	-0-	-18	-0-	42	1			Y	-0-			-0-
05	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	1			Y	-0-			-0-

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 35 RRCID -> 122810 COMPL. DATE 01/26/1986 TOTAL DEPTH 4908 PERF. N/A

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	83	-0-	83	-0-	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 #	19	-0-	-71	-0-	19	1			Y	-0-			-0-
05	93 #	21	-0-	-72	-0-	21	1			Y	-0-			-0-

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B				CNTY: COCHRAN				
JOPLIN OIL CO., INC.				445469										
DELOACHE, JAMES I.		WELL #:		15	RRCID ->	112946	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	4892	PERF.	4693 -	4774	
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	
05	465 #	285	-0-	-180	-0-	285	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		
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-	
05	434 #	369	-0-	-65	-0-	369	3		N	-0-			-0-	

RUCKER		WELL #:		2	RRCID ->	097282	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4746 -	4892	
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-	
05	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	
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	
05	310 #	22	-0-	-288	-0-	22	3		N	-0-			731	

LEGACY RESERVES OPERATING LP		WELL #:		1 A	RRCID ->	055136	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	4873	PERF.	4743 -	4834	
BROWN, NELSON														
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-	
05	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		
MASTEN, F. O.														
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	
05	279 #	277	-0-	-2	-0-	271	3	6 9	Y	5			390	

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
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
05		93 #	91	-0-	-2	-0-	90	3	1	9	Y	1			44

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

TEMA OIL AND GAS COMPANY				841329											
REED-WRIGHT -B-		WELL #:		12	RRCID ->	049400	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5001	PERF.	4872 - 4892			
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-
05		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			
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
05		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			
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
05		434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			176

SLAUGHTER		WELL #:		1	RRCID ->	159171	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	4848	PERF.	4700 - 4834			
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
05		651 #	NO RPT	-0-	-651	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
05		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	
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-
05		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	
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-
05		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	
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-
05		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	
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-
05		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	
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-
05		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	
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-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: COCHRAN			
WALSH PETROLEUM, INC.		//CONT.// 894720								
WRIGHT, MARTY		WELL #:	43	RRCID ->	073944	COMPL. DATE	11/01/1977	TOTAL DEPTH	5011	PERF. N/A
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-
05	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
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

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
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-
05	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
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-
05	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
05	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
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-
05	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
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-
05	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
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-
05	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
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-
05	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
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-
05	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
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-
05	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	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-	
05	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	
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-	
05	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	
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-	
05	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	
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-	
05	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	
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-	
05	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	
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-	
05	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	
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-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		2029	RRCID ->	138978	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	3528	PERF. 3338 - 3364
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
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-
05	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
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-
05	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
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-
05	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
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-
05	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
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-
05	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
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-
05	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
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-
05	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
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-
05	14B DENY	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
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-
05	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
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-
05	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
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-
05	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
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-
05	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
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-
05	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
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP, NE. (YATES) ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. FLEMING UNIT		54852 500 035430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
WELL #: 1		RRCID -> 038483		COMPL. DATE 01/20/1966		TOTAL DEPTH 3318		PERF. N/A						
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
HANCOCK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 038816		COMPL. DATE 03/19/1966		TOTAL DEPTH 3379		PERF. 3308 - 3379				
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
FLEMING UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 039603		COMPL. DATE 06/27/1966		TOTAL DEPTH 3412		PERF. N/A				
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
BYRD, ALLEN W., UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 040347		COMPL. DATE 10/22/1966		TOTAL DEPTH 3387		PERF. N/A				
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
ALLEN W. BYRD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 215068		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 3525		PERF. 3306 - 3471				
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
LYNCH (YATES) ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. JONES		55986 500 623855		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES						
WELL #: 1X		RRCID -> 177459		COMPL. DATE 02/15/2000		TOTAL DEPTH 3486		PERF. 3394 - 3398						
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

12		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1299	2	3	9	N	3	8	97
01		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1043	2	7	9	N	6	8	97
02		894 N	894	-0-	-0-	-0-	890	2	4	9	N	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	8	97
*05		960 N	960	-0-	-0-	-0-	958	2	2	9	N	2	8	97

MASTERSON RANCH "R"			WELL #: 2		RRCID -> 137651		COMPL. DATE 01/11/1991		TOTAL DEPTH 6030		PERF. 5899 - 5918			
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
*05		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	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			
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-
05		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			
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-
05		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			
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
05		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
12	11811 #	10313	-0-	-1498	-0-	34 1	10189 2	Y	82		170
						90 9					
01	14520 R	14520	-0-	-0-	-0-	51 1	14306 2	Y	148	188 1	130
						163 9					
02	13240 R	13240	-0-	-0-	-0-	55 1	13094 2	Y	83	183 1	30
						91 9					
03	14572 R	14572	-0-	-0-	-0-	55 1	14371 2	Y	133		163
						146 9					
04	14351 R	14351	-0-	-0-	-0-	55 1	14226 2	Y	64	187 1	40
						70 9					
*05	14862 R	14862	-0-	-0-	-0-	55 1	14673 2	Y	122		162
						134 9					

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

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-
05	2852 X	1463	-0-	-1389	-0-	1463 3		N	-0-		-0-

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

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-
05	1457 N	1435	-0-	-22	-0-	1435 3		Y	-0-		-0-

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

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-
05	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

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-
05	4030 X	3778	-0-	-252	-0-	3778 2		N	-0-		-0-

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

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-
05	1364 N	1112	-0-	-252	-0-	1112 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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
05	1054 N	851	-0-	-203	-0-	851 2		N	-0-		-0-

WINSTON		WELL #: 44		RRCID -> 248633	COMPL. DATE 03/11/2009	TOTAL DEPTH 7380	PERF. 3036	-		3122	
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-
05	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	
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-
05	4774 X	4179	-0-	-595	-0-	4179 2		N	-0-		-0-

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

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

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

MOORE, M. A.		WELL #: 2Y		RRCID -> 255772	COMPL. DATE 04/09/2010	TOTAL DEPTH 3202	PERF. 2918	-		2996	
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-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	2604 X	2316	-0-	-288	-0-	2316 2		N	-0-			-0-

MOORE, M. A. WELL #: 84 RRCID -> 256357 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2938 - 3016

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-
05	1116 N	786	-0-	-330	-0-	786 2		N	-0-			-0-

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

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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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
*05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	292 3	185 9	Y	168	183 1		229

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

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	1 8	303
04	3150 X	2772	-0-	-378	-0-	2551 3	221 9	Y	201	182 1		322
05	3534 X	2857	-0-	-677	-0-	2679 3	178 9	Y	162	189 1		295

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

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
*05	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009 3		Y	-0-			66

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES		
UNR PRODUCTION, L.L.C.		//CONT.//		878455								
FLANAGAN "10A"		WELL #:		2Y	RRCID ->	256553	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6483	PERF.	3070 - 3085
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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
05	2046 N	1969	-0-	-77	-0-	1967 3	2	9	Y	2		61

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

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

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

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

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

HARRIS "B"		WELL #:		1612Y	RRCID ->	261360	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3057 - 3074
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
05	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.// 2334		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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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 9	1 8	-0-
04		2100 N	1935	-0-	-165	-0-	1935 3	N	-0-			-0-
05		2170 N	2034	-0-	-136	-0-	2034 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			
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-
05	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			
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
*05		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 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			
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					
*05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	144 1	Y	-0-	2 1		-0-

GIBSON, J. J.		WELL #: 2		RRCID -> 060107		COMPL. DATE 02/25/1974			TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A			
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-
05	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. "40"		WELL #:		10A	RRCID ->	199508	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6121 -	6133		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
*05	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1409	1	278	3	N	1	18	1		-0-

GIBSON, J. J.		WELL #:		9A	RRCID ->	203926	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	6260	PERF.	6107 -	6118		
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
*05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	49	1	9	3	N	-0-	1	1		-0-

GIBSON, J. J.		WELL #:		2A	RRCID ->	203928	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	6340	PERF.	6189 -	6206		
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-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MASTERSON RANCH 41		WELL #:		8A	RRCID ->	206141	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	6012 -	6029		
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
*05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	308	1	60	3	N	-0-	6	1		-0-

PRUDENCE (ATOKA)		73303 333		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KING						
OASIS OPERATING, INC.		617470													
RATLIFF		WELL #:		1	RRCID ->	251233	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6242	PERF.	6144 -	6157		
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
*05	7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	7022	2	9	9	N	8				80

PRUDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73303 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING					
PPC OPERATING COMPANY LLC				631462										
MASTERTSON, FLOYCE		WELL #:		1	RRCID ->	064723	COMPL. DATE	06/30/1975	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	6138 - 6158		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	97	1	205	3	Y	-0-			132
01	279 N	257	-0-	-22	-0-	99	1	158	3	Y	-0-			132
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	202	1	94	3	Y	-0-			132
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	290	1	94	3	Y	19	19	1	132
						21	9							
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	186	1	75	3	Y	-0-			132
*05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	171	1	76	3	Y	-0-			132

HADDAD-RATLIFF		WELL #:		1	RRCID ->	075492	COMPL. DATE	10/22/1975	TOTAL DEPTH	6206	PERF.	N/A		
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	42	1	88	3	Y	-0-			17
01	155 N	86	-0-	-69	-0-	33	1	53	3	Y	-0-			17
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	104	1	48	3	Y	-0-			17
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	203	1	65	3	Y	20	20	1	17
						22	9							
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	158	1	64	3	Y	-0-			17
*05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	150	1	66	3	Y	-0-			17

MASTERTSON, FLOYCE		WELL #:		2	RRCID ->	077338	COMPL. DATE	05/13/1976	TOTAL DEPTH	6256	PERF.	N/A		
12	2604 X	2366	-0-	-238	-0-	757	1	1609	3	Y	-0-			17
01	2728 X	1132	-0-	-1596	-0-	437	1	695	3	Y	-0-			17
02	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	1766	1	826	3	Y	-0-			17
03	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	2595	1	842	3	Y	155	155	1	17
						171	9							
04	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	1900	1	780	3	Y	-0-			17
*05	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	1720	1	764	3	Y	-0-			17

MASTERTSON, FLOYCE		WELL #:		3	RRCID ->	242187	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	6194	PERF.	6089 - 6194		
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-
05	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		
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-
*05	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-			-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: COTTLE		
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016																
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 3 RRCID -> 156466 COMPL. DATE 11/13/1995														TOTAL DEPTH	8330	PERF. 7486 - 8017
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	
12	3441 X	1041	-0-	-2400	-0-	50	1	976	2	Y	14	11	1	19		
01	3441 X	1500	-0-	-1941	-0-	15	9	71	1	1405	2	Y	22	19		
02	2492 X	1260	-0-	-1232	-0-	24	9	60	1	1181	2	Y	17	20		
03	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	19	9	73	1	1410	2	Y	17	18		
04	1440 X	1374	-0-	-66	-0-	19	9	64	1	1295	2	Y	14	19		
*05	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	15	9	64	1	1282	2	Y	13	17		
						14	9									
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 5 RRCID -> 159160 COMPL. DATE N/A														TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7520 - 8046
12	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	70	1	1367	2	Y	20	14	1	26		
01	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	22	9	79	1	1576	2	Y	25	21		
02	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	28	9	66	1	1313	2	Y	20	23		
03	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	22	9	70	1	1350	2	Y	16	17		
04	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	18	9	71	1	1438	2	Y	17	21		
*05	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	19	9	87	1	1747	2	Y	17	22		
						19	9									
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 6 RRCID -> 160566 COMPL. DATE N/A														TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7496 - 7616
12	868 N	637	-0-	-231	-0-	30	1	597	2	Y	9	6	1	12		
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	10	9	36	1	715	2	Y	11	10		
02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	12	9	35	1	699	2	Y	10	12		
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	11	9	33	1	633	2	Y	7	8		
04	750 N	722	-0-	-28	-0-	8	9	33	1	680	2	Y	8	10		
*05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	9	9	43	1	860	2	Y	9	11		
						10	9									
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 7 RRCID -> 160568 COMPL. DATE 10/25/1996														TOTAL DEPTH	8820	PERF. 7982 - 8179
12	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	270	1	5314	2	Y	78	50	1	100		
01	8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	86	9	388	1	7707	2	Y	120	104		
02	5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	132	9	273	1	5391	2	Y	81	95		
03	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	89	9	295	1	5700	2	Y	69	73		
04	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	76	9	270	1	5491	2	Y	60	80		
05	7099 X	5795	-0-	-1304	-0-	66	9	273	1	5459	2	Y	57	73		
						63	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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					
*05		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	74 1	1482 2	Y	15	14 1	19
							17 9					

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #:	10	RRCID ->	163321	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	7639 - 7904
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-
05	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
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-
05	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	
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					
05	3286	X	2177	-0-	-1109	-0-	102 1	2052 2	Y	21	29 1	29
							23 9					

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #:	14	RRCID ->	170453	COMPL. DATE	09/05/1998	TOTAL DEPTH	8425	PERF.	7484 - 8025	
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					
05	1178	N	1102	-0-	-76	-0-	52 1	1038 2	Y	11	11 1	14
							12 9					

 RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016
 WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1302 N	949	-0-	-353	-0-	45	1	889	2	Y	14	11	1	18	
						15	9								
01	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	67	1	1335	2	Y	21	21	1	18	
						23	9								
02	1204 N	1114	-0-	-90	-0-	53	1	1043	2	Y	16	16	1	18	
						18	9								
03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	56	1	1082	2	Y	13	17	1	14	
						14	9								
04	1320 N	1160	-0-	-160	-0-	54	1	1093	2	Y	12	10	1	16	
						13	9								
05	1240 N	1225	-0-	-15	-0-	58	1	1154	2	Y	12	13	1	15	
						13	9								

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

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-
05	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

12	7223 X	4961	-0-	-2262	-0-	236	1	4650	2	Y	68	53	1	92
						75	9							
01	7099 X	-0-	-0-	-7099	-0-					Y	-0-	92	1	-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	1	136
						140	9							
*05	9898 X	9898	-0-	-0-	-0-	466	1	9326	2	Y	96	108	1	124
						106	9							

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

12	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	68	1	1328	2	Y	20	16	1	26
						22	9							
01	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	88	1	1740	2	Y	28	30	1	24
						31	9							
02	1764 N	1389	-0-	-375	-0-	66	1	1302	2	Y	19	20	1	23
						21	9							
03	1426 N	1069	-0-	-357	-0-	52	1	1004	2	Y	12	22	1	13
						13	9							
04	1800 N	1171	-0-	-629	-0-	54	1	1103	2	Y	13	10	1	16
						14	9							
*05	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	67	1	1338	2	Y	14	13	1	17
						15	9							

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 21 RRCID -> 180372 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7410 - 7934														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT	EOM BALANCE
12	2697 N	2122	-0-	-575	-0-	101	1	1988	2	Y	30	22	1	39
01	3013 N	3013	-0-	-0-	-0-	33	9	2823	2	Y	44	45	1	38
02	2436 N	2402	-0-	-34	-0-	48	9	2251	2	Y	34	33	1	39
03	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	114	1	2223	2	Y	27	37	1	29
04	2610 N	2216	-0-	-394	-0-	37	9	2088	2	Y	23	21	1	31
*05	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	115	1	2493	2	Y	25	24	1	32
						30	9							
						103	1							
						25	9							
						124	1							
						28	9							
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 22 RRCID -> 183927 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7358 - 7568														
12	1178 N	810	-0-	-368	-0-	39	1	759	2	Y	11	9	1	15
01	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	12	9	1959	2	Y	31	19	1	27
02	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	99	1	1938	2	Y	29	23	1	33
03	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	34	9	1406	2	Y	16	31	1	18
04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	98	1	1147	2	Y	13	13	1	18
05	1488 N	1372	-0-	-116	-0-	32	9	1293	2	Y	13	14	1	17
						73	1							
						18	9							
						56	1							
						14	9							
						65	1							
						14	9							
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 24 RRCID -> 184505 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7664 - 8104														
12	465 X	309	-0-	-156	-0-	15	1	290	2	Y	4	4	1	6
01	465 X	292	-0-	-173	-0-	4	9	272	2	Y	5	7	1	4
02	420 X	366	-0-	-54	-0-	14	1	343	2	Y	5	3	1	6
03	473 X	473	-0-	-0-	-0-	17	1	444	2	Y	5	5	1	6
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	6	9	451	2	Y	4	4	1	6
*05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	23	1	481	2	Y	5	5	1	6
						6	9							
						22	1							
						4	9							
						24	1							
						6	9							
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 25 RRCID -> 188742 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7236 - 7724														
12	3689 X	2346	-0-	-1343	-0-	112	1	2198	2	Y	33	26	1	44
01	3689 X	3667	-0-	-22	-0-	36	9	3435	2	Y	54	51	1	47
02	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	173	1	3274	2	Y	49	40	1	56
03	3193 X	3057	-0-	-136	-0-	59	9	2871	2	Y	34	53	1	37
04	3540 X	3530	-0-	-10	-0-	165	1	3326	2	Y	37	27	1	47
05	3875 X	3762	-0-	-113	-0-	54	9	3545	2	Y	36	37	1	46
						149	1							
						37	9							
						163	1							
						41	9							
						177	1							
						40	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	48	1	943	2	Y	13	10	1	18
						14	9							
01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	57	1	1137	2	Y	18	21	1	15
						20	9							
02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	53	1	1054	2	Y	16	13	1	18
						18	9							
03	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	56	1	1075	2	Y	13	17	1	14
						14	9							
04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	54	1	1098	2	Y	12	10	1	16
						13	9							
05	1240 N	1165	-0-	-75	-0-	55	1	1097	2	Y	12	13	1	15
						13	9							
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 26 RRCID -> 190104 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646														
12	2170 N	1848	-0-	-322	-0-	88	1	1731	2	Y	26	20	1	34
						29	9							
01	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	138	1	2734	2	Y	43	40	1	37
						47	9							
02	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	98	1	1942	2	Y	29	32	1	34
						32	9							
03	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	105	1	2033	2	Y	25	33	1	26
						28	9							
04	2100 N	2067	-0-	-33	-0-	96	1	1947	2	Y	22	19	1	29
						24	9							
*05	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	108	1	2170	2	Y	22	23	1	28
						24	9							
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780														
12	2511 N	1965	-0-	-546	-0-	94	1	1841	2	Y	27	21	1	36
						30	9							
01	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	122	1	2431	2	Y	38	41	1	33
						42	9							
02	2268 N	2218	-0-	-50	-0-	105	1	2079	2	Y	31	28	1	36
						34	9							
03	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	115	1	2216	2	Y	26	34	1	28
						29	9							
04	2430 N	2334	-0-	-96	-0-	108	1	2198	2	Y	25	21	1	32
						28	9							
*05	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	117	1	2338	2	Y	24	25	1	31
						26	9							
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 29 RRCID -> 197396 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7599 - 8074														
12	1488 N	1324	-0-	-164	-0-	63	1	1241	2	Y	18	13	1	24
						20	9							
01	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	87	1	1722	2	Y	27	28	1	23
						30	9							
02	1456 N	1385	-0-	-71	-0-	66	1	1297	2	Y	20	20	1	23
						22	9							
03	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	74	1	1427	2	Y	17	22	1	18
						19	9							
04	1710 N	1590	-0-	-120	-0-	74	1	1498	2	Y	16	13	1	21
						18	9							
*05	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	79	1	1583	2	Y	17	17	1	21
						19	9							

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016														
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 28 RRCID -> 201641 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3875 X	2278	-0-	-1597	-0-	109	1	2135	2	Y	31	21	1	41
01	3875 X	3739	-0-	-136	-0-	176	1	3504	2	Y	54	48	1	47
02	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	243	1	4817	2	Y	73	41	1	79
03	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	192	1	3713	2	Y	44	75	1	48
04	3630 X	3052	-0-	-578	-0-	141	1	2876	2	Y	32	35	1	45
*05	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	175	1	3506	2	Y	36	36	1	45

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 31 RRCID -> 201645 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236														
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	337	2	Y	5	4	1	7
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	24	1	478	2	Y	7	8	1	6
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	23	1	454	2	Y	8	6	1	8
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	29	1	553	2	Y	6	7	1	7
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	24	1	495	2	Y	5	5	1	7
05	527 N	429	-0-	-98	-0-	20	1	403	2	Y	5	6	1	6

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 32 RRCID -> 206404 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7268 - 7572														
12	2263 X	1265	-0-	-998	-0-	60	1	1186	2	Y	17	17	1	25
01	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	114	1	2264	2	Y	36	30	1	31
02	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	103	1	2045	2	Y	30	26	1	35
03	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	105	1	2023	2	Y	24	33	1	26
04	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	109	1	2212	2	Y	24	19	1	31
*05	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	110	1	2212	2	Y	23	25	1	29

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 219901 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7796 - 8216														
12	4340 X	4251	-0-	-89	-0-	203	1	3984	2	Y	58	46	1	79
01	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	306	1	6069	2	Y	95	92	1	82
02	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	235	1	4652	2	Y	70	71	1	81
03	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	244	1	4716	2	Y	57	77	1	61
04	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	225	1	4591	2	Y	50	44	1	67
*05	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	218	1	4359	2	Y	45	53	1	59

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE																
GUNN OIL COMPANY 339493																
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 161922 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8346 - 8980																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12		4185 X	3126	-0-	-1059	-0-	29 1	2956 2	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	32 1	3100 2	N		-0-				53
05		4061 X	2286	-0-	-1775	-0-	35 1	2251 2	2	N		-0-				53
RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 183709 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7726 - 8356																
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-
05		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																
12		2635 N	2608	-0-	-27	-0-	47 1	2561 2	2	N		-0-				35
01		2170 N	2044	-0-	-126	-0-	36 1	2008 2	2	N		-0-				35
02		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	55 1	2395 2	2	N		-0-				35
03		2604 N	2377	-0-	-227	-0-	65 1	2312 2	2	N		-0-				35
04		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	56 1	2259 2	2	N		-0-				35
05		2728 N	2589	-0-	-139	-0-	65 1	2524 2	2	N		-0-				35
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750																
FOX WELL #: 1 RRCID -> 194005 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7968 - 7932																
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
05		1581 X	1445	-0-	-136	-0-	1445 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																
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-
05		1116 N	998	-0-	-118	-0-	998 2			N		-0-				-0-
DOSS YATES 365 WELL #: 1 RRCID -> 184081 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3112 - 3148																
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		N		14				49
04		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2			N		-0-				49
05		837 N	673	-0-	-164	-0-	673 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	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
12	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949 2		N	-0-	87
01	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2725 2		N	-0-	87
02	3108 X	2481	-0-	-627	-0-	2481 2		N	-0-	87
03	3441 X	2797	-0-	-644	-0-	2797 2		N	-0-	87
04	3330 X	2719	-0-	-611	-0-	2719 2		N	-0-	87
05	2945 X	2116	-0-	-829	-0-	2116 2		N	-0-	87

DOSS YATES 395		WELL #: 2		RRCID -> 188411		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3133		
12	1271 N	1156	-0-	-115	-0-	1156 2		N	-0-	87
01	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2		N	-0-	87
02	1288 N	943	-0-	-345	-0-	943 2		N	-0-	87
03	1147 N	1090	-0-	-57	-0-	1089 2	1 9	N	1	88
04	990 N	854	-0-	-136	-0-	854 2		N	-0-	88
*05	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 2		N	-0-	88

DOSS YATES 365		WELL #: 2		RRCID -> 191006		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3094 - 3134		
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-	2627 2	1 9	N	1	44
04	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588 2		N	-0-	44
*05	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2345 2		N	-0-	44

SPARKS YATES 396		WELL #: 1		RRCID -> 203710		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 3353 PERF. 3144 - 3262		
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SPARKS YATES 396		WELL #: 2		RRCID -> 203956		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3177 - 3228		
12	1829 N	1151	-0-	-678	-0-	1148 2	3 9	N	3	179
01	2077 N	96	-0-	-1981	-0-	96 2		N	-0-	179
02	1876 N	211	-0-	-1665	-0-	192 2	19 9	N	17 176 1	20
03	1147 N	329	-0-	-818	-0-	329 2		N	-0-	20
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-	20
05	248 N	86	-0-	-162	-0-	86 2		N	-0-	20

NORTH RILEY YATES "361"		WELL #: 1		RRCID -> 207565		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3064 - 3120		
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2		N	-0-	93
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2		N	-0-	93
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2		N	-0-	93
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2		N	-0-	93
04	690 N	677	-0-	-13	-0-	677 2		N	-0-	93
05	713 N	199	-0-	-514	-0-	199 2		N	-0-	93

NORTH RILEY YATES "365"		WELL #: 3		RRCID -> 208165		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 3369 PERF. 2952 - 3166		
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

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

12		744 N	648	-0-	-96	-0-	648	2		Y	-0-			-0-
01		713 N	518	-0-	-195	-0-	518	3		Y	-0-			-0-
02		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3		Y	-0-			-0-
03		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3		Y	-0-			-0-
04		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3		Y	-0-			-0-
*05		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3		Y	-0-			-0-

HUMBLE-SHELL FEE WELL #: 3 RRCID -> 224213 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2855 - 3087

12		186 X	162	-0-	-24	-0-	162	2		N	-0-			-0-
01		186 X	106	-0-	-80	-0-	106	3		N	-0-			-0-
02		173 X	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
03		155 X	147	-0-	-8	-0-	147	3		N	-0-			-0-
04		150 X	130	-0-	-20	-0-	130	3		N	-0-			-0-
05		186 X	139	-0-	-47	-0-	139	3		N	-0-			-0-

DOSS, M. S. WELL #: 5 RRCID -> 225839 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2854 - 3088

12		899 N	454	-0-	-445	-0-	454	2		Y	-0-			-0-
01		899 N	457	-0-	-442	-0-	457	3		Y	-0-			-0-
02		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3		Y	-0-			-0-
03		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3		Y	-0-			-0-
04		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3		Y	-0-			-0-
*05		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3		Y	-0-			-0-

LYNX OPERATING CO., INC. 516255
 RILEY, E. "362" WELL #: 1 RRCID -> 251095 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 3289 PERF. 3070 - 3108

12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2012 - PLUGGED 08/23/12

SEABOARD OPERATING CO. 760960
 CONDOR J WELL #: 1 RRCID -> 226031 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3078 - 3112

12		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
01		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
02		196 N	168	-0-	-28	-0-	168	2		N	-0-			-0-
03		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
04		210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2		N	-0-			-0-
05		186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2		N	-0-			-0-

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	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
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-
05	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				
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-
05	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				
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-
05	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				
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-
05	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				
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-
05	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				
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-
05	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				
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
*05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	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	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
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-
05	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		
12	651 N	485	-0-	-166	-0-	485 3	Y	-0-		28
01	682 N	530	-0-	-152	-0-	530 3	Y	-0-		28
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3	Y	-0-		28
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3	Y	-0-		28
04	510 N	488	-0-	-22	-0-	488 3	Y	-0-		28
05	496 N	412	-0-	-84	-0-	412 3	Y	-0-		28

N. JENKINS "398"		WELL #: 1		RRCID -> 225725		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 3313 PERF. 3052 - 3087		
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
05	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		
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-
05	2635 N	2576	-0-	-59	-0-	30 1	2546 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		
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-
05	2480 N	2067	-0-	-413	-0-	2067 2		N	-0-	-0-

RILEY -A- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 020767		COMPL. DATE 03/05/1963		TOTAL DEPTH 3302 PERF. N/A		
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-
05	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SI MULT	-0-	-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				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GIBBS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	033632	COMPL. DATE	07/21/1964	TOTAL DEPTH	3352	PERF.	3191 - 3271				
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-
05	2480 N	2025	-0-	-455	-0-	2025	2				N	-0-				-0-

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

TIPPIT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	037056	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3194 - 3315				
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	4347	2			N	-0-				-0-
04	INC G-10	3479	-0-	3479	-0-	9660	3479	2			N	-0-				-0-
*05	12916 X	3256	-0-	-9660	-0-	3256	2				N	-0-				-0-

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

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173447	COMPL. DATE	04/12/1999	TOTAL DEPTH	3348	PERF.	3210 - 3278				
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-
*05	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
05	4216 X	3407	-0-	-809	-0-	3407	2		N	-0-			-0-

S. F. MANN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	184824	COMPL. DATE	07/03/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3065 - 3198	
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-
05	1643 N	1291	-0-	-352	-0-	1291	2		N	-0-			-0-

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

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

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

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

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

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 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	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
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-
*05	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215 2	N	-0-		-0-

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211694		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3177 - 3290		
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-
05	3007 N	2321	-0-	-686	-0-	2321 2	N	-0-		-0-

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

ROBERTSON GAS UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 213449		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3292 - 3404		
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-
05	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		
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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

E. J. AUSTIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213902		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3240 - 3355		
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-
*05	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873 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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2		N	-0-			-0-

NORTHROP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215845		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3375 - 3487				
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-
05	651 N	584	-0-	-67	-0-	584 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				
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-
05	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				
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 020770		COMPL. DATE 11/13/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3285 - 3369				
H. & J. SECTION 217		WELL #: 15										
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-			-0-
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-			-0-
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-			-0-
*05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-			-0-

H. & J. SECTION 219		WELL #: 19		RRCID -> 020771		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 3382 PERF. 3256 - 3300				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	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			
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-
*05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	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		
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-
05	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		
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-
05	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		
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-
*05	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			Y	-0-			-0-
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		508	RRCID ->	171885	COMPL. DATE	07/12/1998	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4885 -	5252		
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
05	7409 X	6128	-0-	-1281	-0-	5987	2	141	9	Y	128	127	0	2

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	178	-0-	178	178	164	2	14	9	Y	13	-0-
02	14B2 EXT	859	-0-	859	1037	833	2	26	9	Y	24	-0-
03	1553 X	516	-0-	-1037	-0-	496	2	20	9	Y	18	-0-
04	582 X	582	-0-	-0-	-0-	559	2	23	9	Y	21	-0-
*05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	611	2	37	9	Y	34	-0-

WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT		WELL #:		621	RRCID ->	218516	COMPL. DATE	01/26/1996	TOTAL DEPTH	5204	PERF.	5053 - 5175
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-
*05	9258 X	9258	-0-	-0-	-0-	9258	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
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	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-	-0-
*04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-	-0-
05	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-	-0-

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
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-
05	INC G-10	511	-0-	511	511	344	1	167	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
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-
*05	20664 X	20664	-0-	-0-	-0-	20664	3			N	-0-	-0-

COOK, E. ESTATE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	248468	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	4761	PERF.	4576 - 4581
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
05	465 N	381	-0-	-84	-0-	381	3			N	-0-	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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
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			
05		434 N	300	-0-	-134	-0-	293 3	7 9	N	6				92			

DINES				WELL #:	1 C	RRCID ->	252925	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	4559 -	4574			
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			
05		1922 N	1886	-0-	-36	-0-	1886 3		N	-0-				230			

TAHOE (YATES 3300)				WELL #:	1	RRCID ->	093314	COMPL. DATE	03/10/1981	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	3312 -	3533			
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-			
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			

TEX-MEX				WELL #:	1 C	RRCID ->	128792	COMPL. DATE	09/13/1988	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	4332 -	4602			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				WELL #:	1 C	RRCID ->	128792	COMPL. DATE	09/13/1988	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	4332 -	4602			
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			
05		T. A.	169	-0-	169	-0-	169 2		Y	-0-				159			

TEX-MEX (LOWER CLEARFORK)				WELL #:	1	RRCID ->	244885	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	8321	PERF.	8025 -	8074			
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.				WELL #:	1	RRCID ->	244885	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	8321	PERF.	8025 -	8074			
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-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				WELL #:	1 T	RRCID ->	128312	COMPL. DATE	08/18/1988	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7090 -	7141			
KNIGHT				WELL #:	1 T	RRCID ->	128312	COMPL. DATE	08/18/1988	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7090 -	7141			
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-			
05		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	2515	-0-	2515 B	8114	150	1	2365	2	N	-0-					-0-
05	0	150	-0-	150 B	8264	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-	26	9									18
02	1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	315	1	136	3	Y	-0-					18
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-		1200	1	269	3	Y	-0-					18
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-	79	9	206	3	Y	25	25	1			18
*05	1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	1064	1	201	3	Y	1	19	1			-0-
						28	9									
						1017	1									
						1	9									

TIPPEN, S. (CONGL.)		90170 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE								
CASE OIL		139105														
SEXTON		WELL #: 1A		RRCID -> 104151		COMPL. DATE 01/10/1983		TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6405 - 6415								
M	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
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-
05	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	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	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1342	2	47	9	N	43		175	
01	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1846	2	31	9	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	
*05	3100 N	5077	-0-	1977	4007	5077	2			N	-0-		203	

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

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

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

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

TOM ("B" CONGL.)			90426 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KING				
GUNN OIL COMPANY			339493													
MASTERSON 02			WELL #: 1			RRCID -> 173619			COMPL. DATE 06/26/1999			TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6133 - 6136				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
05	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				
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-
05	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				
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
*05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	735	3	28	9	N	25					73

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				
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
05	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	1			N	-0-					77

MAJORS A UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 240654			COMPL. DATE 05/20/2008			TOTAL DEPTH 13556 PERF. 9644 - 13336				
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
*05	16231 X	16231	-0-	-0-	-0-	16111	2	120	9	N	109					218

MAJORS A			WELL #: 3			RRCID -> 246635			COMPL. DATE 03/19/2009			TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A				
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
*05	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	6608	2	101	9	N	92					156

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
*05	957 N	957	-0-	-0-	-0-	948	2	9	9	N	8			154

KOEGLER		WELL #:		1	RRCID ->	265447	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	10510 - 12853		
12	54033 X	32527	-0-	-21506	-0-	32271	2	256	9	N	233	191	1	189
01	35712 X	28292	-0-	-7420	-0-	28086	2	206	9	N	187	179	1	197
02	32816 X	25930	-0-	-6886	-0-	25783	2	147	9	N	134	187	1	144
03	36332 X	30264	-0-	-6068	-0-	30092	2	172	9	N	156	184	1	116
04	35160 X	27234	-0-	-7926	-0-	27112	2	122	9	N	111	180	0	47
05	32519 X	29668	-0-	-2851	-0-	29519	2	149	9	N	135			182

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		
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-
05	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		
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-
05	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		
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-
05	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		
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-
05	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 #: 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	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
05	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				
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-
05	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				
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-
05	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				
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-
05	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				
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-
05	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				
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-
05	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				
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 8539GC		RRCID ->	175156	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	4772 PERF. 4654 - 4730	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-
05	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	
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-
05	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	
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-
05	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	
12	397598 X	397598	-0-	-0-	-0-	395715	2 1883 4	N	-0-	-0-
01	428163 X	428163	-0-	-0-	-0-	428136	2 27 4	N	-0-	-0-
02	401253 X	401253	-0-	-0-	-0-	401228	2 25 4	N	-0-	-0-
03	410059 X	410059	-0-	-0-	-0-	409976	2 83 4	N	-0-	-0-
04	388234 X	388234	-0-	-0-	-0-	388072	2 162 4	N	-0-	-0-
*05	386329 X	386329	-0-	-0-	-0-	369458	2 16871 4	N	-0-	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6440GC		RRCID ->	178834	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	4826 PERF. 4708 - 4798	
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-
05	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	
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-
05	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	
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-
05	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

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

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

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

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 7648GC		RRCID -> 187626	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL DEPTH 4886	PERF. 4771	- 4840	
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
05	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		
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-
05	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		
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-
05	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		
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-
05	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		
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-
05	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		
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-
05	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		
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-
05	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	
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-
05	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
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-
05	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
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-
05	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
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-
05	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
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-
05	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
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-
05	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
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-
05	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
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-
05	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	
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-
05	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	
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-
05	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	
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-
05	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	
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-
05	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	
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-
05	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	
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-
05	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 #: 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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
05	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		
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-
05	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		
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-
05	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		
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-
05	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		
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-
05	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		
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-
05	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		
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-
05	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 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
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-
05	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								
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-
05	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								
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-
05	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								
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-
05	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								
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-
05	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								
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-
05	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								
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-
05	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
05	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	
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-
05	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
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-
05	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
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-
05	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
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-
05	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
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-
05	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
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-
05	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 #: 6572GC		RRCID -> 236429	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 4663	- 4749	
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
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-
05	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	
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-
05	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	
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-
05	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		
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-
05	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	
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-
05	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	
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-
05	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	
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-
05	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
05	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

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-
05	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

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-
05	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

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-
05	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

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-
05	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

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-
05	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	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
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-
05	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	
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-
*05	31837 X	31837	-0-	-0-	-0-	31837 3	N	-0-	-0-

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

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

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

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

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

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

CORNELL UNIT		WELL #: 310GC		RRCID ->	255796	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4708 - 4824	
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-
05	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 #: 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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELLMAN, WEST (YATES)		96188 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRY								
CATFISH MINERALS LLC		139927														
REYNOLDS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 042565		COMPL. DATE 09/08/1967		TOTAL DEPTH 3433 PERF. N/A								
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	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	1208	1	948	3	N	-0-					-0-
*03	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	2854	1	2531	3	N	-0-					-0-
*04	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	2819	1	3151	3	N	-0-					-0-
*05	DLQ G-10	4068	-0-	4068	4068	2113	1	1955	3	N	-0-					-0-

O. D. C. -47- GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 043521		COMPL. DATE 03/27/1999		TOTAL DEPTH 3464 PERF. 3385 - 3464								
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	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	2575	1	2020	3	N	-0-					-0-
*03	7139 X	7139	-0-	-0-	-0-	3784	1	3355	3	N	-0-					-0-
*04	7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	3518	1	3932	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	7287	-0-	7287	7287	3786	1	3501	3	N	-0-					-0-

O. D. C. -32- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 051932		COMPL. DATE 12/28/1971		TOTAL DEPTH 3450 PERF. N/A								
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	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	2470	1	1937	3	N	-0-					-0-
*03	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	3665	1	3251	3	N	-0-					-0-
*04	6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	3115	1	3482	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	5741	-0-	5741	5741	2982	1	2759	3	N	-0-					-0-

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

WELTMER (CLEAR FORK)		96221 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854														
WELTMER, T. C.		WELL #: 2		RRCID -> 021061		COMPL. DATE 09/07/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7108 - 7141								
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-
05	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
*05	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3043	2	299	9	N	272	256	1	67

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

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

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														
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
*05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	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														
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
05	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-			28

MASTERSON PN WELL #: 2 RRCID -> 203809 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6142 - 6175														
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
*05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-			62

WICHITA DOME (ATOKA)		//CONT.//	97164 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KING						
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//	339493									
MASTERTSON 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
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-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

(GWN415)

07/17/2013

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS