

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

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

GAS DISPOSITION CODES  
-----

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES  
-----

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES  
-----

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

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

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

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

WILDCAT		00020 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KING					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544											
WASSON, A. L. "A"		WELL #: 9		RRCID -> 161519		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2888 - 3130					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		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					
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WEST TEXAS ROYALTIES, INC.		910382											
COGBELL, D. M. JR EST.		WELL #: 1001		RRCID -> 201274		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8648 - 8980					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		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					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		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					
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		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					
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00020 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOAKUM			
WEST TEXAS ROYALTIES, INC.		//CONT.//		910382						
BLACK 4		WELL #:		1	RRCID -> 246941	COMPL. DATE 07/30/2007	TOTAL DEPTH 9454	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ALAN JOHNSON (CANYON LIME)		01082 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COTTLE				
WILCOX PETROLEUM OPERATING LLC.		923283								
JOHNSON, L.K.		WELL #:		301	RRCID -> 257641	COMPL. DATE 02/05/2010	TOTAL DEPTH 4375	PERF. 3684 - 3692		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	526		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	526		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	526		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	526		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	526		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GOODPASTURE		WELL #:		1	RRCID -> 078565	COMPL. DATE 04/01/1978	TOTAL DEPTH 3410	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GOODPASTURE		WELL #:		3	RRCID -> 084066	COMPL. DATE 08/28/1979	TOTAL DEPTH 3435	PERF. 3432 - 3435		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYLES (ATOKA CONGL.) 11105 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE  
 CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683  
 MARTIN, CORINNE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 133780 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7064 - 7168

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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

05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROKEN BONE (CONGL.) 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE  
 GUNN OIL COMPANY 339493  
 BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 134581 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 10301 PERF. N/A

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493										
MAJORS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 138350		COMPL. DATE 04/01/1991			TOTAL DEPTH 13600 PERF.12257 - 12281				
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
05		2728 X	2627	-0-	-101	-0-	85	1	2509	2	N	30		189
							33	9						
06		2640 N	2458	-0-	-182	-0-	85	1	2363	2	N	9	173 1	25
							10	9						
07		2728 N	2643	-0-	-85	-0-	82	1	2561	2	N	-0-		25
08		2635 N	2544	-0-	-91	-0-	80	1	2464	2	N	-0-		25
09		2460 N	2253	-0-	-207	-0-	82	1	2171	2	N	-0-		25
10		2635 N	2348	-0-	-287	-0-	80	1	2268	2	N	-0-		25
BROTHERS "A"		WELL #:		2	RRCID -> 138712		COMPL. DATE 04/14/1991			TOTAL DEPTH 11136 PERF.10651 - 10824				
05		15948 X	15948	-0-	-0-	-0-	15493	2	455	9	N	414	365 1	210
06		15237 X	15237	-0-	-0-	-0-	20	1	14745	2	N	429	540 1	99
							472	9						
07		16738 X	16738	-0-	-0-	-0-	19	1	16303	2	N	378	355 1	122
							416	9						
08		2356 X	604	-0-	-1752	-0-	18	1	161	2	N	386	367 1	141
							425	9						
09		2280 X	458	-0-	-1822	-0-	15	1	139	2	N	276	180 1	237
							304	9						
*10		15228 X	15228	-0-	-0-	-0-	14933	2	295	9	N	268	365 1	140
BROTHERS		WELL #:		3 T	RRCID -> 149267		COMPL. DATE 04/04/1994			TOTAL DEPTH 9060 PERF. 7478 - 7571				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		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				
05		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	17	1	2327	2	N	125		145
							138	9						
06		2010 N	1537	-0-	-473	-0-	16	1	1451	2	N	64	184 1	25
							70	9						
07		2201 N	1886	-0-	-315	-0-	17	1	1869	2	N	-0-		25
08		2480 N	1513	-0-	-967	-0-	9	1	1487	2	N	15		40
							17	9						
09		1530 N	1216	-0-	-314	-0-	9	1	1207	2	N	-0-		40
10		1891 N	1712	-0-	-179	-0-	16	1	1696	2	N	-0-		40
RUSSELL		WELL #:		2	RRCID -> 163690		COMPL. DATE 06/19/1997			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8314 - 8443				
05		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	66	1	937	2	N	117		190
							129	9						
06		630 N	560	-0-	-70	-0-	60	1	500	2	N	-0-		190
07		1054 N	753	-0-	-301	-0-	58	1	695	2	N	-0-		190
08		1147 N	454	-0-	-693	-0-	49	1	405	2	N	-0-		190
09		955 N	955	-0-	-0-	-0-	54	1	901	2	N	-0-		190
*10		848 N	848	-0-	-0-	-0-	52	1	796	2	N	-0-		190

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493										
BROTHERS		WELL #:		6	RRCID ->	203845	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7814 - 9451		
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
05		2759 X	2380	-0-	-379	-0-	15 1	2365 2	N	-0-				13
06		3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	18 1	3566 2	N	37				50
							41 9							
07		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	13 1	3362 2	N	-0-				50
08		2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	15 1	2780 2	N	-0-				50
09		2670 X	2184	-0-	-486	-0-	12 1	2172 2	N	-0-				50
10		2759 X	1899	-0-	-860	-0-	12 1	1887 2	N	-0-				50
-----														
RUSSELL		WELL #:		4	RRCID ->	206264	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8068 - 9940		
05		1271 N	1176	-0-	-95	-0-	35 1	1141 2	N	-0-				191
06		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	35 1	1842 2	N	-0-				191
07		1767 N	1436	-0-	-331	-0-	30 1	1406 2	N	-0-				191
08		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	27 1	1798 2	N	-0-				191
*09		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	34 1	2537 2	N	14	172 1			33
							15 9							
*10		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	25 1	1461 2	N	-0-				33
-----														
BROTHERS "A"		WELL #:		7	RRCID ->	211569	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9824 - 10010		
05		4619 X	1878	-0-	-2741	-0-	14 1	1864 2	N	-0-				40
06		4470 X	1563	-0-	-2907	-0-	11 1	1546 2	N	5				45
							6 9							
07		1953 X	1511	-0-	-442	-0-	11 1	1500 2	N	-0-				45
08		2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	15 1	2116 2	N	-0-				45
09		1830 X	1416	-0-	-414	-0-	1416 2		N	-0-				45
10		1891 X	1854	-0-	-37	-0-	12 1	1832 2	N	9				54
							10 9							
-----														
RUSSELL		WELL #:		5	RRCID ->	211905	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7992 - 9258		
05		3100 N	8528	-0-	5428	5428	51 1	8383 2	N	85				165
							94 9							
06		3000 N	3322	-0-	322	5750	55 1	3267 2	N	-0-				165
07		3100 N	2294	-0-	-806	4944	51 1	2243 2	N	-0-				165
08		6523 X	1579	-0-	-4944	-0-	44 1	1535 2	N	-0-				165
09		2220 X	884	-0-	-1336	-0-	39 1	845 2	N	-0-				165
*10		5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	44 1	5828 2	N	63	186 1			42
							69 9							
-----														
BROTHERS		WELL #:		9	RRCID ->	213975	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	8550 - 9603		
05		2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	8 1	2307 2	N	119				146
							131 9							
06		5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	13 1	5173 2	N	201	183 1			164
							221 9							
07		5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	14 1	5408 2	N	175	171 1			168
							193 9							
08		2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	6 1	2263 2	N	16				184
							18 9							
09		1560 X	1224	-0-	-336	-0-	4 1	1202 2	N	16	175 1			25
							18 9							
*10		4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	9 1	4516 2	N	116				141
							128 9							

-----  
 BROKEN BONE (CONGL.) //CONT.// 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE  
 GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493  
 BROTHERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 213978 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF. 8798 - 11445

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	
05	13268 X	12403	-0-	-865	-0-	80	1	12066	2	N	234	361	1	29
						257	9							
06	12840 X	11627	-0-	-1213	-0-	85	1	11322	2	N	200	185	1	44
						220	9							
07	13268 X	11690	-0-	-1578	-0-	80	1	11259	2	N	319	170	1	193
						351	9							
08	12400 X	11569	-0-	-831	-0-	85	1	11244	2	N	218	357	1	54
						240	9							
09	12000 X	435	-0-	-11565	-0-	77	1	358	9	N	325	354	1	25
10	12400 X	11146	-0-	-1254	-0-	69	1	10718	2	N	326	175	1	176
						359	9							

-----  
 RUSSELL WELL #: 7 RRCID -> 216195 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8445 - 10632

05	8432 X	4275	-0-	-4157	-0-	90	1	4165	2	N	18	174	1	37
						20	9							
06	5610 X	4097	-0-	-1513	-0-	90	1	4007	2	N	-0-			37
07	5146 X	4359	-0-	-787	-0-	87	1	4272	2	N	-0-			37
08	4743 X	4235	-0-	-508	-0-	4129	2	106	9	N	96			133
09	4380 X	4178	-0-	-202	-0-	87	1	4091	2	N	-0-			133
10	4371 X	3904	-0-	-467	-0-	90	1	3814	2	N	-0-			133

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

05	7192 X	6893	-0-	-299	-0-	75	1	6619	2	N	181	184	1	62
						199	9							
06	6960 X	6553	-0-	-407	-0-	72	1	6310	2	N	155	182	1	35
						171	9							
07	7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	72	1	7103	2	N	170	166	1	39
						187	9							
08	7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	65	1	7126	2	N	153	160	1	32
						168	9							
09	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	67	1	6630	2	N	67			99
						74	9							
10	7192 X	5871	-0-	-1321	-0-	70	1	5683	2	N	107	169	1	37
						118	9							

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

05	11129 X	9837	-0-	-1292	-0-	85	1	9555	2	N	179	355	1	40
						197	9							
06	10770 X	9444	-0-	-1326	-0-	85	1	9161	2	N	180	178	1	42
						198	9							
07	11129 X	8860	-0-	-2269	-0-	80	1	8575	2	N	186	183	1	45
						205	9							
08	9920 X	8601	-0-	-1319	-0-	71	1	8363	2	N	152	172	1	25
						167	9							
09	9510 X	6319	-0-	-3191	-0-	68	1	6214	2	N	34			59
						37	9							
10	9827 X	5150	-0-	-4677	-0-	60	1	4938	2	N	138			197
						152	9							

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		10292 X	7713	-0-	-2579	-0-	70 1	7615 2	N	25			191
							28 9						
06		9960 X	6355	-0-	-3605	-0-	77 1	6261 2	N	15	167 1		39
							17 9						
07		10292 X	6057	-0-	-4235	-0-	67 1	5850 2	N	127			166
							140 9						
08		9951 X	5655	-0-	-4296	-0-	5641 2	14 9	N	13			179
09		9150 X	4913	-0-	-4237	-0-	72 1	4806 2	N	32	181 1		30
							35 9						
10		7719 X	3838	-0-	-3881	-0-	67 1	3767 2	N	4			34
							4 9						
-----													
BROTHERS "A"		WELL #:		12	RRCID ->	234715	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	12440	PERF.	8955 - 11855	
05		6727 X	6467	-0-	-260	-0-	6245 2	222 9	N	202	174 1		159
06		6780 X	5662	-0-	-1118	-0-	5544 2	118 9	N	107	172 1		94
07		7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	6771 2	237 9	N	215	168 1		141
08		7006 X	6308	-0-	-698	-0-	6158 2	150 9	N	136	176 1		101
09		6330 X	6170	-0-	-160	-0-	5969 2	201 9	N	183	177 1		107
10		7006 X	5803	-0-	-1203	-0-	5603 2	200 9	N	182	182 1		107
-----													
BROTHERS "A"		WELL #:		13	RRCID ->	234716	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	11262	PERF.	8294 - 11031	
05		14530 X	14530	-0-	-0-	-0-	14172 2	358 9	N	325	363 1		94
06		13989 X	13989	-0-	-0-	-0-	13842 2	147 9	N	134	166 1		62
07		15252 X	15252	-0-	-0-	-0-	14998 2	254 9	N	231	186 1		107
08		13677 X	13677	-0-	-0-	-0-	13336 2	341 9	N	310	360 1		57
09		13138 X	13138	-0-	-0-	-0-	12716 2	422 9	N	384	185 1		256
*10		13767 X	13767	-0-	-0-	-0-	13457 2	310 9	N	282	349 1		189
-----													
BROTHERS		WELL #:		17	RRCID ->	236235	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9088 - 10280	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		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	
05		11098 X	8027	-0-	-3071	-0-	7887 2	140 9	N	127			213
06		10740 X	10245	-0-	-495	-0-	10221 2	24 9	N	22	181 1		54
07		11098 X	6675	-0-	-4423	-0-	6612 2	63 9	N	57			111
08		10974 X	7259	-0-	-3715	-0-	7182 2	77 9	N	70			181
09		10350 X	8967	-0-	-1383	-0-	8925 2	42 9	N	38	185 1		34
10		10602 X	9073	-0-	-1529	-0-	8873 2	200 9	N	182	186 1		30
-----													
BROTHERS "A"		WELL #:		14	RRCID ->	240628	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	8217 - 11244	
05		13578 X	13347	-0-	-231	-0-	13178 2	169 9	N	154			194
06		13140 X	12029	-0-	-1111	-0-	11861 2	168 9	N	153	170 1		177
07		13578 X	12071	-0-	-1507	-0-	12003 2	68 9	N	62	180 1		59
08		13578 X	11154	-0-	-2424	-0-	10987 2	167 9	N	152	176 1		35
09		35487 X	35487	-0-	-0-	-0-	35303 2	184 9	N	167			202
10		13361 X	10142	-0-	-3219	-0-	9493 2	649 9	N	590	556 1		236



BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	240629	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	9445	PERF.	7871 - 9224	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	15849 X	15849	-0-	-0-	-0-	15810	2	39	9	N	35	177 1	29
06	14470 X	14470	-0-	-0-	-0-	14442	2	28	9	N	25		54
07	15853 X	15853	-0-	-0-	-0-	15824	2	29	9	N	26		80
08	15017 X	15017	-0-	-0-	-0-	14983	2	34	9	N	31		111
09	13680 X	12810	-0-	-870	-0-	12664	2	146	9	N	133	184 1	60
10	14136 X	13448	-0-	-688	-0-	13276	2	172	9	N	156		216
-----													
BROTHERS		WELL #:		20	RRCID ->	246133	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	7860 - 9687	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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	
05	5549 X	4351	-0-	-1198	-0-	4164	2	187	9	N	170	183 1	178
06	6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	6624	2	87	9	N	79	175 1	82
07	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5252	2	143	9	N	130	185 1	27
08	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			N	-0-		27
09	6720 X	6158	-0-	-562	-0-	5942	2	216	9	N	196	181 1	42
10	6944 X	5147	-0-	-1797	-0-	5111	2	36	9	N	33		75
-----													
BROTHERS A		WELL #:		10	RRCID ->	262849	COMPL. DATE	11/18/2010	TOTAL DEPTH	12865	PERF.	12260 - 12321	
05	6045 X	4917	-0-	-1128	-0-	4733	2	184	9	N	167	175 1	29
06	5730 X	4364	-0-	-1366	-0-	4363	2	1	9	N	1		30
07	5921 X	2999	-0-	-2922	-0-	2973	2	26	9	N	24		54
08	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-		54
09	4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	619	552 1	121
*10	65663 X	65663	-0-	-0-	-0-	64497	2	1166	9	N	1060	1105 1	76
-----													
BUCKSHOT (4950)		12961 500		ASSOCIATED		49B			CNTY: COCHRAN				
BEE-JAY PETRO, INC.		061747											
WHEELER		WELL #:		1	RRCID ->	054542	COMPL. DATE	07/08/1953	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	N/A	
05	832 R	832	-0-	-0-	-0-	830	3	2	9	N	2	2 8	32
06	619 R	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-		32
07	841 R	841	-0-	-0-	-0-	840	3	1	9	N	1	1 8	32
08	827 R	827	-0-	-0-	-0-	826	3	1	9	N	1	1 8	32
09	210 #	96	-0-	-114	-0-	96	3			N	-0-		32
10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		32
-----													
WOODWARD		WELL #:		1	RRCID ->	056001	COMPL. DATE	08/08/1973	TOTAL DEPTH	4952	PERF.	N/A	
05	527 #	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-		82
06	480 #	427	-0-	-53	-0-	427	3			N	-0-		82
07	558 #	553	-0-	-5	-0-	553	3			N	-0-		82
08	558 #	544	-0-	-14	-0-	544	3			N	-0-		82
09	540 #	70	-0-	-470	-0-	70	3			N	-0-		82
10	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
05	559 R	559	-0-	-0-	-0-	-0-	559 3		Y	-0-		12
06	510 #	500	-0-	-10	-0-	-0-	500 3		Y	-0-		12
07	620 R	620	-0-	-0-	-0-	-0-	620 3		Y	-0-		12
08	620 #	604	-0-	-16	-0-	-0-	604 3		Y	-0-		12
09	600 #	84	-0-	-516	-0-	-0-	84 3		Y	-0-		12
10	620 #	-0-	-0-	-620	-0-	-0-			Y	-0-		12
-----												
AINSWORTH-PARKER		WELL #:		1		RRCID -> 056693		COMPL. DATE 09/18/1973		TOTAL DEPTH 4987		PERF. N/A
-----												
05	870 R	870	-0-	-0-	-0-	-0-	868 3	2 9	Y	2		16
06	750 #	749	-0-	-1	-0-	-0-	747 3	2 9	Y	2		18
07	992 #	894	-0-	-98	-0-	-0-	892 3	2 9	Y	2		20
08	992 #	919	-0-	-73	-0-	-0-	917 3	2 9	Y	2		22
09	960 #	124	-0-	-836	-0-	-0-	124 3		Y	-0-		22
10	899 #	-0-	-0-	-899	-0-	-0-			Y	-0-		22
-----												
AINSWORTH-PARKER		WELL #:		2		RRCID -> 056694		COMPL. DATE 09/29/1973		TOTAL DEPTH 4959		PERF. N/A
-----												
05	409 R	409	-0-	-0-	-0-	-0-	408 3	1 9	Y	1		20
06	360 #	354	-0-	-6	-0-	-0-	351 3	3 9	Y	3		23
07	465 #	422	-0-	-43	-0-	-0-	420 3	2 9	Y	2		25
08	465 #	434	-0-	-31	-0-	-0-	432 3	2 9	Y	2	1 8	26
09	450 #	59	-0-	-391	-0-	-0-	59 3		Y	-0-		26
10	434 #	-0-	-0-	-434	-0-	-0-			Y	-0-		26
-----												
CHAPMAN, M. S.		WELL #:		1		RRCID -> 056747		COMPL. DATE 07/13/1973		TOTAL DEPTH 4995		PERF. N/A
-----												
05	997 R	997	-0-	-0-	-0-	-0-	993 3	4 9	Y	4	1 8	42
06	930 #	892	-0-	-38	-0-	-0-	889 3	3 9	Y	3		45
07	1106 R	1106	-0-	-0-	-0-	-0-	1102 3	4 9	Y	4	1 8	48
08	1085 #	1078	-0-	-7	-0-	-0-	1075 3	3 9	Y	3		51
09	1050 #	151	-0-	-899	-0-	-0-	150 3	1 9	Y	1	1 8	51
10	1116 #	-0-	-0-	-1116	-0-	-0-			Y	-0-		51
-----												
PARKER		WELL #:		S121		RRCID -> 131562		COMPL. DATE 02/19/1989		TOTAL DEPTH 4988		PERF. 4899 - 4940
-----												
05	1488 #	-0-	-0-	-1488	-0-	-0-			N	-0-		66
06	1440 #	-0-	-0-	-1440	-0-	-0-			N	-0-		66
07	1150 R	1150	-0-	-0-	-0-	-0-	1150 3		N	-0-		66
08	1641 R	1641	-0-	-0-	-0-	-0-	1641 3		N	-0-		66
09	196 R	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-		66
10	1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-	-0-			N	-0-		66
-----												
PARKER		WELL #:		8		RRCID -> 256883		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 5077		PERF. 4896 - 4942
-----												
05	995 R	995	-0-	-0-	-0-	-0-	995 3		N	-0-		26
06	799 R	799	-0-	-0-	-0-	-0-	799 3		N	-0-		26
07	1132 R	1132	-0-	-0-	-0-	-0-	1132 3		N	-0-		26
08	1067 R	1067	-0-	-0-	-0-	-0-	1067 3		N	-0-		26
09	690 #	154	-0-	-536	-0-	-0-	154 3		N	-0-		26
10	713 #	-0-	-0-	-713	-0-	-0-			N	-0-		26

BUCKSHOT (4950)		//CONT.//		12961 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN								
HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP				414648											
ROBB				WELL #:	1	RRCID ->	055782	COMPL. DATE	07/11/1973	TOTAL DEPTH	4985	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
PLUGGED AND ABANDONED 06/21/2013 - PLUGGED 06-21-2013															

ROBB -B-				WELL #:	1	RRCID ->	056497	COMPL. DATE	09/01/1973	TOTAL DEPTH	4975	PERF.	N/A		
05	9456 R	9456	-0-	-0-	-0-	-0-	9456	2			N	-0-			17
06	11387 R	11387	-0-	-0-	-0-	-0-	11387	2			N	-0-			17
07	4929 #	135	-0-	-4794	-0-	-0-	135	2			N	-0-			17
08	5890 #	136	-0-	-5754	-0-	-0-	136	2			N	-0-			17
09	5700 #	20	-0-	-5680	-0-	-0-	20	2			N	-0-			17
10	5890 #	-0-	-0-	-5890	-0-	-0-					N	-0-			17

ROBB				WELL #:	2	RRCID ->	058791	COMPL. DATE	05/09/1974	TOTAL DEPTH	4961	PERF.	N/A		
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/12/2013 - PLUGGED 07-12-2013															

BUCKSHOT UNIT				WELL #:	45	RRCID ->	070570	COMPL. DATE	06/10/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CABBINESS YATES SSC, INC.				14430 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TERRY								
O.D.C. "9"				810842											
				WELL #:	1	RRCID ->	081895	COMPL. DATE	01/25/1979	TOTAL DEPTH	10018	PERF.	3242 - 3253		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CEDAR LAKE (YATES) OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				16580 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GAINES								
RILEY, T. S. -B-				617544											
				WELL #:	9	RRCID ->	019644	COMPL. DATE	04/14/1950	TOTAL DEPTH	4880	PERF.	2938 - 3225		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	589 #	463	-0-	-126	-0-	461	2	2	9	N	2	2	8				-0-
06	570 #	271	-0-	-299	-0-	262	2	9	9	N	8						8
07	589 #	350	-0-	-239	-0-	343	2	7	9	N	6						14
08	465 #	209	-0-	-256	-0-	200	2	9	9	N	8						22
09	450 #	148	-0-	-302	-0-	139	2	9	9	N	8						30
10	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT						30

-----

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

05	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	914	1	576	3	N	-0-						30
06	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	705	1	838	3	N	-0-						30
07	1550 N	1509	-0-	-41	-0-	706	1	803	3	N	-0-						30
08	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	592	1	1003	3	N	-0-						30
09	1530 N	1519	-0-	-11	-0-	898	1	621	3	N	-0-						30
10	1519 N	1452	-0-	-67	-0-	624	1	828	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						8
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-						8
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-						8
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-						8
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-						8
*10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-						8

-----

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

05	1891 #	1699	-0-	-192	-0-	1697	2	2	9	N	2						32
06	1560 #	1453	-0-	-107	-0-	1451	2	2	9	N	2						34
07	1891 #	1810	-0-	-81	-0-	1808	2	2	9	N	2						36
08	1891 #	1744	-0-	-147	-0-	1743	2	1	9	N	1						37
09	1830 #	252	-0-	-1578	-0-	251	2	1	9	N	1						38
10	1798 #	-0-	-0-	-1798	-0-					N	1						39

-----

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

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELMAC (YATES)		30577 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370														
SHERMAN, R. B. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 019833		COMPL. DATE 02/01/1958		TOTAL DEPTH 13372 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G-M-K (BASAL YATES)		33473 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GAINES		
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370								
NELSON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 019912		COMPL. DATE 07/02/1958		TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3500 - 3551		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
05	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27 2	N	-0-		-0-
06	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17 2	N	-0-		-0-
07	62 N	14	-0-	-48 B	-0-	14 2	N	-0-		-0-
08	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2	N	-0-		-0-
-----										
MEANS		WELL #: 2		RRCID -> 078522		COMPL. DATE 08/23/1978		TOTAL DEPTH 3650 PERF. N/A		
05	341 N	240	-0-	-101 B	-0-	240 2	N	-0-		-0-
06	240 N	216	-0-	-24 B	-0-	216 2	N	-0-		-0-
07	279 N	84	-0-	-195 B	-0-	84 2	N	-0-		-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-		-0-
-----										
NELSON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 079107		COMPL. DATE 09/08/1978		TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A		
05	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2	N	-0-		-0-
06	330 N	298	-0-	-32 B	-0-	298 2	N	-0-		-0-
07	372 N	301	-0-	-71 B	-0-	301 2	N	-0-		-0-
08	310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300 2	N	-0-		-0-
-----										
KNOX INDUSTRIES, INC.		473105		RRCID -> 076295		COMPL. DATE 04/05/1978		TOTAL DEPTH 5506 PERF. 3502 - 3525		
STATE		WELL #: 1								
05	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 2	N	-0-		-0-
06	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 2	N	-0-		-0-
07	527 N	416	-0-	-111 B	-0-	416 2	N	-0-		-0-
08	372 N	358	-0-	-14 B	-0-	358 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	510 N	412	-0-	-98 B	-0-	412 2	N	-0-		-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
RILEY		WELL #: 1 G		RRCID -> 081335		COMPL. DATE 02/28/1979		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3496 - 3570		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	651 N	625	-0-	-26 B	-0-	625 2	N	-0-		-0-
06	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691 2	N	-0-		-0-
07	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703 2	N	-0-		-0-
08	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	690 N	644	-0-	-46 B	-0-	644 2	N	-0-		-0-
10	713 N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-		N	NO RPT		-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	527 N	173	-0-	-354 B	-0-	173 2		N	-0-			-0-
06	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698 2		N	-0-			-0-
07	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702 2		N	-0-			-0-
08	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	690 N	507	-0-	-183 B	-0-	507 2		N	-0-			-0-
10	713 N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-			N	NO RPT			-0-

NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790  
 JAMESON, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 091531 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 3464 - 3507

05	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 2		N	-0-			-0-
06	30 N	11	-0-	-19 B	-0-	11 2		N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 2		N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		N	-0-			-0-

G-M-K (YATES) 33473 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES  
 KNOX INDUSTRIES, INC. 473105  
 RILEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 019903 COMPL. DATE 04/13/1959 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719  
 BAYLISS WELL #: 1 RRCID -> 019900 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 3449 PERF. 3400 - 3499

05	2573 N	2402	-0-	-171	-0-	2402 2		N	-0-			-0-
06	2460 N	2295	-0-	-165	-0-	2295 2		N	-0-			-0-
07	2573 N	2285	-0-	-288	-0-	2285 2		N	-0-			-0-
08	2387 N	2295	-0-	-92	-0-	2295 2		N	-0-			-0-
09	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366 2		N	-0-			-0-
*10	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579 2		N	-0-			-0-

NORTHROP-LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 019913 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH 5492 PERF. 3350 - 3520

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2457 3		N	-0-			-0-
06	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	2326 3		N	-0-			-0-
07	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855 3		N	-0-			-0-
08	2449 X	1931	-0-	-518	-0-	1931 3		N	-0-			-0-
09	2370 X	1955	-0-	-415	-0-	1955 3		N	-0-			-0-
10	2852 X	1566	-0-	-1286	-0-	1566 3		N	-0-			-0-

HANFORD (YATES)		//CONT.//		38686 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696									
ELLIOT "214"		WELL #:		12	RRCID ->	263382	COMPL. DATE	09/23/2011	TOTAL DEPTH	3630	PERF.	3424 - 3516	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	10385 X	10216	-0-	-169	-0-	-0-	10216 3		N	-0-			-0-
06	10547 X	10547	-0-	-0-	-0-	-0-	10547 3		N	-0-			-0-
07	10478 X	9398	-0-	-1080	-0-	-0-	9398 3		N	-0-			-0-
08	10478 X	9223	-0-	-1255	-0-	-0-	9223 3		N	-0-			-0-
09	10560 X	9005	-0-	-1555	-0-	-0-	9005 3		N	-0-			-0-
10	10912 X	8343	-0-	-2569	-0-	-0-	8343 3		N	-0-			-0-

LYNX OPERATING CO., INC.				516255			CAPACITY			CNTY: GAINES			
HERNDON		WELL #:		2	RRCID ->	248403	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	5618	PERF.	3464 - 3554	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRIS (YATES)				39242 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES			
SNOW OIL & GAS INC.				798635									
FLANAGAN ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	159943	COMPL. DATE	09/28/1995	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3058 - 3122	
05	124 N	20	-0-	-104	-0-	-0-	20 3		N	-0-			-0-
06	120 N	25	-0-	-95	-0-	-0-	25 3		N	-0-			-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-			-0-
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-			-0-
*10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-			-0-

UNR PRODUCTION, L.L.C.				878455			CAPACITY			CNTY: GAINES			
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		1Y	RRCID ->	197377	COMPL. DATE	06/24/2003	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2920 - 3028	
05	1457 N	1332	-0-	-125	-0-	-0-	1330 3	2 9	Y	2			23
06	1470 N	1406	-0-	-64	-0-	-0-	1406 3		Y	-0-			23
07	1333 N	1275	-0-	-58	-0-	-0-	1275 3		Y	-0-			23
08	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	-0-	1506 3		Y	-0-			23
09	1410 N	1388	-0-	-22	-0-	-0-	1388 3		Y	-0-			23
*10	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	-0-	1297 3		Y	-0-	19 1		4

ELAM, W. B.							CAPACITY			CNTY: GAINES			
WELL #:		1Y		RRCID ->	203746	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2905 - 3026		
05	2108 X	2031	-0-	-77	-0-	-0-	2030 3	1 9	Y	1			19
06	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	-0-	2177 3	1 9	Y	1			20
07	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	-0-	2090 3		Y	-0-			20
08	2046 X	1892	-0-	-154	-0-	-0-	1892 3		Y	-0-			20
09	2190 X	1911	-0-	-279	-0-	-0-	1911 3		Y	-0-			20
10	2263 X	1702	-0-	-561	-0-	-0-	1702 3		Y	-0-	20 1		-0-

BAGGETT, DEBBIE							CAPACITY			CNTY: GAINES			
WELL #:		2Y		RRCID ->	203747	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2946 - 3064		
05	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	-0-	2512 3		Y	-0-			20
06	3000 N	3024	-0-	24	-0-	24	3023 3	1 9	Y	1			21
07	2379 N	2355	-0-	-24	-0-	-0-	2355 3		Y	-0-			21
08	2511 N	2080	-0-	-431	-0-	-0-	2080 3		Y	-0-			21
09	2460 X	1925	-0-	-535	-0-	-0-	1925 3		Y	-0-			21
10	2542 X	1904	-0-	-638	-0-	-0-	1904 3		Y	-0-	15 1		6



HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
UNR PRODUCTION, L.L.C.		//CONT.// 878455								
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 3Y		RRCID -> 203749		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2900 - 3023		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1581 N	1505	-0-	-76	-0-	1505 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	1470 N	1380	-0-	-90	-0-	1380 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	1519 N	1305	-0-	-214	-0-	1305 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	1519 N	1415	-0-	-104	-0-	1415 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	1380 N	1335	-0-	-45	-0-	1335 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	1302 N	1162	-0-	-140	-0-	1162 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----										
SHUSA 14		WELL #: 2Y		RRCID -> 209278		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3010 - 3080		
05	1023 N	869	-0-	-154	-0-	792 3	77 9 Y	70	181 1	84
06	960 N	862	-0-	-98	-0-	787 3	75 9 Y	68		152
07	899 N	895	-0-	-4	-0-	812 3	83 9 Y	75		227
08	868 N	844	-0-	-24	-0-	800 3	44 9 Y	40	171 1	96
09	870 N	853	-0-	-17	-0-	797 3	56 9 Y	51		147
10	899 N	728	-0-	-171	-0-	708 3	20 9 Y	18	156 1	9
-----										
HARRIS		WELL #: 1601Y		RRCID -> 212550		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2972 - 3075		
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	568 3	1 9 Y	1		5
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3	Y	-0-		5
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3	Y	-0-		5
08	558 N	359	-0-	-199	-0-	359 3	Y	-0-		5
09	510 N	384	-0-	-126	-0-	384 3	Y	-0-		5
10	434 N	348	-0-	-86	-0-	348 3	Y	-0-	5 1	-0-
-----										
HARRIS		WELL #: 1603Y		RRCID -> 212551		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2967 - 3079		
05	651 N	616	-0-	-35	-0-	616 3	Y	-0-		27
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	578 3	1 9 Y	1		28
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3	Y	-0-		28
08	620 N	603	-0-	-17	-0-	603 3	Y	-0-		28
09	570 N	487	-0-	-83	-0-	487 3	Y	-0-		28
10	589 N	566	-0-	-23	-0-	566 3	Y	-0-	21 1	7
-----										
HARRIS		WELL #: 1602Y		RRCID -> 212553		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2966 - 3071		
05	1860 N	1800	-0-	-60	-0-	1799 3	1 9 Y	1		27
06	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 3	Y	-0-		27
07	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 3	Y	-0-		27
08	1798 N	1788	-0-	-10	-0-	1788 3	Y	-0-		27
09	1740 N	1447	-0-	-293	-0-	1447 3	Y	-0-		27
*10	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 3	Y	-0-	22 1	5
-----										
HARRIS		WELL #: 1613Y		RRCID -> 212554		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2967 - 3073		
05	1023 N	947	-0-	-76	-0-	947 3	Y	-0-		23
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3	Y	-0-		23
07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3	Y	-0-		23
08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 3	Y	-0-		23
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 3	Y	-0-		23
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3	Y	-0-	18 1	5
-----										
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 4Y		RRCID -> 212614		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3006 - 3073		
05	1085 N	752	-0-	-333	-0-	751 3	1 9 Y	1		17
06	990 N	521	-0-	-469	-0-	521 3	Y	-0-		17
07	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3	Y	-0-		17
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3	Y	-0-		17
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3	Y	-0-		17
10	1023 N	965	-0-	-58	-0-	965 3	Y	-0-	12 0	5

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
UNR PRODUCTION, L.L.C.		//CONT.// 878455										
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 5Y		RRCID -> 212616		COMPL. DATE 05/15/2005		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2984 - 3052				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	775 N	552	-0-	-223	-0-	552 3		Y	-0-			18
06	720 N	473	-0-	-247	-0-	472 3	1 9	Y	1			19
07	651 N	639	-0-	-12	-0-	639 3		Y	-0-			19
08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3		Y	-0-			19
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3		Y	-0-			19
*10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3		Y	-0-	15 1		4
-----												
SHUSA 14		WELL #: 3Y		RRCID -> 212926		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2986 - 3056				
05	4526 X	2546	-0-	-1980	-0-	2545 3	1 9	Y	1			23
06	4380 X	2092	-0-	-2288	-0-	2092 3		Y	-0-			23
07	3472 X	2130	-0-	-1342	-0-	2130 3		Y	-0-			23
08	3131 X	1972	-0-	-1159	-0-	1972 3		Y	-0-			23
09	3000 X	2010	-0-	-990	-0-	2010 3		Y	-0-			23
10	2542 X	1700	-0-	-842	-0-	1700 3		Y	-0-	23 1		-0-
-----												
SHUSA 15		WELL #: 2Y		RRCID -> 212927		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2980 - 3055				
05	961 N	677	-0-	-284	-0-	677 3		Y	-0-			16
06	990 N	703	-0-	-287	-0-	702 3	1 9	Y	1			17
07	775 N	662	-0-	-113	-0-	662 3		Y	-0-			17
08	682 N	620	-0-	-62	-0-	620 3		Y	-0-			17
09	690 N	448	-0-	-242	-0-	448 3		Y	-0-			17
10	651 N	571	-0-	-80	-0-	571 3		Y	-0-	17 1		-0-
-----												
ELAM, W. B.		WELL #: 2Y		RRCID -> 214117		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2980 - 3045				
05	1519 N	1403	-0-	-116	-0-	1403 3		Y	-0-			19
06	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1560 3	1 9	Y	1			20
07	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 3		Y	-0-			20
08	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871 3		Y	-0-			20
09	1560 N	1357	-0-	-203	-0-	1357 3		Y	-0-			20
10	1550 N	1325	-0-	-225	-0-	1325 3		Y	-0-	20 1		-0-
-----												
SHUSA "14"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224607		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3000 - 3078				
05	403 N	247	-0-	-156	-0-	247 3		Y	-0-			-0-
06	360 N	280	-0-	-80	-0-	280 3		Y	-0-			-0-
07	310 N	212	-0-	-98	-0-	212 3		Y	-0-			-0-
08	248 N	197	-0-	-51	-0-	197 3		Y	-0-			-0-
09	270 N	203	-0-	-67	-0-	203 3		Y	-0-			-0-
10	217 N	190	-0-	-27	-0-	190 3		Y	-0-			-0-
-----												
SHUSA "15"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224608		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3038 - 3069				
05	1891 N	1469	-0-	-422	-0-	1469 3		Y	-0-			23
06	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1711 3	1 9	Y	1			24
07	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906 3		Y	-0-			24
08	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 3		Y	-0-			24
09	1710 N	1554	-0-	-156	-0-	1554 3		Y	-0-			24
10	1891 N	1424	-0-	-467	-0-	1424 3		Y	-0-	24 1		-0-
-----												
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 6Y		RRCID -> 224669		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 3326 PERF. 2996 - 3062				
05	1302 N	1280	-0-	-22	-0-	1280 3		Y	-0-			19
06	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1173 3	1 9	Y	1			20
07	1271 N	1222	-0-	-49	-0-	1222 3		Y	-0-			20
08	1271 N	882	-0-	-389	-0-	882 3		Y	-0-			20
09	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 3		Y	-0-			20
*10	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 3		Y	-0-	16 1		4

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
UNR PRODUCTION, L.L.C.		//CONT.// 878455										
SHUSA "14"		WELL #: 5Y		RRCID -> 224888		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 4293 PERF. 2999 - 3069				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	949 N	949	-0-	-0-	-0-	948	3	1	9	Y	1	10
06	1170 N	881	-0-	-289	-0-	881	3			Y	-0-	10
07	806 N	650	-0-	-156	-0-	650	3			Y	-0-	10
08	961 N	849	-0-	-112	-0-	849	3			Y	-0-	10
09	870 N	512	-0-	-358	-0-	512	3			Y	-0-	10
10	651 N	497	-0-	-154	-0-	497	3			Y	-0-	10
-----												
FLANAGAN "10"		WELL #: 1Y		RRCID -> 249024		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 3298 PERF. 3003 - 3082				
05	3317 X	3113	-0-	-204	-0-	3113	3			Y	-0-	70
06	3210 X	2811	-0-	-399	-0-	2811	3			Y	-0-	70
07	3069 X	2903	-0-	-166	-0-	2903	3			Y	-0-	70
08	3100 X	2935	-0-	-165	-0-	2935	3			Y	-0-	70
09	3000 X	2242	-0-	-758	-0-	2242	3			Y	-0-	70
10	3100 X	2279	-0-	-821	-0-	2279	3			Y	-0-	2
-----												
FLANAGAN "10"		WELL #: 4Y		RRCID -> 249025		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 3298 PERF. 3013 - 3090				
05	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			Y	-0-	56
06	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1581	3	2	9	Y	2	58
07	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			Y	-0-	58
08	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			Y	-0-	58
09	1500 N	1150	-0-	-350	-0-	1150	3			Y	-0-	58
10	1488 N	1167	-0-	-321	-0-	1167	3			Y	-0-	58
-----												
FLANAGAN "10"		WELL #: 5Y		RRCID -> 249029		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2996 - 3073				
05	961 N	833	-0-	-128	-0-	831	3	2	9	Y	2	49
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-	49
07	899 N	799	-0-	-100	-0-	799	3			Y	-0-	49
08	837 N	711	-0-	-126	-0-	711	3			Y	-0-	49
09	780 N	570	-0-	-210	-0-	570	3			Y	-0-	49
10	806 N	577	-0-	-229	-0-	577	3			Y	-0-	49
-----												
FLANAGAN "9"		WELL #: 1Y		RRCID -> 249031		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3036 - 3114				
05	2232 N	1991	-0-	-241	-0-	1989	3	2	9	Y	2	69
06	2070 N	1885	-0-	-185	-0-	1885	3			Y	-0-	69
07	2108 N	1750	-0-	-358	-0-	1750	3			Y	-0-	69
08	1984 N	1785	-0-	-199	-0-	1785	3			Y	-0-	69
09	1890 N	1515	-0-	-375	-0-	1515	3			Y	-0-	69
10	1736 N	1647	-0-	-89	-0-	1647	3			Y	-0-	5
-----												
FLANAGAN "9"		WELL #: 2Y		RRCID -> 249034		COMPL. DATE 03/10/2009		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3012 - 3092				
05	1364 N	1232	-0-	-132	-0-	1231	3	1	9	Y	1	50
06	1320 N	956	-0-	-364	-0-	956	3			Y	-0-	50
07	1147 N	865	-0-	-282	-0-	865	3			Y	-0-	50
08	1240 N	920	-0-	-320	-0-	920	3			Y	-0-	50
09	960 N	636	-0-	-324	-0-	636	3			Y	-0-	50
10	868 N	509	-0-	-359	-0-	509	3			Y	-0-	3
-----												
FLANAGAN "10"		WELL #: 3Y		RRCID -> 249036		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3026 - 3104				
05	961 N	782	-0-	-179	-0-	782	3			Y	-0-	49
06	840 N	693	-0-	-147	-0-	693	3			Y	-0-	49
07	837 N	736	-0-	-101	-0-	736	3			Y	-0-	49
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			Y	-0-	49
09	690 N	537	-0-	-153	-0-	537	3			Y	-0-	49
10	744 N	484	-0-	-260	-0-	483	3	1	9	Y	1	5

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES				
UNR PRODUCTION, L.L.C.		//CONT.// 878455											
FLANAGAN "10"		WELL #: 2Y		RRCID -> 249037		COMPL. DATE 12/31/2008			TOTAL DEPTH 3297 PERF. 3018 - 3095				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	589 N	487	-0-	-102	-0-	487 3			Y	-0-			48
06	510 N	411	-0-	-99	-0-	409 3		2 9	Y	2			50
07	496 N	178	-0-	-318	-0-	178 3			Y	-0-			50
08	496 N	364	-0-	-132	-0-	364 3			Y	-0-			50
09	420 N	250	-0-	-170	-0-	250 3			Y	-0-			50
10	186 N	147	-0-	-39	-0-	147 3			Y	-0-	48 1		2
-----													
FLANAGAN "10"		WELL #: 6Y		RRCID -> 249039		COMPL. DATE 01/22/2009			TOTAL DEPTH 3295 PERF. 3052 - 3094				
05	1736 N	1635	-0-	-101	-0-	1633 3		2 9	Y	2			60
06	1560 N	1445	-0-	-115	-0-	1445 3			Y	-0-			60
07	1674 N	947	-0-	-727	-0-	947 3			Y	-0-			60
08	1643 N	482	-0-	-1161	-0-	482 3			Y	-0-			60
09	1440 N	1281	-0-	-159	-0-	1281 3			Y	-0-			60
*10	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 3			Y	-0-			60
-----													
FLANAGAN "10A"		WELL #: 4Y		RRCID -> 249785		COMPL. DATE 04/30/2009			TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2996 - 3072				
05	124 N	80	-0-	-44	-0-	80 3			Y	-0-			4
06	90 N	65	-0-	-25	-0-	65 3			Y	-0-			4
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3			Y	-0-			4
08	93 N	12	-0-	-81	-0-	12 3			Y	-0-			4
09	60 N	27	-0-	-33	-0-	27 3			Y	-0-			4
10	124 N	25	-0-	-99	-0-	25 3			Y	-0-			4
-----													
ZARVONA ENERGY LLC		950523		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GAINES				
ROSEBUD-YATES		WELL #: 1		RRCID -> 214992		COMPL. DATE 12/21/2005			TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3035 - 3112				
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	360 2		44 9	N	40	53 1		24
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	38	45 1		17
07	713 N	393	-0-	-320	-0-	349 2		44 9	Y	40	35 1		22
08	403 N	399	-0-	-4	-0-	359 2		40 9	Y	36	31 1		27
*09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	282 2		53 9	Y	48			75
*10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	424 2		31 9	Y	28	73 1		30
-----													
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				
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3			N	-0-			-0-
06	330 N	325	-0-	-5	-0-	325 3			N	-0-			-0-
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3			N	-0-			-0-
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3			N	-0-			-0-
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3			N	-0-			-0-
*10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3			N	-0-			-0-
-----													
TEXLAND PETROLEUM, L.P.		849735		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GAINES				
JONES, E. E.		WELL #: 2 C		RRCID -> 020103		COMPL. DATE 01/22/1951			TOTAL DEPTH N/A PERF. 3700 - 4100				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----															
HOBBS, EAST (QUEEN GAS)			//CONT.//		41769 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GAINES				
TEXLAND PETROLEUM, L.P.			//CONT.//		849735										
JONES, JOHN S.			WELL #:		2	RRCID -> 150143		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH	6462	PERF. 3699 - 3960			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		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			
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		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			
05		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			-0-
06		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-			-0-
07		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			-0-
08		372 N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-			-0-
09		390 N	347	-0-	-43	-0-	347	2			N	-0-			-0-
*10		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-			-0-
-----															
CUMMINS, R. H.			WELL #:		1	RRCID -> 020113		COMPL. DATE 05/06/1954		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3270 - 3506			
05		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-			-0-
06		90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-			-0-
07		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
08		93 N	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-			-0-
09		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-			-0-
*10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
-----															
CUNNINGHAM-DAVIS			WELL #:		2	RRCID -> 020115		COMPL. DATE 12/21/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3320 - 3445			
05		496 N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-			-0-
06		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-			-0-
07		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-			-0-
08		465 N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-			-0-
09		450 N	439	-0-	-11	-0-	439	2			N	-0-			-0-
*10		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			-0-
-----															
BUCK, WALTER			WELL #:		1	RRCID -> 020117		COMPL. DATE 12/01/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3330 - 3510			
05		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
06		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			-0-
07		186 N	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-			-0-
08		155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-			-0-
09		180 N	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-			-0-
*10		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	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	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
05		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			-0-
06		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
07		62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2		N	-0-			-0-
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
*10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
-----														
HOMANN WELL #: 1 RRCID -> 020119 COMPL. DATE 10/01/1944 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3416 - 3512														
05		1023 N	852	-0-	-171	-0-	852	2		N	-0-			-0-
06		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2		N	-0-			-0-
07		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-			-0-
08		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2		N	-0-			-0-
09		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		N	-0-			-0-
*10		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2		N	-0-			-0-
-----														
HOMANN WELL #: 2 RRCID -> 020120 COMPL. DATE 11/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3530														
05		93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2		N	-0-			-0-
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
07		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
08		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
*10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
-----														
RILEY, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 020121 COMPL. DATE 08/13/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3597 - 3436														
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		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														
05		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			-0-
06		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
07		310 N	214	-0-	-96	-0-	214	2		N	-0-			-0-
08		341 N	225	-0-	-116	-0-	225	2		N	-0-			-0-
09		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
*10		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-
-----														
QUIRK, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 105286 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 13346 PERF. 3414 - 3594														
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
06		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
07		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
08		62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2		N	-0-			-0-
09		60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-			-0-
*10		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-

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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PPC OPERATING COMPANY LLC		631462		BROWNING, B. J.		WELL #: 1		RRCID -> 101613		COMPL. DATE 08/18/1982		TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6306 - 6346	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543		OPAL		WELL #: 1		RRCID -> 097157		COMPL. DATE 12/23/1981		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6407 - 6419	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
*10	452 N	452	-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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
-----													
JONES, E. V.		WELL #: 1		RRCID -> 097596		COMPL. DATE 01/12/1982		TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6522 - 6530					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
MASTERTSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175642		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 5930		PERF. 5335 - 5340			
05	372 N	250	-0-	-122	-0-	217	3	33	9	N	30	7 1	31
06	390 N	271	-0-	-119	-0-	242	3	29	9	N	26		57
07	248 N	235	-0-	-13	-0-	217	3	18	9	N	16		73
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	228	3	22	9	N	20		93
09	270 N	236	-0-	-34	-0-	219	3	17	9	N	15		108
*10	248 N	234	-0-	-14	-0-	232	3	2	9	N	2		110

MASTERTSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 178353		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 5914		PERF. 5295 - 5301			
05	558 N	434	-0-	-124	-0-	434	3			N	-0-	32 1	8
06	600 N	242	-0-	-358	-0-	242	3			N	-0-		8
07	496 N	434	-0-	-62	-0-	434	3			N	-0-		8
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-		8
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-		8
*10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	465	3	2	9	N	2		10

MASTERTSON "A-6"		WELL #: 6		RRCID -> 190419		COMPL. DATE 06/30/2002		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5437 - 5443			
05	527 N	433	-0-	-94	-0-	433	3			N	-0-	17 1	4
06	570 N	485	-0-	-85	-0-	485	3			N	-0-		4
07	713 N	443	-0-	-270	-0-	434	3	9	9	N	8		12
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-		12
09	480 N	438	-0-	-42	-0-	438	3			N	-0-		12
*10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	465	3	2	9	N	2		14

MASTERTSON "A-1"		WELL #: 1		RRCID -> 206327		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 6122		PERF. 5461 - 5464			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MASTERTSON RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 212497		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 6108		PERF. 5450 - 5460			
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-	42 1	10
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-		10
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-		10
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-		10
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-		10
*10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	46	3	2	9	N	2		12

PPC OPERATING COMPANY LLC MASTERTSON "A"		631462		WELL #: 1		RRCID -> 089967		COMPL. DATE 07/18/1979		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5734 - 5434		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	



JUNIPER PPC OPERATING COMPANY LLC MASTERTSON "A"		//CONT.// 47709 001 //CONT.// 631462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KING					
M	O	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
MASTERTSON, R. S.		WELL #: 7601		RRCID -> 117775		COMPL. DATE 03/08/1985			TOTAL DEPTH 5938			PERF. 5365 - 5394		
05	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	1699	1	528	3	N	-0-			150
06	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	573	1	1566	3	N	-0-			150
07	2015 N	1848	-0-	-167	-0-	528	1	1320	3	N	-0-			150
08	2015 N	1979	-0-	-36	-0-	528	1	1451	3	N	-0-			150
09	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	1535	1	543	3	N	-0-			150
10	1860 N	1801	-0-	-59	-0-	501	1	1300	3	N	-0-			150
MASTERTSON "66"		WELL #: 1		RRCID -> 207507		COMPL. DATE 03/01/2005			TOTAL DEPTH 5950			PERF. 5391 - 5423		
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	361	1	112	3	N	-0-			62
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	103	1	281	3	N	-0-			62
07	620 N	554	-0-	-66	-0-	158	1	396	3	N	-0-			62
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	161	1	443	3	N	-0-			62
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	421	1	149	3	N	-0-			62
*10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	166	1	430	3	N	-0-			62
JUNIPER (BEND CONGL.) BETTIS, BOYLE & STOVALL MASTERTSON "M-1" UNIT		47709 333 068360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KING					
MASTERTSON "M-1" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 212237		COMPL. DATE 10/20/2005			TOTAL DEPTH 6000			PERF. 5871 - 5876		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GAEA SERVICES, INC. LOWRANCE, ED		292356		RRCID -> 169391		COMPL. DATE 05/18/1998			TOTAL DEPTH 5830			PERF. 5696 - 5710		
05	217 N	196	-0-	-21	-0-	150	1	46	2	N	-0-			19
06	360 N	258	-0-	-102	-0-	120	1	138	2	N	-0-			19
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	150	1	201	2	N	-0-			19
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	155	1	220	2	N	-0-			19
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	160	1	176	2	N	-0-			19
10	341 N	268	-0-	-73	-0-	170	1	98	2	N	-0-			19
MASTERTSON		WELL #: 4A		RRCID -> 177460		COMPL. DATE 04/13/2000			TOTAL DEPTH 5898			PERF. 5718 - 5752		
05	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	275	1	1376	2	N	-0-			77
06	1680 N	621	-0-	-1059	-0-	240	1	381	2	N	-0-			77
07	1612 N	1466	-0-	-146	-0-	275	1	1191	2	N	-0-			77
08	1643 N	1454	-0-	-189	-0-	270	1	1184	2	N	-0-			77
09	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	275	1	1806	2	N	-0-			77
*10	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	280	1	1221	2	N	-0-			77

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING		
GUNN OIL COMPANY				339493						
MASTERSON 43				WELL #: 1	RRCID -> 203696	COMPL. DATE 03/22/2004	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5821	-	5837
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MASTERSON A				WELL #: 7	RRCID -> 170025	COMPL. DATE 08/24/1998	TOTAL DEPTH 6074	PERF. 5964	-	5969
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MASTERSON "B"				WELL #: 2	RRCID -> 170271	COMPL. DATE 08/28/1998	TOTAL DEPTH 6011	PERF. 5883	-	5908
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MASTERSON "B" UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 172818	COMPL. DATE 04/26/1999	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5925	-	5930
05	527 N	433	-0-	-94	-0-	433 3		N	-0-	5
06	540 N	242	-0-	-298	-0-	242 3		N	-0-	5
07	465 N	434	-0-	-31	-0-	434 3		N	-0-	5
08	434 N	229	-0-	-205	-0-	229 3		N	-0-	5
09	240 N	219	-0-	-21	-0-	219 3		N	-0-	5
*10	434 N	234	-0-	-200	-0-	232 3	2 9	N	2	7
MASTERSON				WELL #: 1R	RRCID -> 175639	COMPL. DATE 11/15/1999	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5284	-	5804
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.// 47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING							
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445													
MASTERTSON "J-1" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176602		COMPL. DATE 04/04/2000		TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5806 - 5823							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-	17	1	4
06	420 N	242	-0-	-178	-0-	-0-	242	3			N	-0-			4
07	465 N	434	-0-	-31	-0-	-0-	434	3			N	-0-			4
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-			4
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-			4
*10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	465	3	2	9	N	2			6
-----															
MASTERTSON "J-2" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180373		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5918 - 5928							
05	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-	22	1	5
06	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-			5
07	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-			5
08	2387 N	2285	-0-	-102	-0-	-0-	2285	3			N	-0-			5
09	2520 N	2188	-0-	-332	-0-	-0-	2188	3			N	-0-			5
*10	2170 N	2094	-0-	-76	-0-	-0-	2092	3	2	9	N	2			7
-----															
MASTERTSON "J-3" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185124		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 6009 PERF. 5871 - 5900							
05	2821 X	2599	-0-	-222	-0-	-0-	2599	3			N	-0-	23	1	6
06	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-			6
07	2759 X	2385	-0-	-374	-0-	-0-	2385	3			N	-0-			6
08	2604 N	2513	-0-	-91	-0-	-0-	2513	3			N	-0-			6
09	2730 N	2408	-0-	-322	-0-	-0-	2408	3			N	-0-			6
*10	2387 N	2326	-0-	-61	-0-	-0-	2324	3	2	9	N	2			8
-----															
PPC OPERATING COMPANY LLC		631462		RRCID -> 020139		COMPL. DATE 01/08/1962		TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A							
MASTERTSON, R. B.		WELL #: 20													
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	14	3	N	-0-			5
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	46	3	N	-0-			5
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	27	3	N	-0-			5
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	-0-	13	1	35	3	N	-0-			5
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	-0-	35	1	12	3	N	-0-			5
*10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	37	3	N	-0-			5
-----															
BEADHEAD SCUD 53		WELL #: 1		RRCID -> 176774		COMPL. DATE 11/02/1999		TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5818 - 5833							
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	15	3	N	-0-			51
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	28	3	N	-0-			51
07	93 N	19	-0-	-74	-0-	-0-	5	1	14	3	N	-0-			51
08	62 N	5	-0-	-57	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			51
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	-0-	7	1	2	3	N	-0-			51
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	7	1	19	3	N	-0-			51
-----															
BEADHEAD EMERGER 65		WELL #: 1		RRCID -> 176776		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5844 - 5852							
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	211	1	65	3	N	-0-			12
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	139	3	N	-0-			12
07	217 N	156	-0-	-61	-0-	-0-	45	1	111	3	N	-0-			12
08	279 N	171	-0-	-108	-0-	-0-	46	1	125	3	N	-0-			12
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	-0-	126	1	44	3	N	-0-			12
*10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	142	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		170 N	170	-0-	-0-	-0-	130 1	40 3	N		-0-			19
06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	21 1	56 3	N		-0-			19
07		155 N	96	-0-	-59	-0-	27 1	69 3	N		-0-			19
08		155 N	92	-0-	-63	-0-	25 1	67 3	N		-0-			19
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	67 1	24 3	N		-0-			19
*10		114 N	114	-0-	-0-	-0-	32 1	82 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		3131 X	367	-0-	-2764	-0-	358 3	9 9	N		8			300
06		1740 X	935	-0-	-805	-0-	935 3		N		-0-			300
07		1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	1401 3		N		-0-			300
08		1147 X	1014	-0-	-133	-0-	1014 3		N		-0-			300
09		1110 X	390	-0-	-720	-0-	390 3		N		-0-			300
10		1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-			N		NO RPT			300

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	260668	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	6055	PERF.	5894 - 5912		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		4123 X	4119	-0-	-4	-0-	4119 3		N		-0-			140
06		4050 X	3987	-0-	-63	-0-	3987 3		N		-0-			140
07		4185 X	3431	-0-	-754	-0-	3431 3		N		-0-			140
08		4185 X	3814	-0-	-371	-0-	3814 3		N		-0-			140
09		3990 X	3944	-0-	-46	-0-	3944 3		N		-0-			140
10		4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-			N		NO RPT			140

GIBSON B		WELL #:		1	RRCID ->	263502	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	6178	PERF.	6088 - 6132		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		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		
MASTERTSON														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N		-0-			38
06		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N		-0-			38
07		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N		-0-			38
08		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N		-0-			38
09		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N		-0-			38
10		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N		NO RPT			38

LEVELLAND (SAN ANDRES)		WELL #:		3	RRCID ->	139955	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4724 - 4740		
AQUEOUS OPERATING, LLC														
BROWN, NELSON														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
10		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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
05		651 #	499	-0-	-152	-0-	499 3		N	-0-		-0-
06		510 #	182	-0-	-328	-0-	182 3		N	-0-		-0-
07		434 #	424	-0-	-10	-0-	424 3		N	-0-		-0-
*08		656 R	656	-0-	-0-	-0-	656 3		N	-0-		-0-
09		480 #	75	-0-	-405	-0-	75 3		N	-0-		-0-
10		496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FRENCH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 117266 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4586 - 4758												
05		527 #	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		108
06		540 #	64	-0-	-476	-0-	64 3		N	-0-		108
07		483 R	483	-0-	-0-	-0-	482 3	1 9	N	1		109
*08		514 R	514	-0-	-0-	-0-	514 3		N	-0-		109
*09		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-		109
10		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		109
-----												
C & S OPERATING 121055												
WRIGHT ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 085854 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4700 - 4718												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT		-0-
-----												
SLAUGHTER ESTATE I WELL #: 1 RRCID -> 098921 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4814 - 4840												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		225
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		225
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		225
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		225
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		225
10	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												
05		1708 R	1708	-0-	-0-	-0-	1708 2		N	-0-		44
06		1637 R	1637	-0-	-0-	-0-	1637 2		N	-0-		44
07		1820 R	1820	-0-	-0-	-0-	1820 2		N	-0-		44
08		1836 R	1836	-0-	-0-	-0-	1836 2		N	-0-		44
09		510 #	224	-0-	-286	-0-	224 2		N	-0-		44
10		527 #	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		44

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
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
05	9 #	6	-0-	-3	-0-	6	2	N	-0-			-0-
06	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-
07	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-
08	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-			-0-
09	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
-----												
JANET		WELL #:		1	RRCID ->	206364	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4889	PERF.	5514 - 8550
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
06	270 #	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
07	279 #	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
08	279 #	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
09	270 #	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CROSSROADS ENERGY PARTNERS, LLC		190668										
WRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	073322	COMPL. DATE	09/16/1977	TOTAL DEPTH	4714	PERF.	4667 - 4710
05	868 #	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			198
06	840 #	130	-0-	-710	-0-	130	3	N	-0-			198
07	868 #	234	-0-	-634	-0-	234	3	N	-0-			198
08	868 #	827	-0-	-41	-0-	827	3	N	-0-			198
09	1622 R	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3	N	-0-			198
*10	523 R	523	-0-	-0-	-0-	523	3	N	-0-	159	1	39
-----												
D C OIL COMPANY, INC.		196082										
MALLET RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	111148	COMPL. DATE	06/10/1982	TOTAL DEPTH	4972	PERF.	4882 - 4948
05	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	3	Y	-0-			-0-
06	150 #	100	-0-	-50	-0-	100	3	Y	-0-			-0-
07	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3	Y	-0-			-0-
08	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	3	Y	-0-			-0-
09	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MALLET RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	111149	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	5038	PERF.	4873 - 4971
05	279 #	150	-0-	-129	-0-	150	3	Y	-0-			-0-
06	270 #	100	-0-	-170	-0-	100	3	Y	-0-			-0-
07	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	2	Y	-0-			-0-
08	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	3	Y	-0-			-0-
09	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MALLET RANCH		WELL #:		2509	RRCID ->	114355	COMPL. DATE	09/30/1984	TOTAL DEPTH	4980	PERF.	4864 - 4964
05	279 #	150	-0-	-129	-0-	150	3	Y	-0-			-0-
06	270 #	100	-0-	-170	-0-	100	3	Y	-0-			-0-
07	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	3	Y	-0-			-0-
08	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	3	Y	-0-			-0-
09	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----																	
LEVELLAND (SAN ANDRES)			//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN								
D C OIL COMPANY, INC.			//CONT.// 196082														
MALLETT RANCH			WELL #: 1301		RRCID -> 114961		COMPL. DATE 12/14/1984		TOTAL DEPTH 4925		PERF. 4756 - 4890						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
-----																	
DEAN, C. S. 21			WELL #: 1		RRCID -> 118233		COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL DEPTH 5023		PERF. 4874 - 4964						
05		868 #	776	-0-	-92	-0-	776	3			N	-0-					65
06		840 #	260	-0-	-580	-0-	260	3			N	-0-					65
07		850 R	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					65
08		775 #	245	-0-	-530	-0-	245	3			N	-0-					65
09		750 #	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					65
10		775 #	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					65
-----																	
ERNMAR INVESTMENTS, INC.			253489		RRCID -> 020502		COMPL. DATE 05/04/1948		TOTAL DEPTH 4892		PERF. 4815 - 4892						
PERKINS, J. J.			WELL #: 1														
05		126 R	126	-0-	-0-	-0-	60	1	66	9	Y	60					78
06		126 R	126	-0-	-0-	-0-	60	1	66	9	Y	60					138
07		124 #	114	-0-	-10	-0-	60	1	54	9	Y	49	114	1			73
08		124 #	118	-0-	-6	-0-	60	1	58	9	Y	53					126
09		120 #	60	-0-	-60	-0-	60	1			Y	-0-	113	1			13
10		124 #	65	-0-	-59	-0-	31	1	34	9	Y	31					44
-----																	
PERKINS ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 053623		COMPL. DATE 04/17/1972		TOTAL DEPTH 4997		PERF. N/A						
05		651 #	588	-0-	-63	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
06		630 #	543	-0-	-87	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
07		651 R	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
*08		680 R	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
09		630 #	89	-0-	-541	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
10		651 #	31	-0-	-620	-0-	31	1			Y	-0-					-0-
-----																	
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7			WELL #: 29		RRCID -> 056873		COMPL. DATE 11/01/1973		TOTAL DEPTH 4895		PERF. N/A						
05		651 #	497	-0-	-154	-0-	435	2	62	9	Y	56	102	1			147
06		630 #	257	-0-	-373	-0-	202	2	55	9	Y	50					197
07		467 R	467	-0-	-0-	-0-	426	2	41	9	Y	37	107	1			127
08		496 #	471	-0-	-25	-0-	410	2	61	9	Y	55					182
09		480 #	117	-0-	-363	-0-	63	2	54	9	Y	49					231
10		496 #	85	-0-	-411	-0-	31	1	54	9	Y	49	112	1			168
-----																	
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7			WELL #: 30		RRCID -> 059571		COMPL. DATE 08/08/1983		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4744 - 4840						
05		806 #	471	-0-	-335	-0-	454	2	17	9	Y	15	50	1			73
06		780 #	622	-0-	-158	-0-	605	2	17	9	Y	15					88
07		899 #	874	-0-	-25	-0-	853	2	21	9	Y	19	53	1			54
08		899 #	852	-0-	-47	-0-	821	2	31	9	Y	28					82
09		870 #	152	-0-	-718	-0-	126	2	26	9	Y	24					106
10		868 #	57	-0-	-811	-0-	31	1	26	9	Y	24	55	1			75

-----  
 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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	682 #	625	-0-	-57	-0-	612	2	13	9	Y	12			63
06	660 #	590	-0-	-70	-0-	566	2	24	9	Y	22			85
07	713 #	706	-0-	-7	-0-	678	2	28	9	Y	25	57	1	53
*08	736 R	736	-0-	-0-	-0-	707	2	29	9	Y	26			79
09	690 #	92	-0-	-598	-0-	92	2			Y	-0-	57	1	22
10	713 #	49	-0-	-664	-0-	31	1	18	9	Y	16			38

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

05	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1			Y	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	1			Y	-0-			-0-
*08	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	1			Y	-0-			-0-
09	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	1			Y	-0-			-0-
10	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-			-0-

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

05	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	1			Y	-0-			-0-
06	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	1			Y	-0-			-0-
07	31 #	16	-0-	-15	-0-	12	1	4	9	Y	4			4
08	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	1			Y	-0-			4
09	30 #	12	-0-	-18	-0-	10	1	2	9	Y	2			6
*10	15 R	15	-0-	-0-	-0-	13	1	2	9	Y	2			8

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

05	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	1			Y	-0-			-0-
06	60 #	28	-0-	-32	-0-	28	1			Y	-0-			-0-
07	62 #	22	-0-	-40	-0-	22	1			Y	-0-			-0-
08	62 #	26	-0-	-36	-0-	26	1			Y	-0-			-0-
09	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	1			Y	-0-			-0-
*10	23 R	23	-0-	-0-	-0-	23	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

05	93 #	21	-0-	-72	-0-	21	1			Y	-0-			-0-
06	90 #	28	-0-	-62	-0-	18	1	10	9	Y	9			9
07	31 #	27	-0-	-4	-0-	17	1	10	9	Y	9			18
08	31 #	22	-0-	-9	-0-	11	1	11	9	Y	10			28
09	30 #	25	-0-	-5	-0-	19	1	6	9	Y	5			33
*10	19 R	19	-0-	-0-	-0-	11	1	8	9	Y	7			40



-----												
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN		
JOPLIN OIL CO., INC.				445469								
DELOACHE, JAMES I.		WELL #:		15		RRCID -> 112946		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 4892		PERF. 4693 - 4774
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
05		465 #	285	-0-	-180	-0-		285	3	N	-0-	130
06		180 #	172	-0-	-8	-0-		172	3	N	-0-	130
07		558 #	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-	130
08		558 #	43	-0-	-515	-0-		43	3	N	-0-	130
09		540 #	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-	130
10		279 #	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	130
-----												
KALA OIL COMPANY				450240								
RUCKER		WELL #:		1 A		RRCID -> 056795		COMPL. DATE 10/29/1973		TOTAL DEPTH 4855		PERF. N/A
-----												
05		434 #	369	-0-	-65	-0-		369	3	N	-0-	-0-
06		420 #	392	-0-	-28	-0-		392	3	N	-0-	-0-
07		434 #	391	-0-	-43	-0-		391	3	N	-0-	-0-
08		434 #	421	-0-	-13	-0-		421	3	N	-0-	-0-
09		420 #	54	-0-	-366	-0-		54	3	N	-0-	-0-
10		403 #	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-	-0-
-----												
RUCKER		WELL #:		2		RRCID -> 097282		COMPL. DATE 12/23/1981		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4746 - 4892
-----												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		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
-----												
05		310 #	22	-0-	-288	-0-		22	3	N	-0-	731
06		300 #	33	-0-	-267	-0-		33	3	N	-0-	731
07		279 #	41	-0-	-238	-0-		41	3	N	-0-	731
08		186 #	47	-0-	-139	-0-		47	3	N	-0-	731
09		30 #	7	-0-	-23	-0-		7	3	N	-0-	731
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				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												
-----												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		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.												
-----												
05		279 #	277	-0-	-2	-0-		271	3	6 9 Y	5	390
06		270 #	234	-0-	-36	-0-		230	3	4 9 Y	4	394
07		279 #	263	-0-	-16	-0-		257	3	6 9 Y	5	399
08		279 #	249	-0-	-30	-0-		243	3	6 9 Y	5	404
09		270 #	37	-0-	-233	-0-		33	3	4 9 Y	4	408
10		279 #	-0-	-0-	-279	-0-				Y	4	412

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 CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	93 #	91	-0-	-2	-0-	90	3	1	9	Y	1		44
06	90 #	78	-0-	-12	-0-	77	3	1	9	Y	1		45
07	93 #	87	-0-	-6	-0-	86	3	1	9	Y	1		46
08	93 #	82	-0-	-11	-0-	81	3	1	9	Y	1		47
09	90 #	12	-0-	-78	-0-	11	3	1	9	Y	1		48
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1		49

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

05	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-		-0-
06	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-		-0-
07	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-		-0-
08	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-		-0-
09	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-		-0-
10	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT		-0-

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

05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-		36
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-		36
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-		36
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-		36
*09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-	29 7	7
10	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT		7

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

05	62 #	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-		-0-
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-		-0-
07	62 #	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-		-0-
08	62 #	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-		-0-
09	60 #	7	-0-	-53	-0-	7	3			N	-0-		-0-
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT		-0-

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

05	62 #	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-		70
06	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-		70
07	62 #	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-		70
08	62 #	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-		70
09	60 #	7	-0-	-53	-0-	7	3			N	-0-	70 7	-0-
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT		-0-

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

05	62 #	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-		-0-
06	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-		-0-
07	62 #	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-		-0-
08	62 #	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-		-0-
09	60 #	6	-0-	-54	-0-	6	3			N	-0-		-0-
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT		-0-

-----															
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN					
TACTICAL OIL & GAS, LLC		//CONT.//		834370											
SLAUGHTER "22"		WELL #:		1	RRCID ->	116694	COMPL. DATE	04/16/1985	TOTAL DEPTH	4777	PERF.	4709 - 4738			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
05		62 #	1	-0-	-61	-0-		1 3			N	-0-			-0-
06		60 #	52	-0-	-8	-0-		52 3			N	-0-			-0-
07		62 #	3	-0-	-59	-0-		3 3			N	-0-			-0-
08		62 #	6	-0-	-56	-0-		6 3			N	-0-			-0-
09		60 #	6	-0-	-54	-0-		6 3			N	-0-			-0-
10		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LAWSON		WELL #:		1	RRCID ->	119124	COMPL. DATE	09/14/1984	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4670 - 4720			
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			158
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			158
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			158
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			158
09		4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	81 7		77
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
-----															
TEMA OIL AND GAS COMPANY		WELL #:		12	RRCID ->	049400	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5001	PERF.	4872 - 4892			
REED-WRIGHT -B-															
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WALKING X OIL CO.		WELL #:		1	RRCID ->	056578	COMPL. DATE	10/08/1973	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	N/A			
SLAUGHTER -A-															
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			58
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			59
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			60
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			61
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			62
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			63
-----															
LEMAC		WELL #:		1	RRCID ->	065644	COMPL. DATE	02/21/1976	TOTAL DEPTH	4920	PERF.	4722 - 4745			
05		434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	1			178
06		330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	1			179
07		124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	1			180
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			181
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			182
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			183
-----															
SLAUGHTER		WELL #:		1	RRCID ->	159171	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	4848	PERF.	4700 - 4834			
05		651 #	588	-0-	-63	-0-		587 2		1 9	N	1			135
06		630 #	598	-0-	-32	-0-		597 2		1 9	N	1			136
07		643 R	643	-0-	-0-	-0-		642 2		1 9	N	1			137
08		630 R	630	-0-	-0-	-0-		629 2		1 9	N	1			138
09		630 #	68	-0-	-562	-0-		67 1		1 9	N	1			139
10		620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	1			140

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN						
WALSH PETROLEUM, INC.				894720									
MARTY-WRIGHT		WELL #:		2	RRCID ->	020510	COMPL. DATE	12/24/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
YUCCA ENERGY, INC.		950335										
CRAWFORD, M. M.		WELL #:		1	RRCID ->	056500	COMPL. DATE	07/26/1973	TOTAL DEPTH	4989	PERF.	N/A
05	868 #	565	-0-	-303	-0-	565 3		N	-0-	156 1		35
06	840 #	689	-0-	-151	-0-	689 3		N	-0-			35
07	844 R	844	-0-	-0-	-0-	844 3		N	-0-			35
08	837 #	781	-0-	-56	-0-	773 3	8 9	N	7			42
09	810 #	111	-0-	-699	-0-	107 3	4 9	N	4			46
10	837 #	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			46
-----												
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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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 * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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	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
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	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		
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	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		
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	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		
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	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		
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	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		
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	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		
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LOOP G. S. U.		WELL #:		928GC	RRCID ->	142157	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A	
05	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-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	
05	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-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	
05	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP, NE. (YATES) ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. FLEMING UNIT		54852 500 035430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
HANCOCK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 038816		COMPL. DATE 03/19/1966		TOTAL DEPTH 3379		PERF. 3308 - 3379			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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					
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE	
-----																
05		960 N	960	-0-	-0-	-0-	958	2		2	9	N	2	2	8	97
06		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2				N	-0-			97
07		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2				N	-0-			97
08		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2				N	-0-			97
09		780 N	712	-0-	-68	-0-	712	2				N	-0-			97
10		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-						N	NO RPT			97
-----																
MASTERSON RANCH "R"			WELL #: 2		RRCID -> 137651		COMPL. DATE 01/11/1991		TOTAL DEPTH 6030		PERF. 5899 - 5918					
05		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2				N	-0-			48
06		600 N	505	-0-	-95	-0-	505	2				N	-0-			48
07		527 N	428	-0-	-99	-0-	428	2				N	-0-			48
08		558 N	320	-0-	-238	-0-	320	2				N	-0-			48
09		510 N	313	-0-	-197	-0-	313	2				N	-0-			48
10		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-						N	NO RPT			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					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----																
MONCRIEF-MASTEN (DEVONIAN)			62466 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COCHRAN							
MONCRIEF, W. A., JR.			575000													
MASTEN, F. O.			WELL #: 2		RRCID -> 048690		COMPL. DATE 07/01/1970		TOTAL DEPTH 10216		PERF. N/A					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		14B DENY	-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					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			28
07		615 R	615	-0-	-0-	-0-	615	2				Y	-0-			28
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			28
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			28
10		620 #	-0-	-0-	-620	-0-						Y	-0-			28

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05		14862 R	14862	-0-	-0-	-0-	55	1	14673	2	Y	122		162
							134	9						
06		14306 R	14306	-0-	-0-	-0-	55	1	14177	2	Y	67	184 1	45
							74	9						
07		15464 R	15464	-0-	-0-	-0-	55	1	15346	2	Y	57		102
							63	9						
08		15722 R	15722	-0-	-0-	-0-	55	1	15565	2	Y	93		195
							102	9						
09		14370 #	14255	-0-	-115	-0-	53	1	14140	2	Y	56	181 1	70
							62	9						
10		15159 #	13161	-0-	-1998	-0-	51	1	13022	2	Y	80		150
							88	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														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05		2852 X	1463	-0-	-1389	-0-	1463	3			N	-0-		-0-
06		2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			N	-0-		-0-
07		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-		-0-
08		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-		-0-
09		2820 N	2580	-0-	-240	-0-	2580	3			N	-0-		-0-
*10		2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-		-0-

EXXON FEE D WELL #: 8 RRCID -> 233102 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2985 - 3034														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05		1457 N	1435	-0-	-22	-0-	1435	3			Y	-0-		-0-
06		1380 N	1349	-0-	-31	-0-	1349	3			Y	-0-		-0-
07		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			Y	-0-		-0-
08		1426 N	1390	-0-	-36	-0-	1390	3			Y	-0-		-0-
09		1350 N	1208	-0-	-142	-0-	1208	3			Y	-0-		-0-
*10		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			Y	-0-		-0-

EXXON FEE EUBANKS D WELL #: 7 RRCID -> 235564 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 3106 - 3153														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	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														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05		4030 X	3778	-0-	-252	-0-	3778	2			N	-0-		-0-
06		3900 X	3299	-0-	-601	-0-	3299	2			N	-0-		-0-
07		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-		-0-
08		3782 X	2984	-0-	-798	-0-	2984	2			N	-0-		-0-
09		3660 X	2745	-0-	-915	-0-	2745	2			N	-0-		-0-
10		3782 X	2720	-0-	-1062	-0-	2720	2			N	-0-		-0-

ROBERTSON A WELL #: 3 RRCID -> 246470 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2937 - 3016														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05		1364 N	1112	-0-	-252	-0-	1112	2			N	-0-		-0-
06		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-		-0-
07		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-		-0-
08		1116 N	1002	-0-	-114	-0-	1002	2			N	-0-		-0-
09		960 N	783	-0-	-177	-0-	783	2			N	-0-		-0-
10		992 N	803	-0-	-189	-0-	803	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	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
05	1054 N	851	-0-	-203	-0-	851	2	N	-0-			-0-
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2	N	-0-			-0-
07	992 N	837	-0-	-155	-0-	837	2	N	-0-			-0-
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2	N	-0-			-0-
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2	N	-0-			-0-
*10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2	N	-0-			-0-
-----												
WINSTON		WELL #:		44	RRCID ->	248633	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	3036 - 3122
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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
05	4774 X	4179	-0-	-595	-0-	4179	2	N	-0-			-0-
06	4620 X	3048	-0-	-1572	-0-	3048	2	N	-0-			-0-
07	4712 X	4283	-0-	-429	-0-	4283	2	N	-0-			-0-
08	4185 X	3865	-0-	-320	-0-	3865	2	N	-0-			-0-
09	4050 X	2549	-0-	-1501	-0-	2549	2	N	-0-			-0-
10	4278 X	2687	-0-	-1591	-0-	2687	2	N	-0-			-0-
-----												
MOORE, M. A.		WELL #:		4Y	RRCID ->	255571	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF.	2937 - 3017
05	2635 X	1700	-0-	-935	-0-	1700	2	N	-0-			-0-
06	2520 X	1195	-0-	-1325	-0-	1195	2	N	-0-			-0-
07	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2	N	-0-			-0-
08	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2	N	-0-			-0-
09	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2	N	-0-			-0-
*10	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2	N	-0-			-0-
-----												
MOORE, M. A.		WELL #:		5Y	RRCID ->	255572	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF.	2928 - 3006
05	558 N	475	-0-	-83	-0-	475	2	N	-0-			-0-
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-			-0-
07	527 N	447	-0-	-80	-0-	447	2	N	-0-			-0-
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2	N	-0-			-0-
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2	N	-0-			-0-
*10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-			-0-
-----												
WOOD, L. R.		WELL #:		1Y	RRCID ->	255573	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3209	PERF.	2917 - 2996
05	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2	N	-0-			-0-
06	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2	N	-0-			-0-
07	1705 N	1683	-0-	-22	-0-	1683	2	N	-0-			-0-
08	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2	N	-0-			-0-
09	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2	N	-0-			-0-
*10	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2	N	-0-			-0-
-----												
MOORE, M. A.		WELL #:		2Y	RRCID ->	255772	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF.	2918 - 2996
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-			-0-
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-			-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-			-0-
*10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-			-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES		
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854										
MOORE, M. A.		WELL #:		1Y	RRCID ->	255773	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF.	2920 - 2999
M O	ALLOW CODE	GAS 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
05	2604 X	2316	-0-	-288	-0-	2316 2		N	-0-			-0-
06	2520 X	1874	-0-	-646	-0-	1874 2		N	-0-			-0-
07	2542 X	1635	-0-	-907	-0-	1635 2		N	-0-			-0-
08	2542 X	1597	-0-	-945	-0-	1597 2		N	-0-			-0-
09	2460 X	1275	-0-	-1185	-0-	1275 2		N	-0-			-0-
10	1643 N	1201	-0-	-442	-0-	1201 2		N	-0-			-0-
-----												
MOORE, M. A.		WELL #:		84	RRCID ->	256357	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	2938 - 3016
05	1116 N	786	-0-	-330	-0-	786 2		N	-0-			-0-
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2		N	-0-			-0-
07	899 N	724	-0-	-175	-0-	724 2		N	-0-			-0-
08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2		N	-0-			-0-
09	780 N	670	-0-	-110	-0-	670 2		N	-0-			-0-
10	713 N	678	-0-	-35	-0-	678 2		N	-0-			-0-
-----												
ROBERTSON A		WELL #:		5	RRCID ->	264137	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	4820	PERF.	2942 - 3015
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	4	-0-	4	4	4 2		N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
08	T. A.	1	-0-	1	5	1 2		N	-0-			-0-
09	6 X	1	-0-	-5	-0-	1 2		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
UNR PRODUCTION, L.L.C.		878455			RRCID ->	249786	COMPL. DATE	04/29/2009	TOTAL DEPTH	3277	PERF.	2950 - 3027
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	292 3	185 9	Y	168	183 1		229
06	420 N	386	-0-	-34	-0-	214 3	172 9	Y	156	176 1		209
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	311 3	196 9	Y	178	173 1		214
08	434 N	158	-0-	-276	-0-	103 3	55 9	Y	50	179 1		85
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	223 3	204 9	Y	185	180 1		90
10	434 N	373	-0-	-61	-0-	282 3	91 9	Y	83	139 1		34
-----												
HENRY "5"		WELL #:		1Y	RRCID ->	250387	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2988 - 3066
05	3534 X	2857	-0-	-677	-0-	2679 3	178 9	Y	162	189 1		295
06	3420 X	2916	-0-	-504	-0-	2732 3	184 9	Y	167	178 1		284
07	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	2776 3	224 9	Y	204	173 1		315
08	2945 X	2758	-0-	-187	-0-	2538 3	220 9	Y	200	351 1		164
09	2910 X	2722	-0-	-188	-0-	2535 3	187 9	Y	170	180 1		154
10	3007 X	2773	-0-	-234	-0-	2632 3	141 9	Y	128	190 1		92
-----												
FLANAGAN "9"		WELL #:		501Y	RRCID ->	256552	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	3059 - 3138
05	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009 3		Y	-0-			66
06	1890 N	1833	-0-	-57	-0-	1833 3		Y	-0-			66
07	2015 N	1965	-0-	-50	-0-	1965 3		Y	-0-			66
08	2015 N	1985	-0-	-30	-0-	1985 3		Y	-0-			66
09	1830 N	1610	-0-	-220	-0-	1610 3		Y	-0-			66
10	1953 N	1555	-0-	-398	-0-	1555 3		Y	-0-	63 1		3

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES			
UNR PRODUCTION, L.L.C.		//CONT.//		878455									
FLANAGAN "10A"		WELL #:		2Y	RRCID ->	256553	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6483	PERF.	3070 - 3085	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	2046 N	1969	-0-	-77	-0-	1967 3	2	9	Y	2			61
06	1890 N	1759	-0-	-131	-0-	1759 3			Y	-0-			61
07	1953 N	1809	-0-	-144	-0-	1809 3			Y	-0-			61
08	1984 N	1772	-0-	-212	-0-	1772 3			Y	-0-			61
09	1770 N	1324	-0-	-446	-0-	1324 3			Y	-0-			61
10	1798 N	1509	-0-	-289	-0-	1509 3			Y	-0-			61
-----													
FLANAGAN "10A"		WELL #:		3Y	RRCID ->	256554	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	3053 - 3070	
05	1984 N	1780	-0-	-204	-0-	1780 3			Y	-0-			73
06	1800 N	1585	-0-	-215	-0-	1585 3			Y	-0-			73
07	1829 N	1551	-0-	-278	-0-	1551 3			Y	-0-			73
08	1767 N	1668	-0-	-99	-0-	1668 3			Y	-0-			73
09	1590 N	1310	-0-	-280	-0-	1310 3			Y	-0-			73
10	1550 N	1330	-0-	-220	-0-	1330 3			Y	-0-			73
-----													
FLANAGAN "10A"		WELL #:		1Y	RRCID ->	256613	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	6453	PERF.	3060 - 3075	
05	3906 X	3701	-0-	-205	-0-	3701 3			Y	-0-			36
06	3870 X	3803	-0-	-67	-0-	3803 3			Y	-0-			36
07	4123 X	3740	-0-	-383	-0-	3740 3			Y	-0-			36
08	4123 X	3766	-0-	-357	-0-	3766 3			Y	-0-			36
09	3990 X	3736	-0-	-254	-0-	3736 3			Y	-0-			36
10	3937 X	3156	-0-	-781	-0-	3156 3			Y	-0-	35 1		1
-----													
FLANAGAN		WELL #:		960Y	RRCID ->	258358	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	3077 - 3161	
05	1023 N	597	-0-	-426	-0-	595 3	2	9	N	2			47
06	1170 N	939	-0-	-231	-0-	937 3	2	9	N	2			49
07	992 N	281	-0-	-711	-0-	281 3			N	-0-			49
08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3			N	-0-			49
09	930 N	225	-0-	-705	-0-	225 3			N	-0-			49
10	279 N	44	-0-	-235	-0-	44 3			N	-0-			49
-----													
ELAM "14"		WELL #:		6Y	RRCID ->	258408	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	3046 - 3064	
05	858 N	858	-0-	-0-	-0-	808 3	50	9	Y	45			228
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	542 3	44	9	Y	40			268
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	648 3	48	9	Y	44			312
08	868 N	594	-0-	-274	-0-	563 3	31	9	Y	28	171 1		169
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	513 3	88	9	Y	80			249
*10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	772 3	56	9	Y	51	256 1		44
-----													
HARRIS "A"		WELL #:		1614Y	RRCID ->	261306	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3052 - 3070	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22 1		4

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES			
UNR PRODUCTION, L.L.C.		//CONT.//		878455								
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		8Y	RRCID ->	264921	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	3334	PERF.	2922 - 3065
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		2170 N	2034	-0-	-136	-0-	2034	3	N	-0-		-0-
06		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3	N	-0-		-0-
07		2015 N	1814	-0-	-201	-0-	1814	3	N	-0-		-0-
08		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3	N	-0-		-0-
09		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3	N	-0-		-0-
*10		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 N	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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3	N	-0-		43
06		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3	N	-0-		43
07		1798 N	1572	-0-	-226	-0-	1572	3	N	-0-		43
08		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3	N	-0-		43
09		1710 N	1632	-0-	-78	-0-	1632	3	N	-0-		43
*10		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3	N	-0-		43

PPC OPERATING COMPANY LLC				631462	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES			
MASTERSON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	060106	COMPL. DATE	07/24/1974	TOTAL DEPTH	6142	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	144	1	18	3	Y	-0-
06		167 N	167	-0-	-0-	-0-	20	1	147	3	Y	-0-
07		186 N	123	-0-	-63	-0-	16	1	107	3	Y	-0-
08		212 N	212	-0-	-0-	-0-	22	1	190	3	Y	-0-
09		180 N	152	-0-	-28	-0-	132	1	18	3	Y	-0-
*10		154 N	154	-0-	-0-	-0-	2	9	20	1	134	3

GIBSON, J. J.				060107	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES			
WELL #:				2	RRCID ->	060107	COMPL. DATE	02/25/1974	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GIBSON, J. J. "34"				060108	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES			
WELL #:				3	RRCID ->	060108	COMPL. DATE	06/18/1974	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		283 N	283	-0-	-0-	-0-	236	1	47	3	Y	-0-
06		218 N	218	-0-	-0-	-0-	39	1	179	3	Y	-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
08		248 N	97	-0-	-151	-0-	16	1	81	3	Y	-0-
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	4	4	1
*10		204 N	204	-0-	-0-	-0-	43	1	161	3	Y	-0-



PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.// 73291 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE					
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 631462												
MASTERTSON RANCH 40		WELL #: 1		RRCID -> 064050		COMPL. DATE 04/15/1974			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6081 - 6093					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
05	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1522	1	300	3	N	2	48	1	-0-
06	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1421	1	301	3	N	-0-			-0-
07	2108 N	1094	-0-	-1014	-0-	236	1	858	3	N	-0-			-0-
08	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	352	1	1709	3	N	-0-			-0-
09	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1428	1	379	3	N	59	59	1	-0-
*10	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	353	1	1331	3	N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 064051		COMPL. DATE 05/02/1974			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6010 - 6018					
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	424	1	84	3	N	1	13	1	-0-
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	119	1	562	3	N	-0-			-0-
07	434 N	244	-0-	-190	-0-	52	1	192	3	N	-0-			-0-
08	496 N	317	-0-	-179	-0-	54	1	263	3	N	-0-			-0-
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	551	1	146	3	N	16	16	1	-0-
*10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	133	1	497	3	N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 064052		COMPL. DATE 05/14/1974			TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5926 - 5934					
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	421	1	84	3	N	1	6	1	-0-
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	97	1	449	3	N	-0-			-0-
07	465 N	452	-0-	-13	-0-	97	1	355	3	N	-0-			-0-
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	98	1	479	3	N	-0-			-0-
09	540 N	130	-0-	-410	-0-	96	1	26	3	N	7	7	1	-0-
10	465 N	181	-0-	-284	-0-	37	1	144	3	N	-0-			-0-
-----														
GIBSON, J. J.		WELL #: 4A		RRCID -> 191235		COMPL. DATE 09/13/2002			TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6028 - 6058					
05	3038 X	2171	-0-	-867	-0-	1813	1	357	3	Y	1	27	1	-0-
06	2460 X	2247	-0-	-213	-0-	395	1	1852	3	Y	-0-			-0-
07	2542 X	1561	-0-	-981	-0-	334	1	1227	3	Y	-0-			-0-
08	2449 X	1309	-0-	-1140	-0-	224	1	1085	3	Y	-0-			-0-
09	2370 X	48	-0-	-2322	-0-	8	1	3	3	Y	34	34	1	-0-
10	2325 X	324	-0-	-2001	-0-	67	1	257	3	Y	-0-			-0-
-----														
GIBSON, J. J. "40"		WELL #: 10A		RRCID -> 199508		COMPL. DATE 09/13/2003			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6121 - 6133					
05	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1409	1	278	3	N	1	18	1	-0-
06	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	256	1	1206	3	N	-0-			-0-
07	1643 N	1010	-0-	-633	-0-	217	1	793	3	N	-0-			-0-
08	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	307	1	1488	3	N	-0-			-0-
09	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1209	1	320	3	N	22	22	1	-0-
*10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	276	1	1038	3	N	-0-			-0-

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE		
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462								
GIBSON, J. J.		WELL #:		9A	RRCID ->	203926	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	6260	PERF.	6107 - 6118
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	49 1	9 3	N	-0-	1 1	-0-
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	47 3	N	-0-		-0-
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	45 1	163 3	N	-0-		-0-
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	-0-	10 1	49 3	N	-0-		-0-
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	-0-	26 1	7 3	N	1	1 1	-0-
10	217 N	44	-0-	-173	-0-	-0-	1 9					-0-
							10 1	34 3	N	-0-		-0-
-----												
GIBSON, J. J.		WELL #:		2A	RRCID ->	203928	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	6340	PERF.	6189 - 6206
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MASTERTSON RANCH 41		WELL #:		8A	RRCID ->	206141	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	6012 - 6029
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	308 1	60 3	N	-0-	6 1	-0-
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	51 1	235 3	N	-0-		-0-
07	434 N	199	-0-	-235	-0-	-0-	42 1	157 3	N	-0-		-0-
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	70 1	342 3	N	-0-		-0-
09	300 N	184	-0-	-116	-0-	-0-	139 1	37 3	N	7	7 1	-0-
*10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	8 9					-0-
							57 1	215 3	N	-0-		-0-
-----												
PRUDENCE (ATOKA)		73303 333		617470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KING		
OASIS OPERATING, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	251233	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6242	PERF.	6144 - 6157
05	7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	-0-	7022 2	9 9	N	8		80
06	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	-0-	5944 2	10 9	N	9		89
07	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	-0-	5507 2	6 9	N	5		94
08	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	-0-	3912 2		N	-0-		94
09	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	-0-	3472 2		N	-0-		94
10	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-	-0-			N	NO RPT		94
-----												
PPC OPERATING COMPANY LLC		631462		1	RRCID ->	064723	COMPL. DATE	06/30/1975	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	6138 - 6158
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	171 1	76 3	Y	-0-		132
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	85 1	152 3	Y	-0-		132
07	279 N	244	-0-	-35	-0-	-0-	78 1	166 3	Y	-0-		132
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	77 1	199 3	Y	-0-		132
09	240 N	235	-0-	-5	-0-	-0-	163 1	72 3	Y	-0-		132
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	-0-	73 1	159 3	Y	-0-		132
-----												
HADDAD-RATLIFF		WELL #:		1	RRCID ->	075492	COMPL. DATE	10/22/1975	TOTAL DEPTH	6206	PERF.	N/A
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	150 1	66 3	Y	-0-		17
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	6 3	Y	-0-		17
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	83 1	178 3	Y	-0-		17
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	89 1	231 3	Y	-0-		17
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	229 1	101 3	Y	-0-		17
*10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	104 1	223 3	Y	-0-		17

PRUDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73303 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KING						
PCC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462												
MASTERTSON, FLOYCE		WELL #:		2	RRCID ->	077338	COMPL. DATE	05/13/1976	TOTAL DEPTH	6256	PERF.	N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	1720	1	764	3	Y	-0-					17
06	2790 X	2259	-0-	-531	-0-	799	1	1460	3	Y	-0-					17
07	3317 X	2706	-0-	-611	-0-	862	1	1844	3	Y	-0-					17
08	3317 X	2901	-0-	-416	-0-	808	1	2093	3	Y	-0-					17
09	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	1922	1	846	3	Y	-0-					17
10	2697 X	2500	-0-	-197	-0-	802	1	1698	3	Y	-0-					17
-----																
MASTERTSON, FLOYCE		WELL #:		3	RRCID ->	242187	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	6194	PERF.	6089 - 6194				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	167360	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	6136 - 6154				
05	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
06	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
07	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
08	2015 N	1410	-0-	-605	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
09	1800 N	1578	-0-	-222	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
*10	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
-----																
PRUDENCE, N. (CANYON)		WELL #:		5	RRCID ->	225377	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	4425 - 4432				
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	89	1	67	2	N	120	180	1			113
						132	9									
06	270 N	188	-0-	-82	-0-	89	1	38	2	N	55					168
						61	9									
07	248 N	120	-0-	-128	-0-	89	2	31	9	N	28					196
08	279 N	227	-0-	-52	-0-	40	1	187	9	N	170	342	1			24
09	180 N	75	-0-	-105	-0-	60	1	15	9	N	14					38
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	17					55
-----																
MASTERTSON PN		WELL #:		6	RRCID ->	257400	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	4609	PERF.	3925 - 4290				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----													
RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE)				76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COTTLE	
BURNETT OIL CO., INC.				110016									
WINDFOHR, A.B. 10				WELL #:	1	RRCID ->	150782	COMPL. DATE	08/13/1994	TOTAL DEPTH	8562	PERF.	7190 - 7510
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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		
-----													
05	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	159 1	3190 2	Y	33	32 1	41		
06	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	36 9	2930 2	Y	29	35 1	35		
07	3007 X	2833	-0-	-174	-0-	147 1	2673 2	Y	24	27 1	32		
08	3007 X	2310	-0-	-697	-0-	32 9	2177 2	Y	18	24 1	26		
09	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	134 1	3621 2	Y	33	14 1	45		
*10	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	26 9	3419 2	Y	39	31 1	53		
-----													
WINDFOHR, A.B. 10				WELL #:	2	RRCID ->	155056	COMPL. DATE	06/30/1995	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	7306 - 7727
05	465 N	456	-0-	-9	-0-	113 1	429 2	Y	5	5 1	6		
06	450 N	423	-0-	-27	-0-	20 1	399 2	Y	4	5 1	5		
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	4 9	464 2	Y	4	4 1	5		
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	23 1	461 2	Y	4	4 1	5		
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	4 9	402 2	Y	4	3 1	6		
*10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	22 1	448 2	Y	5	4 1	7		
-----													
WINDFOHR, A.B. 10				WELL #:	3	RRCID ->	156466	COMPL. DATE	11/13/1995	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	7486 - 8017
05	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	64 1	1282 2	Y	13	15 1	17		
06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	14 9	1224 2	Y	12	14 1	15		
07	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	61 1	1254 2	Y	11	11 1	15		
08	1302 N	1296	-0-	-6	-0-	13 9	1222 2	Y	10	11 1	14		
09	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	63 1	1304 2	Y	11	7 1	18		
*10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	11 9	1239 2	Y	14	12 1	20		
-----													
WINDFOHR, A.B. 10				WELL #:	5	RRCID ->	159160	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7520 - 8046
05	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	87 1	1747 2	Y	17	16 1	22		
06	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	19 9	1401 2	Y	14	19 1	17		
07	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	70 1	1737 2	Y	15	13 1	19		
08	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	15 9	1933 2	Y	16	14 1	21		
09	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	87 1	1893 2	Y	17	11 1	27		
*10	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	17 9	1832 2	Y	20	18 1	29		
-----													

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 6 RRCID -> 160566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7496 - 7616														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	43	1	860	2	Y	9	8	1	11
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	10	9	790	2	Y	7	9	1	9
07	919 N	919	-0-	-0-	-0-	40	1	867	2	Y	8	7	1	10
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	8	9	800	2	Y	6	7	1	9
09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	41	1	792	2	Y	7	5	1	11
*10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	7	9	828	2	Y	10	8	1	13
-----														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 7 RRCID -> 160568 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7982 - 8179														
05	7099 X	5795	-0-	-1304	-0-	273	1	5459	2	Y	57	64	1	73
06	6870 X	4725	-0-	-2145	-0-	63	9	4455	2	Y	43	61	1	55
07	6355 X	6013	-0-	-342	-0-	223	1	5674	2	Y	50	42	1	63
08	6076 X	4159	-0-	-1917	-0-	47	9	3921	2	Y	32	47	1	48
09	5820 X	5705	-0-	-115	-0-	284	1	5362	2	Y	49	26	1	71
*10	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	55	9	6104	2	Y	70	49	1	92
-----														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 8 RRCID -> 163027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7792														
05	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	74	1	1482	2	Y	15	14	1	19
06	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	17	9	1342	2	Y	13	16	1	16
07	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	67	1	1309	2	Y	11	12	1	15
08	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	14	9	1415	2	Y	12	11	1	16
09	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	66	1	1376	2	Y	12	8	1	20
*10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	12	9	1356	2	Y	16	14	1	22
-----														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 10 RRCID -> 163321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7639 - 7904														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	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														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COTTLE		
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016															
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 169545 COMPL. DATE 07/15/1998													TOTAL DEPTH	8140	PERF. 7828 - 7916
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
05	3286 X	2177	-0-	-1109	-0-	102	1	2052	2	Y	21	29 1	29		
06	3180 X	2351	-0-	-829	-0-	23	9	2217	2	Y	21	24 1	26		
07	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	246	1	4917	2	Y	44	20 1	50		
08	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	48	9	4187	2	Y	34	37 1	47		
09	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	216	1	2539	2	Y	23	25 1	45		
10	5208 X	2816	-0-	-2392	-0-	37	9	2641	2	Y	30	31 1	44		
						142	1								
						33	9								
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 170453 COMPL. DATE 09/05/1998													TOTAL DEPTH	8425	PERF. 7484 - 8025
05	1178 N	1102	-0-	-76	-0-	52	1	1038	2	Y	11	11 1	14		
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	12	9	995	2	Y	9	11 1	12		
07	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	50	1	1048	2	Y	9	9 1	12		
08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	10	9	1194	2	Y	10	9 1	13		
09	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	52	1	1098	2	Y	10	7 1	16		
*10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	11	9	1077	2	Y	12	11 1	17		
						59	1								
						11	9								
						58	1								
						13	9								
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 171945 COMPL. DATE 11/17/1998													TOTAL DEPTH	8249	PERF. 7516 - 8013
05	1240 N	1225	-0-	-15	-0-	58	1	1154	2	Y	12	13 1	15		
06	1110 N	1060	-0-	-50	-0-	13	9	999	2	Y	10	13 1	12		
07	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	50	1	1155	2	Y	10	9 1	13		
08	1240 N	1220	-0-	-20	-0-	11	9	1150	2	Y	10	10 1	13		
09	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	58	1	1221	2	Y	11	7 1	17		
*10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	11	9	1231	2	Y	14	12 1	19		
						66	1								
						12	9								
						66	1								
						15	9								
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 16 RRCID -> 172174 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	7947	PERF. 7262 - 7448
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 17 RRCID -> 173615 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7543 - 7643														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	9898 X	9898	-0-	-0-	-0-	466	1	9326	2	Y	96	108	1	124
06	8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	106	9	7696	2	Y	75	104	1	95
07	11563 X	8496	-0-	-3067	-0-	386	1	8017	2	Y	71	72	1	94
08	11563 X	4503	-0-	-7060	-0-	83	9	4245	2	Y	35	70	1	59
09	11190 X	-0-	-0-	-11190	-0-	401	1							27
10	9889 X	-0-	-0-	-9889	-0-	78	9			Y	-0-	32	1	9
						219	1			Y	1	19	1	
						39	9							
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 20 RRCID -> 179194 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7390 - 7704														
05	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	67	1	1338	2	Y	14	13	1	17
06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	15	9	1031	2	Y	10	14	1	13
07	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	52	1	1198	2	Y	11	10	1	14
08	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	11	9	1197	2	Y	9	10	1	13
09	1080 N	980	-0-	-100	-0-	60	1	920	2	Y	9	7	1	15
10	1209 N	1160	-0-	-49	-0-	12	9	1088	2	Y	12	10	1	17
						50	1							
						10	9							
						59	1							
						13	9							
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 21 RRCID -> 180372 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7410 - 7934														
05	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	124	1	2493	2	Y	25	24	1	32
06	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	28	9	2315	2	Y	23	27	1	28
07	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	116	1	2456	2	Y	21	21	1	28
08	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	25	9	2336	2	Y	19	21	1	26
09	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	123	1	2302	2	Y	21	14	1	33
*10	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	23	9	2349	2	Y	27	23	1	37
						121	1							
						21	9							
						124	1							
						23	9							
						127	1							
						30	9							
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 22 RRCID -> 183927 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7358 - 7568														
05	1488 N	1372	-0-	-116	-0-	65	1	1293	2	Y	13	14	1	17
06	1440 N	1228	-0-	-212	-0-	14	9	1158	2	Y	11	14	1	14
07	1271 N	1250	-0-	-21	-0-	58	1	1179	2	Y	11	11	1	14
08	1364 N	1217	-0-	-147	-0-	12	9	1148	2	Y	9	10	1	13
09	1230 N	1075	-0-	-155	-0-	59	1	1011	2	Y	9	7	1	15
10	1240 N	1054	-0-	-186	-0-	12	9	989	2	Y	11	10	1	16
						54	1							
						10	9							
						53	1							
						12	9							

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 24 RRCID -> 184505 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7664 - 8104														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	24	1	481	2	Y	5	5	1	6
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	22	1	445	2	Y	4	5	1	5
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	23	1	463	2	Y	4	4	1	5
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	24	1	463	2	Y	4	4	1	5
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	23	1	434	2	Y	4	3	1	6
*10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	24	1	443	2	Y	5	4	1	7
-----														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 25 RRCID -> 188742 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7236 - 7724														
05	3875 X	3762	-0-	-113	-0-	177	1	3545	2	Y	36	37	1	46
06	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	185	1	3694	2	Y	36	39	1	43
07	3875 X	3399	-0-	-476	-0-	161	1	3206	2	Y	29	33	1	39
08	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	192	1	3707	2	Y	30	29	1	40
09	3930 X	3585	-0-	-345	-0-	182	1	3370	2	Y	30	21	1	49
10	4061 X	3730	-0-	-331	-0-	189	1	3496	2	Y	41	34	1	56
-----														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038														
05	1240 N	1165	-0-	-75	-0-	55	1	1097	2	Y	12	13	1	15
06	1110 N	1037	-0-	-73	-0-	49	1	978	2	Y	9	12	1	12
07	1209 N	995	-0-	-214	-0-	47	1	939	2	Y	8	9	1	11
08	1178 N	1159	-0-	-19	-0-	56	1	1093	2	Y	9	8	1	12
09	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	66	1	1226	2	Y	11	6	1	17
*10	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	64	1	1189	2	Y	13	11	1	19
-----														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 26 RRCID -> 190104 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646														
05	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	108	1	2170	2	Y	22	23	1	28
06	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	89	1	1778	2	Y	18	24	1	22
07	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	106	1	2119	2	Y	19	17	1	24
08	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	114	1	2213	2	Y	18	18	1	24
09	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	121	1	2249	2	Y	21	13	1	32
*10	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	126	1	2338	2	Y	27	22	1	37



RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016														
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	117	1	2338	2	Y	24	25	1	31
06	2220 N	2218	-0-	-2	-0-	26	9	2091	2	Y	20	26	1	25
07	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	117	1	2333	2	Y	21	19	1	27
08	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	23	9	2340	2	Y	19	20	1	26
09	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	121	1	2235	2	Y	20	14	1	32
*10	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	21	9	2403	2	Y	28	22	1	38
						130	1							
						31	9							
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 29 RRCID -> 197396 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7599 - 8074														
05	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	79	1	1583	2	Y	17	17	1	21
06	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	19	9	1721	2	Y	16	17	1	20
07	1550 N	1488	-0-	-62	-0-	86	1	1405	2	Y	12	15	1	17
08	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	70	1	1641	2	Y	14	13	1	18
09	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	13	9	1449	2	Y	14	10	1	22
*10	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	85	1	1527	2	Y	17	15	1	24
						15	9							
						82	1							
						19	9							
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 28 RRCID -> 201641 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856														
05	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	175	1	3506	2	Y	36	36	1	45
06	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	40	9	4306	2	Y	42	38	1	49
07	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	216	1	3395	2	Y	30	37	1	42
08	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	46	9	4571	2	Y	37	31	1	48
09	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	170	1	4011	2	Y	37	26	1	59
*10	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	33	9	3904	2	Y	44	40	1	63
						236	1							
						41	9							
						216	1							
						41	9							
						211	1							
						48	9							
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 31 RRCID -> 201645 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236														
05	527 N	429	-0-	-98	-0-	20	1	403	2	Y	5	6	1	6
06	510 N	417	-0-	-93	-0-	6	9	393	2	Y	4	5	1	5
07	527 N	526	-0-	-1	-0-	20	1	495	2	Y	5	4	1	6
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	4	9	476	2	Y	3	4	1	5
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	25	1	433	2	Y	4	3	1	6
10	527 N	408	-0-	-119	-0-	6	9	383	2	Y	4	4	1	6
						25	1							
						3	9							
						23	1							
						4	9							
						21	1							
						4	9							

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE															
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016															
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 32 RRCID -> 206404 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7268 - 7572															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	2212	2	Y	23	25	1	29
							25	9							
06	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1944	2	Y	20	25	1	24
							22	9							
07	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	2105	2	Y	18	18	1	24
							20	9							
08	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	2307	2	Y	19	18	1	25
							21	9							
09	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	2069	2	Y	19	13	1	31
							21	9							
*10	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	2092	2	Y	24	21	1	34
							26	9							
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 219901 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7796 - 8216															
05	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1	4359	2	Y	45	53	1	59
							50	9							
06	4260 X	4221	-0-	-39	-0-	-0-	199	1	3980	2	Y	38	49	1	48
							42	9							
07	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	-0-	215	1	4286	2	Y	38	37	1	49
							42	9							
08	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	-0-	233	1	4516	2	Y	38	37	1	50
							42	9							
09	4260 X	3725	-0-	-535	-0-	-0-	189	1	3502	2	Y	31	26	1	55
							34	9							
*10	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	-0-	225	1	4179	2	Y	48	38	1	65
							53	9							
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 37 RRCID -> 224008 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 7747 - 8684															
05	3410 X	49	-0-	-3361	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	1	24	1	7
							1	9							
06	3300 X	881	-0-	-2419	-0-	-0-	42	1	831	2	Y	7	5	1	9
							8	9							
07	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-	-0-					Y	-0-	7	1	2
08	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-	-0-					Y	1	2	1	1
09	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
10	899 X	-0-	-0-	-899	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 36 RRCID -> 224122 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8286 - 8348															
05	1147 N	1083	-0-	-64	-0-	-0-	51	1	1021	2	Y	10	11	1	13
							11	9							
06	1050 N	1021	-0-	-29	-0-	-0-	48	1	962	2	Y	10	11	1	12
							11	9							
07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1069	2	Y	9	9	1	12
							10	9							
08	1085 N	1056	-0-	-29	-0-	-0-	51	1	996	2	Y	8	9	1	11
							9	9							
09	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1036	2	Y	10	6	1	15
							11	9							
*10	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1104	2	Y	12	10	1	17
							13	9							

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016														
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 42 RRCID -> 229197 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7535 - 7597														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	1054 N	1017	-0-	-37	-0-	48 1	958 2	Y		10	10 1			13
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	11 9								
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	46 1	913 2	Y		9	11 1			11
08	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	10 9								
09	960 N	901	-0-	-59	-0-	48 1	958 2	Y		8	8 1			11
*10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	9 9				8	8 1			13
						46 1	846 2	Y		8	6 1			13
						9 9								
						66 1	1223 2	Y		14	9 1			18
						15 9								
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 38 RRCID -> 230393 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7930 - 8360														
05	9486 X	9221	-0-	-265	-0-	434 1	8688 2	Y		90	97 1			115
06	9180 X	8017	-0-	-1163	-0-	99 9								
07	9486 X	8950	-0-	-536	-0-	379 1	7558 2	Y		73	96 1			92
08	9393 X	8786	-0-	-607	-0-	80 9								
09	8910 X	8712	-0-	-198	-0-	423 1	8444 2	Y		75	70 1			97
10	9207 X	8563	-0-	-644	-0-	83 9				67	72 1			92
						74 9								
						441 1	8188 2	Y		75	49 1			118
						83 9								
						433 1	8030 2	Y		91	80 1			129
						100 9								
GUNN OIL COMPANY 339493														
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 161922 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8346 - 8980														
05	4061 X	2286	-0-	-1775	-0-	35 1	2251 2	N		-0-				53
06	3930 X	3666	-0-	-264	-0-	45 1	3405 2	N		196	181 1			68
07	4061 X	4006	-0-	-55	-0-	216 9								
08	3627 X	2131	-0-	-1496	-0-	41 1	3965 2	N		-0-				68
09	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	32 1	2099 2	N		-0-				68
10	3999 X	3624	-0-	-375	-0-	33 1	4029 2	N		-0-				68
						29 1	3595 2	N		-0-				68
RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 183709 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7726 - 8356														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	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														
05	2728 N	2589	-0-	-139	-0-	65 1	2524 2	N		-0-				35
06	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	70 1	2542 2	N		-0-				35
07	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	68 1	2778 2	N		-0-				35
08	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	63 1	2616 2	N		-0-				35
09	2610 N	2575	-0-	-35	-0-	2575 2		N		-0-				35
10	2759 N	2573	-0-	-186	-0-	65 1	2508 2	N		-0-				35

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750												
FOX WELL #: 1 RRCID -> 194005 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7968 - 7932												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
05		1581 X	1445	-0-	-136	-0-	1445 2		N	-0-		142
06		1530 X	1370	-0-	-160	-0-	1370 2		N	-0-		142
07		1519 X	1432	-0-	-87	-0-	1432 2		N	-0-		142
08		1519 X	1369	-0-	-150	-0-	1369 2		N	-0-		142
09		1440 X	1281	-0-	-159	-0-	1281 2		N	-0-		142
10		1457 X	1319	-0-	-138	-0-	1319 2		N	-0-		142
-----												
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												
05		1116 N	998	-0-	-118	-0-	998 2		N	-0-		-0-
06		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2		N	-0-		-0-
07		1240 N	897	-0-	-343	-0-	897 2		N	-0-		-0-
08		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035 2		N	-0-		-0-
09		3000 N	4110	-0-	1110	1110	4110 2		N	-0-		-0-
*10		3100 N	2844	-0-	-256	854	2844 2		N	-0-		-0-
-----												
DOSS YATES 365 WELL #: 1 RRCID -> 184081 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3112 - 3148												
05		837 N	673	-0-	-164	-0-	673 2		N	-0-		49
06		750 N	603	-0-	-147	-0-	603 2		N	-0-		49
07		837 N	738	-0-	-99	-0-	738 2		N	-0-		49
08		682 N	557	-0-	-125	-0-	557 2		N	-0-		49
09		600 N	478	-0-	-122	-0-	478 2		N	-0-		49
10		744 N	574	-0-	-170	-0-	574 2		N	-0-		49
-----												
DOSS YATES 395 WELL #: 1 RRCID -> 184247 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3129												
05		2945 X	2116	-0-	-829	-0-	2116 2		N	-0-		87
06		2700 X	2048	-0-	-652	-0-	2048 2		N	-0-		87
07		2821 X	2262	-0-	-559	-0-	2262 2		N	-0-		87
08		2821 X	1703	-0-	-1118	-0-	1703 2		N	-0-		87
09		2730 X	1285	-0-	-1445	-0-	1285 2		N	-0-		87
10		2263 X	1770	-0-	-493	-0-	1770 2		N	-0-		87
-----												
DOSS YATES 395 WELL #: 2 RRCID -> 188411 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3133												
05		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 2		N	-0-		88
06		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875 2		N	-0-		88
07		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2		N	-0-		88
08		1457 N	782	-0-	-675	-0-	782 2		N	-0-		88
09		1410 N	613	-0-	-797	-0-	613 2		N	-0-		88
10		1333 N	1054	-0-	-279	-0-	1054 2		N	-0-		88
-----												
DOSS YATES 365 WELL #: 2 RRCID -> 191006 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3094 - 3134												
05		2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2345 2		N	-0-		44
06		2010 X	1792	-0-	-218	-0-	1792 2		N	-0-		44
07		2077 X	2053	-0-	-24	-0-	2053 2		N	-0-		44
08		2077 X	1434	-0-	-643	-0-	1434 2		N	-0-		44
09		2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2183 2		N	-0-		44
*10		2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	2094 2		N	-0-		44

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862														
SPARKS YATES 396		WELL #: 1		RRCID -> 203710		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 3353 PERF. 3144 - 3262								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SPARKS YATES 396		WELL #: 2		RRCID -> 203956		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3177 - 3228								
05	248 N	86	-0-	-162	-0-	86	2			N	-0-					20
06	330 N	24	-0-	-306	-0-	24	2			N	-0-					20
07	217 N	51	-0-	-166	-0-	51	2			N	-0-					20
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					20
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					20
*10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					20
-----																
NORTH RILEY YATES "361"		WELL #: 1		RRCID -> 207565		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3064 - 3120								
05	713 N	199	-0-	-514	-0-	199	2			N	-0-					93
06	690 N	271	-0-	-419	-0-	271	2			N	-0-					93
07	713 N	65	-0-	-648	-0-	65	2			N	-0-					93
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					93
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					93
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					93
-----																
NORTH RILEY YATES "365"		WELL #: 3		RRCID -> 208165		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 3369 PERF. 2952 - 3166								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
NORTH RILEY YATES "404"		WELL #: 1		RRCID -> 211381		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2945 - 3184								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
-----																
LEGACY RESERVES OPERATING LP DOSS, M. S.		WELL #: 4		RRCID -> 202712		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 4769 PERF. 2874 - 3006								
*01	713 N	701	-0-	-12	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
*02	644 N	622	-0-	-22	-0-	622	3			Y	-0-					-0-
*03	651 N	642	-0-	-9	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
*04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
*05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-					-0-
*06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
*07	775 N	567	-0-	-208	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
*08	806 N	454	-0-	-352	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
*09	780 N	334	-0-	-446	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
HUMBLE-SHELL FEE		WELL #: 3		RRCID -> 224213		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2855 - 3087			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*01	186 X	142	-0-	-44	-0-	142	3	N	-0-	-0-	
*02	140 X	133	-0-	-7	-0-	133	3	N	-0-	-0-	
*03	155 X	111	-0-	-44	-0-	111	3	N	-0-	-0-	
*04	150 X	106	-0-	-44	-0-	106	3	N	-0-	-0-	
*05	186 X	114	-0-	-72	-0-	114	3	N	-0-	-0-	
*06	180 X	104	-0-	-76	-0-	104	3	N	-0-	-0-	
*07	186 X	105	-0-	-81	-0-	105	3	N	-0-	-0-	
*08	155 X	99	-0-	-56	-0-	99	3	N	-0-	-0-	
*09	150 X	83	-0-	-67	-0-	83	3	N	-0-	-0-	
10	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
DOSS, M. S.		WELL #: 5		RRCID -> 225839		COMPL. DATE 12/24/2006		TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2854 - 3088			
*01	899 N	619	-0-	-280	-0-	619	3	Y	-0-	-0-	
*02	784 N	666	-0-	-118	-0-	666	3	Y	-0-	-0-	
*03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3	Y	-0-	-0-	
*04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3	Y	-0-	-0-	
*05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3	Y	-0-	-0-	
*06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3	Y	-0-	-0-	
*07	837 N	630	-0-	-207	-0-	630	3	Y	-0-	-0-	
*08	868 N	573	-0-	-295	-0-	573	3	Y	-0-	-0-	
*09	840 N	468	-0-	-372	-0-	468	3	Y	-0-	-0-	
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
SEABOARD OPERATING CO.		WELL #: 1		RRCID -> 226031		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3078 - 3112			
05	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2	N	-0-	-0-	
06	210 N	102	-0-	-108	-0-	102	2	N	-0-	-0-	
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-	
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-	
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
UNR PRODUCTION, L.L.C.		WELL #: 2		RRCID -> 225376		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 3306 PERF. 3084 - 3118			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
UNR PRODUCTION, L.L.C.		//CONT.// 878455														
N. JENKINS "363"		WELL #: 3		RRCID -> 225380		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 3304 PERF. 3083 - 3118								
M	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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								
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					15
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					15
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					15
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					15
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					15
*10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					15
-----																
N. JENKINS "363"		WELL #: 5		RRCID -> 225666		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3075 - 3108								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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								
05	496 N	412	-0-	-84	-0-	412	3			Y	-0-					28
06	480 N	347	-0-	-133	-0-	347	3			Y	-0-					28
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					28
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					28
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					28
10	589 N	540	-0-	-49	-0-	540	3			Y	-0-					28
-----																
N. JENKINS "398"		WELL #: 1		RRCID -> 225725		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 3313 PERF. 3052 - 3087								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

RITZ (SAN ANDRES)			76979 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GAINES		
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.			835630									
CHILDREN'S HOME			WELL #: 1		RRCID -> 205850		COMPL. DATE 03/31/2004			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5253 - 5545		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
05	2635 N	2576	-0-	-59	-0-	30	1	2546	3	N	-0-	
06	2490 N	2460	-0-	-30	-0-	30	1	2430	3	N	-0-	
07	2635 N	2608	-0-	-27	-0-	30	1	2575	3	N	-0-	
						3	9					
08	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	30	1	2612	3	N	-0-	
09	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	30	1	2572	3	N	-0-	
*10	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	30	1	2697	3	N	-0-	

  

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
05	2480 N	2067	-0-	-413	-0-	2067	2			N	-0-	
06	1980 N	1933	-0-	-47	-0-	1933	2			N	-0-	
07	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-	
08	2077 N	1940	-0-	-137	-0-	1940	2			N	-0-	
09	1920 N	1900	-0-	-20	-0-	1900	2			N	-0-	
10	2015 N	1958	-0-	-57	-0-	1958	2			N	-0-	

  

RILEY -A- GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 020767		COMPL. DATE 03/05/1963			TOTAL DEPTH 3302 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	

  

GIBBS, KATIE S. /80			WELL #: 2BH		RRCID -> 020768		COMPL. DATE 07/27/1940			TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3191 - 3240		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	

  

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

  

GIBBS GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 033632		COMPL. DATE 07/21/1964			TOTAL DEPTH 3352 PERF. 3191 - 3271		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
05	2480 N	2025	-0-	-455	-0-	2025	2			N	-0-	
06	1980 N	1906	-0-	-74	-0-	1906	2			N	-0-	
07	1953 N	1907	-0-	-46	-0-	1907	2			N	-0-	
08	2015 N	1923	-0-	-92	-0-	1923	2			N	-0-	
09	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-	
*10	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-	



SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
HESS CORPORATION		//CONT.// 381665									
RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 034936		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 3168 - 3262			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	1736 N	1503	-0-	-233	-0-	1503	2	N	-0-		-0-
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2	N	-0-		-0-
07	1488 N	1431	-0-	-57	-0-	1431	2	N	-0-		-0-
08	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2	N	-0-		-0-
09	1470 N	1431	-0-	-39	-0-	1431	2	N	-0-		-0-
*10	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2	N	-0-		-0-
-----											
TIPPIT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037056		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3194 - 3315			
05	12916 X	3256	-0-	-9660	-0-	3256	2	N	-0-		-0-
06	4200 X	2942	-0-	-1258	-0-	2942	2	N	-0-		-0-
07	4340 X	2907	-0-	-1433	-0-	2907	2	N	-0-		-0-
08	4340 X	2688	-0-	-1652	-0-	2688	2	N	-0-		-0-
09	3480 X	659	-0-	-2821	-0-	659	2	N	-0-		-0-
10	3255 X	135	-0-	-3120	-0-	135	2	N	-0-		-0-
-----											
TURLIN, WALTER		WELL #: 17		RRCID -> 041970		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3245 - 3380			
05	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2	N	-0-		-0-
06	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2	N	-0-		-0-
07	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2	N	-0-		-0-
08	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2	N	-0-		-0-
09	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2	N	-0-		-0-
*10	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2	N	-0-		-0-
-----											
BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173447		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3210 - 3278			
05	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2	N	-0-		-0-
06	1410 N	1217	-0-	-193	-0-	1217	2	N	-0-		-0-
07	1333 N	1330	-0-	-3	-0-	1330	2	N	-0-		-0-
08	1457 N	1453	-0-	-4	-0-	1453	2	N	-0-		-0-
09	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2	N	-0-		-0-
10	1333 N	1176	-0-	-157	-0-	1176	2	N	-0-		-0-
-----											
MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184823		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3472 PERF. 3199 - 3329			
05	4216 X	3407	-0-	-809	-0-	3407	2	N	-0-		-0-
06	4080 X	3457	-0-	-623	-0-	3457	2	N	-0-		-0-
07	4216 X	3811	-0-	-405	-0-	3811	2	N	-0-		-0-
08	3906 X	2897	-0-	-1009	-0-	2897	2	N	-0-		-0-
09	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2	N	-0-		-0-
10	3813 X	2685	-0-	-1128	-0-	2685	2	N	-0-		-0-
-----											
S. F. MANN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184824		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3065 - 3198			
05	1643 N	1291	-0-	-352	-0-	1291	2	N	-0-		-0-
06	1290 N	1263	-0-	-27	-0-	1263	2	N	-0-		-0-
07	1426 N	1139	-0-	-287	-0-	1139	2	N	-0-		-0-
08	1302 N	1078	-0-	-224	-0-	1078	2	N	-0-		-0-
09	1260 N	1091	-0-	-169	-0-	1091	2	N	-0-		-0-
*10	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2	N	-0-		-0-
-----											
SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #: 1		RRCID -> 197336		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 3182 - 3307			
05	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2	N	-0-		-0-
06	3810 X	3534	-0-	-276	-0-	3534	2	N	-0-		-0-
07	3937 X	3141	-0-	-796	-0-	3141	2	N	-0-		-0-
08	4154 X	1626	-0-	-2528	-0-	1626	2	N	-0-		-0-
09	4020 X	2257	-0-	-1763	-0-	2257	2	N	-0-		-0-
10	4154 X	3181	-0-	-973	-0-	3181	2	N	-0-		-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
HESS CORPORATION		//CONT.// 381665									
WALTER TURLIN		WELL #: 1		RRCID -> 202714		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 5336		PERF. 3238 - 3276	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
05	341 N	261	-0-	-80	-0-	261 2		N	-0-		-0-
06	300 N	260	-0-	-40	-0-	260 2		N	-0-		-0-
07	310 N	216	-0-	-94	-0-	216 2		N	-0-		-0-
08	248 N	239	-0-	-9	-0-	239 2		N	-0-		-0-
09	270 N	183	-0-	-87	-0-	183 2		N	-0-		-0-
10	217 N	144	-0-	-73	-0-	144 2		N	-0-		-0-
-----											
MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202731		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3229 - 3379	
05	3007 X	2308	-0-	-699	-0-	2308 2		N	-0-		-0-
06	2910 X	2527	-0-	-383	-0-	2527 2		N	-0-		-0-
07	3007 X	2198	-0-	-809	-0-	2198 2		N	-0-		-0-
08	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551 2		N	-0-		-0-
09	2520 X	2178	-0-	-342	-0-	2178 2		N	-0-		-0-
10	2604 X	2274	-0-	-330	-0-	2274 2		N	-0-		-0-
-----											
GIBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203766		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 3508		PERF. 3160 - 3327	
05	3875 X	3677	-0-	-198	-0-	3677 2		N	-0-		-0-
06	3720 X	3652	-0-	-68	-0-	3652 2		N	-0-		-0-
07	3844 X	3558	-0-	-286	-0-	3558 2		N	-0-		-0-
08	3689 X	3597	-0-	-92	-0-	3597 2		N	-0-		-0-
09	3660 X	2884	-0-	-776	-0-	2884 2		N	-0-		-0-
10	3782 X	3477	-0-	-305	-0-	3477 2		N	-0-		-0-
-----											
RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203767		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 5445		PERF. 3130 - 3242	
05	1364 N	1049	-0-	-315	-0-	1049 2		N	-0-		-0-
06	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2		N	-0-		-0-
07	1023 N	971	-0-	-52	-0-	971 2		N	-0-		-0-
08	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2		N	-0-		-0-
09	1080 N	882	-0-	-198	-0-	882 2		N	-0-		-0-
10	961 N	862	-0-	-99	-0-	862 2		N	-0-		-0-
-----											
SAWYER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206562		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3338 - 3458	
05	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215 2		N	-0-		-0-
06	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898 2		N	-0-		-0-
07	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212 2		N	-0-		-0-
08	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121 2		N	-0-		-0-
09	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094 2		N	-0-		-0-
*10	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096 2		N	-0-		-0-
-----											
RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211694		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 3390		PERF. 3177 - 3290	
05	3007 N	2321	-0-	-686	-0-	2321 2		N	-0-		-0-
06	2580 N	2169	-0-	-411	-0-	2169 2		N	-0-		-0-
07	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501 2		N	-0-		-0-
08	2325 N	2277	-0-	-48	-0-	2277 2		N	-0-		-0-
09	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210 2		N	-0-		-0-
10	2511 N	2092	-0-	-419	-0-	2092 2		N	-0-		-0-
-----											
BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 211950		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3279 - 3393	
05	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691 2		N	-0-		-0-
06	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	2085 2		N	-0-		-0-
07	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2193 2		N	-0-		-0-
08	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706 2		N	-0-		-0-
09	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	1739 2		N	-0-		-0-
*10	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	1727 2		N	-0-		-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
HESS CORPORATION		//CONT.// 381665														
ROBERTSON GAS UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 213449		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3292 - 3404								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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								
05	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
06	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
07	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
08	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
09	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
*10	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
-----																
E. J. AUSTIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213902		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3240 - 3355								
05	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
06	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
07	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
08	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
09	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
*10	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
-----																
CRAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213929		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3352 - 3470								
05	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
06	2370 N	1783	-0-	-587	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
07	1085 N	1039	-0-	-46	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	3195	-0-	95	95	3195	2			N	-0-					-0-
09	2303 N	2208	-0-	-95	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
*10	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
-----																
NORTHROP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215845		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3375 - 3487								
05	651 N	584	-0-	-67	-0-	584	2			N	-0-					-0-
06	600 N	483	-0-	-117	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	558 N	473	-0-	-85	-0-	473	2			N	-0-					-0-
08	589 N	400	-0-	-189	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
*10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	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								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
HESS CORPORATION		//CONT.//		381665								
NORTHROP GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	223212	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3412 - 3650	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: GAINES				
H. & J. SECTION 217		WELL #:		15	RRCID ->	020770	COMPL. DATE	11/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3285 - 3369	
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-		-0-
06	300 N	277	-0-	-23	-0-	277	3		N	-0-		-0-
07	310 N	244	-0-	-66	-0-	244	3		N	-0-		-0-
08	279 N	236	-0-	-43	-0-	236	3		N	-0-		-0-
09	270 N	143	-0-	-127	-0-	143	3		N	-0-		-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		-0-

  

H. & J. SECTION 219		WELL #:		19	RRCID ->	020771	COMPL. DATE	03/31/2003	TOTAL DEPTH	3382	PERF. 3256 - 3300	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

  

H. & J. SECTION 251		WELL #:		12	RRCID ->	020772	COMPL. DATE	12/01/1960	TOTAL DEPTH	3400	PERF. N/A	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

  

H & J SECTION 217		WELL #:		16	RRCID ->	078230	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	3400	PERF. N/A	
05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3		N	-0-		-0-
06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3		N	-0-		-0-
07	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3		N	-0-		-0-
08	1147 N	886	-0-	-261	-0-	886	3		N	-0-		-0-
09	900 N	859	-0-	-41	-0-	859	3		N	-0-		-0-
10	868 N	808	-0-	-60	-0-	808	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-		-0-

SEMINOLE, WEST		//CONT.//		82233 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES				
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555									
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		1105	RRCID ->	158722	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4890	- 5070	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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
05	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2		Y	-0-		-0-
06	2850 X	515	-0-	-2335	-0-	515	2		Y	-0-		-0-
07	3069 X	144	-0-	-2925	-0-	144	2		Y	-0-		-0-
08	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-				Y	-0-		-0-
09	4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-				Y	-0-		-0-
10	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-				Y	-0-		-0-

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		508	RRCID ->	171885	COMPL. DATE	07/12/1998	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4885	- 5252
05	7409 X	6128	-0-	-1281	-0-	5987	2	141 9	Y	128	127 0	2
06	7170 X	436	-0-	-6734	-0-	418	2	18 9	Y	16	18 0	-0-
07	6975 X	52	-0-	-6923	-0-	30	2	22 9	Y	20	20 0	-0-
08	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-				Y	-0-		-0-
09	5940 X	-0-	-0-	-5940	-0-				Y	-0-		-0-
10	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-				Y	-0-		-0-

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		622	RRCID ->	173337	COMPL. DATE	04/21/1999	TOTAL DEPTH	5209	PERF. 4914	- 5030
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	611	2	37 9	Y	34	34 0	-0-
06	300 N	120	-0-	-180	-0-	106	2	14 9	Y	13	13 0	-0-
07	310 N	119	-0-	-191	-0-	44	2	75 9	Y	68	67 0	1
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	78	78 0	1
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	64	64 0	1
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	54	54 0	1

WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT		WELL #:		621	RRCID ->	218516	COMPL. DATE	01/26/1996	TOTAL DEPTH	5204	PERF. 5053	- 5175
05	9258 X	9258	-0-	-0-	-0-	9258	2		Y	-0-		-0-
06	5070 X	2630	-0-	-2440	-0-	2630	2		Y	-0-		-0-
07	5270 X	724	-0-	-4546	-0-	724	2		Y	-0-		-0-
08	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-				Y	-0-		-0-
09	5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-				Y	-0-		-0-
10	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-				Y	-0-		-0-

SLAUGHTER (SAN ANDRES)		83991 600		NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: HOCKLEY				
D C OIL COMPANY, INC.		196082										
DEAN, C. S.		WELL #:		2201	RRCID ->	141692	COMPL. DATE	01/12/1986	TOTAL DEPTH	5015	PERF. N/A	
05	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-		-0-
06	120 #	100	-0-	-20	-0-	100	3		N	-0-		-0-
07	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-		-0-
08	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-		-0-
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT		-0-
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	344 1	167 3	Y	-0-			-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	16 1	28 3	Y	-0-			-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	96 1	154 3	Y	-0-			-0-
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	192 1	426 3	Y	-0-			-0-
09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	484 1	235 3	Y	-0-			-0-
*10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	193 1	358 3	Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	20664 X	20664	-0-	-0-	-0-	20664 3		N	-0-			-0-
06	17311 X	17311	-0-	-0-	-0-	17311 3		N	-0-			-0-
07	16712 X	16712	-0-	-0-	-0-	16712 3		N	-0-			-0-
08	15980 X	15980	-0-	-0-	-0-	15980 3		N	-0-			-0-
09	14993 X	14993	-0-	-0-	-0-	14993 3		N	-0-			-0-
*10	14647 X	14647	-0-	-0-	-0-	14647 3		N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	465 N	381	-0-	-84	-0-	381 3		N	-0-			210
06	450 N	356	-0-	-94	-0-	356 3		N	-0-			210
07	434 N	384	-0-	-50	-0-	382 3	2 9	N	2	175 1		37
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	371 3	18 9	N	16			53
09	360 N	346	-0-	-14	-0-	327 3	19 9	N	17			70
*10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	366 3	19 9	N	17			87

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	434 N	300	-0-	-134	-0-	293 3	7 9	N	6			92
06	300 N	283	-0-	-17	-0-	272 3	11 9	N	10			102
07	310 N	299	-0-	-11	-0-	293 3	6 9	N	5			107
08	310 N	296	-0-	-14	-0-	288 3	8 9	N	7			114
09	270 N	267	-0-	-3	-0-	260 3	7 9	N	6			120
10	310 N	296	-0-	-14	-0-	288 3	8 9	N	7			127

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1922 N	1886	-0-	-36	-0-	1886 3		N	-0-			230
06	1980 N	1755	-0-	-225	-0-	1755 3		N	-0-			230
07	1922 N	1515	-0-	-407	-0-	1515 3		N	-0-	160 1		70
08	1891 N	1365	-0-	-526	-0-	1365 3		N	-0-			70
09	1770 N	1168	-0-	-602	-0-	1168 3		N	-0-			70
10	1519 N	1201	-0-	-318	-0-	1201 3		N	-0-			70

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEX-MEX		89005 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GAINES		
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854								
KNIGHT		WELL #: 1 C		RRCID -> 128792		COMPL. DATE 09/13/1988		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4332 - 4602		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	169	-0-	169	169	2	Y	-0-		159
06	T. A.	31	-0-	31	200	1	Y	-0-		159
07	T. A.	157	-0-	157	357	1	Y	1		160
08	512	155	-0-	-357	-0-	1	Y	-0-		160
09	150 R	150	-0-	-0-	-0-	1	Y	-0-		160
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-		160

TEX-MEX (LOWER CLEARFORK)		89005 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES		
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649								
EWING, JOAN		WELL #: 1		RRCID -> 244885		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8025 - 8074		
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854						CNTY: GAINES		
KNIGHT		WELL #: 1 T		RRCID -> 128312		COMPL. DATE 08/18/1988		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7090 - 7141		
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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	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 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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 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
05	0	1945	-0-	1945 B	10059	150 1	N	-0-		-0-
06	0	1370	-0-	1370 B	11429	150 1	N	-0-		-0-
07	2882	770	-0-	-2112 B	9317	150 1	N	-0-		-0-
08	1031	1307	-0-	276 B	9593	150 1	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			9593						
*09	1641	1384	-0-	-257 B	9336	145 1	N	-0-		-0-
10	1662	150	-0-	-1512 B	7824	150 1	N	-0-		-0-

THOMAS (ATOKA CONGL.)		//CONT.//	89440 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: COTTLE				
PPC OPERATING COMPANY LLC			631462									
THOMAS, R. A. ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	102500	COMPL. DATE	10/01/1982	TOTAL DEPTH	6336	PERF.	6202 - 6232	
M	O	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
05		1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	1017 1	201 3	Y	1	19 1	-0-
06		1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	222 1	1046 3	Y	-0-		-0-
07		1333 N	1053	-0-	-280 B	-0-	226 1	827 3	Y	-0-		-0-
08		1356 N	1356	-0-	-0- B	-0-	231 1	1125 3	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	1028 1	272 3	Y	23	23 1	-0-
*10		1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	226 1	845 3	Y	-0-		-0-
-----												
TIPPEN, S. (CONGL.)			90170 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
CASE OIL			139105									
SEXTON		WELL #:	1A	RRCID ->	104151	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	6547	PERF.	6405 - 6415	
05	14B	DENY	1059	-0-	1059	34922	1059 2		N	-0-		101
06	14B	DENY	334	-0-	334	35256	334 2		N	-0-		101
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		101
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		101
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		101
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		101
-----												
GUNN OIL COMPANY			339493	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
MOSS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	206782	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6475 - 6495	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
OASIS OPERATING, INC.			617470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
TIPPEN		WELL #:	1	RRCID ->	208199	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6754 - 6758	
05	3100	N	5077	-0-	1977	4007	5077 2		N	-0-		203
06	8062	X	4055	-0-	-4007	-0-	4055 2		N	-0-		203
07	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300 2		N	-0-		203
08	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951 2		N	-0-		203
09	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839 2		N	-0-		203
10	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT		203
-----												
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.			767534	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
FRAZIER, MARY		WELL #:		RRCID ->	077095	COMPL. DATE	05/27/1978	TOTAL DEPTH	6729	PERF.	N/A	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2008												



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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-			-0-
06	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-			-0-
07	2263 N	1941	-0-	-322	-0-	1941	2			N	-0-			-0-
08	2666 N	2632	-0-	-34	-0-	2632	2			N	-0-			-0-
09	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-			-0-
10	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNETT, S. B. ESTATE 90174 3016 RRCID -> 203987 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6116 - 6143

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	735	3	28	9	N	25			73
06	450 N	410	-0-	-40	-0-	354	3	56	9	N	51			124
07	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1105	3	31	9	N	28			152
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	790	3	2	9	N	2			154
09	420 N	130	-0-	-290	-0-	116	3	14	9	N	13			167
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			167

VCG (CONGL.)		92814 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE								
GUNN OIL COMPANY		339493														
MARTIN 3		WELL #: 1		RRCID -> 236343		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9605 - 11318								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		93 N	63	-0-	-30	-0-	63 1			N	-0-					77
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 1			N	-0-					77
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 1			N	-0-					77
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	57 1	11	2	N	-0-					77
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					77
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	18	18	8			77
-----																
MAJORS A UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 240654		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 13556 PERF. 9644 - 13336								
05		16231 X	16231	-0-	-0-	-0-	16111 2	120	9	N	109					218
06		16715 X	16715	-0-	-0-	-0-	16630 2	85	9	N	77	176	1			119
07		17704 X	17704	-0-	-0-	-0-	17634 2	70	9	N	64					183
08		17398 X	17398	-0-	-0-	-0-	17318 2	80	9	N	73	180	1			76
09		15900 X	11526	-0-	-4374	-0-	11436 2	90	9	N	82					158
10		16430 X	13693	-0-	-2737	-0-	13603 2	90	9	N	82	183	1			57
-----																
MAJORS A		WELL #: 3		RRCID -> 246635		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A								
05		6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	6608 2	101	9	N	92					156
06		6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	6315 2	68	9	N	62	173	1			45
07		6386 X	6106	-0-	-280	-0-	6028 2	78	9	N	71					116
08		6386 X	5704	-0-	-682	-0-	5594 2	110	9	N	100	177	1			39
09		6180 X	5101	-0-	-1079	-0-	5011 2	90	9	N	82					121
10		6386 X	5069	-0-	-1317	-0-	4936 2	133	9	N	121	185	1			57
-----																
LHB		WELL #: 1		RRCID -> 255197		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9612 - 11668								
05		957 N	957	-0-	-0-	-0-	948 2	9	9	N	8					154
06		1080 N	1016	-0-	-64	-0-	1016 2			N	-0-					154
07		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1183 2	15	9	N	14					168
08		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1136 2	11	9	N	10					178
09		1020 N	912	-0-	-108	-0-	905 2	7	9	N	6					184
10		1209 N	623	-0-	-586	-0-	623 2			N	-0-					184
-----																
KOEGLER		WELL #: 1		RRCID -> 265447		COMPL. DATE 07/12/2011		TOTAL DEPTH 13380 PERF.10510 - 12853								
05		32519 X	29668	-0-	-2851	-0-	29519 2	149	9	N	135					182
06		29280 X	27468	-0-	-1812	-0-	27337 2	131	9	N	119	185	0			116
07		30256 X	25369	-0-	-4887	-0-	25252 2	117	9	N	106	185	0			37
08		30256 X	28662	-0-	-1594	-0-	28574 2	88	9	N	80					117
09		28710 X	25348	-0-	-3362	-0-	25238 2	110	9	N	100					217
10		29667 X	29366	-0-	-301	-0-	29296 2	70	9	N	64	177	0			104
-----																
WASSON		95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM								
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544														
DENVER UNIT		WELL #: 4236GC		RRCID -> 096172		COMPL. DATE 03/22/1981		TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4674 - 4824								
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 4439GC		RRCID ->	096174	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	4920	PERF. 4620 - 4920
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 7566GC		RRCID ->	174481	COMPL. DATE	09/20/1999	TOTAL DEPTH	4774	PERF. 4679 - 4737
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.//	95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//	617544					
DENVER UNIT		WELL #: 8538GC		RRCID -> 174845	COMPL. DATE 09/29/1999	TOTAL DEPTH 4789	PERF. 4670	- 4754
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
DENVER UNIT		WELL #: 7565GC		RRCID -> 175154	COMPL. DATE 10/20/1999	TOTAL DEPTH 4829	PERF. 4716	- 4792
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
DENVER UNIT		WELL #: 7567GC		RRCID -> 175155	COMPL. DATE 10/29/1999	TOTAL DEPTH 4792	PERF. 4690	- 4756
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
DENVER UNIT		WELL #: 8539GC		RRCID -> 175156	COMPL. DATE 11/03/1999	TOTAL DEPTH 4772	PERF. 4654	- 4730
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
DENVER UNIT		WELL #: 7425GC		RRCID -> 175158	COMPL. DATE 11/12/1999	TOTAL DEPTH 5066	PERF. 4722	- 4790
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
DENVER UNIT		WELL #: 6540GC		RRCID -> 177315	COMPL. DATE 06/28/2007	TOTAL DEPTH 6881	PERF. 4661	- 4718
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

WASSON		//CONT.//	95397 001	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//	617544										
DENVER UNIT PF WELL		WELL #:	1	RRCID ->	178091	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		386329 X	386329	-0-	-0-	-0-	369458	2	16871	4	N	-0-	-0-
06		365025 X	365025	-0-	-0-	-0-	364949	2	76	4	N	-0-	-0-
07		384699 X	384699	-0-	-0-	-0-	384409	2	290	4	N	-0-	-0-
08		397184 X	397184	-0-	-0-	-0-	397082	2	102	4	N	-0-	-0-
09		INC G-10	370568	-0-	370568	370568	370406	2	100	4	N	56	56 0
							62	9					
*10		INC G-10	382401	-0-	382401	752969	382353	2	48	9	N	44	44 0
-----													
DENVER UNIT		WELL #:	6440GC	RRCID ->	178834	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	4826	PERF.	4708 -	4798	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
DENVER UNIT		WELL #:	6447GC	RRCID ->	181519	COMPL. DATE	01/08/2001	TOTAL DEPTH	4787	PERF.	4737 -	4765	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
DENVER UNIT		WELL #:	4547GC	RRCID ->	186745	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	4736	PERF.	4656 -	4710	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 7568GC		RRCID -> 186825	COMPL. DATE 04/30/2001	TOTAL DEPTH 4863	PERF. 4757	- 4815	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 6448GC		RRCID -> 187193	COMPL. DATE 08/07/2001	TOTAL DEPTH 4895	PERF. 4800	- 4868	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4448GC		RRCID -> 187622	COMPL. DATE 12/04/2001	TOTAL DEPTH 4848	PERF. 4781	- 4822	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 7444GC		RRCID -> 187624	COMPL. DATE 05/25/2001	TOTAL DEPTH 4886	PERF. 4779	- 4846	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 7648GC		RRCID -> 187626	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL DEPTH 4886	PERF. 4771	- 4840	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 5522GC		RRCID -> 187627	COMPL. DATE 12/15/2001	TOTAL DEPTH 4763	PERF. 4678	- 4746	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4339GC		RRCID -> 188943	COMPL. DATE 03/27/2002	TOTAL DEPTH 4837	PERF. 4734	- 4829	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4342GC		RRCID -> 191353	COMPL. DATE 06/24/2002	TOTAL DEPTH 4782	PERF. 4665	- 4730	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544							
DENVER UNIT		WELL #:		4548GC	RRCID ->	191355	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	4879	PERF. 4804 - 4840
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #:		4438GC	RRCID ->	195210	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	5337	PERF. 4634 - 4719
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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 #: 6567GC		RRCID ->	210234	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	4753 PERF. 4668 - 4725			
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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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			
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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			
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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			
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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			
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DENVER UNIT		WELL #: 4571GC		RRCID ->	212739	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	4820 PERF. 4760 - 4811			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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			
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 6537GC		RRCID ->	220947	COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	5362	PERF. 4730 - 4776
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4569GC		RRCID ->	222488	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	4795	PERF. 4866 - 4883
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544												
DENVER UNIT		WELL #: 4568GC		RRCID ->	223307	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	4820	PERF.	5090	-	5136	
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DENVER UNIT		WELL #: 6568GC		RRCID ->	229643	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	4842	PERF.	4750	-	4788	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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		N/A	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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 #: 4572GC		RRCID ->	230105	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	4799	PERF. 4702 - 4775
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 6572GC		RRCID ->	236429	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 4663 - 4749
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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 #: 4255GC		RRCID -> 240421		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 4789 PERF. 4690 - 4769								
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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DENVER UNIT		WELL #: 8546GC		RRCID -> 246015		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4705 - 4732								
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #:		4761GC	RRCID ->	246797	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	4854	PERF. 4962 - 5010
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CORNELL UNIT		WELL #:		6386GC	RRCID ->	188935	COMPL. DATE	04/12/2002	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 4665 - 4752
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
05	31837 X	31837	-0-	-0-	-0-	31837	3	N	-0-		-0-
06	29887 X	29887	-0-	-0-	-0-	29887	3	N	-0-		-0-
07	28955 X	28955	-0-	-0-	-0-	28955	3	N	-0-		-0-
08	28444 X	28444	-0-	-0-	-0-	28444	3	N	-0-		-0-
09	26982 X	26982	-0-	-0-	-0-	26982	3	N	-0-		-0-
*10	28517 X	28517	-0-	-0-	-0-	28517	3	N	-0-		-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CORNELL UNIT		WELL #: 6364GC		RRCID -> 191356	COMPL. DATE 08/27/2002	TOTAL DEPTH 5375	PERF. 4653	- 4719		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CORNELL UNIT		WELL #: 6352GC		RRCID -> 191357	COMPL. DATE 09/01/2002	TOTAL DEPTH 5404	PERF. 4712	- 4780		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CORNELL UNIT		WELL #: 6392GC		RRCID -> 197497	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH 4796	PERF. 4677	- 4760		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CORNELL UNIT		WELL #: 6393GC		RRCID -> 197933	COMPL. DATE 06/11/2003	TOTAL DEPTH 4794	PERF. 4667	- 4755		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CORNELL UNIT		WELL #: 6337GC		RRCID -> 202725	COMPL. DATE 12/19/2003	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 4661	- 4723		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CORNELL UNIT		WELL #: 6396GC		RRCID -> 202728	COMPL. DATE 01/15/2004	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 4675	- 4747		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CORNELL UNIT		WELL #: 6397GC		RRCID -> 203649	COMPL. DATE 01/16/2004	TOTAL DEPTH 4762	PERF. 4673	- 4742		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CORNELL UNIT		WELL #: 6388GC		RRCID ->	203694	COMPL. DATE	01/26/2004	TOTAL DEPTH	4773	PERF.	4670 - 4760
M	ALLOW CODE	GAS 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	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
CORNELL UNIT		WELL #: 310GC		RRCID ->	255796	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4708 - 4824
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
CORNELL UNIT		WELL #: 6372GC		RRCID ->	257827	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	5260	PERF.	4750 - 4794
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	



WELLMAN, WEST (YATES)			96188 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRY			
CATFISH MINERALS LLC			139927										
REYNOLDS GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	042565	COMPL. DATE	09/08/1967	TOTAL DEPTH	3433	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	DLQ	G-10	4068	-0-	4068	4068	2113 1	1955 3	N	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	2931	-0-	2931	6999	1854 1	1077 3	N	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	2110	-0-	2110	9109	1597 1	513 3	N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	2543	-0-	2543	11652	1431 1	1112 3	N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	11652			N	-0-			-0-
*10		17338 X	5686	-0-	-11652	-0-	2956 1	2730 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	
05	DLQ	G-10	7287	-0-	7287	7287	3786 1	3501 3	N	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	4229	-0-	4229	11516	2676 1	1553 3	N	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	4053	-0-	4053	15569	3067 1	986 3	N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	4832	-0-	4832	20401	2719 1	2113 3	N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	8843	-0-	8843	29244	4858 1	3985 3	N	-0-			-0-
*10		38553 X	9309	-0-	-29244	-0-	4839 1	4470 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	
05	DLQ	G-10	5741	-0-	5741	5741	2982 1	2759 3	N	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	4667	-0-	4667	10408	2953 1	1714 3	N	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	2916	-0-	2916	13324	2206 1	710 3	N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	1593	-0-	1593	14917	897 1	696 3	N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	5011	-0-	5011	19928	2753 1	2258 3	N	-0-			-0-
*10		25777 X	5849	-0-	-19928	-0-	3040 1	2808 3	N	1	1 8		-0-
-----													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378										
O. D. C. -57- GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	052568	COMPL. DATE	12/04/1970	TOTAL DEPTH	3456	PERF.	N/A	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WELTMER (CLEAR FORK)			96221 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC			775854										
WELTMER, T. C.			WELL #:	2	RRCID ->	021061	COMPL. DATE	09/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7108 - 7141	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
WELTMER, T. C.			WELL #:	6	RRCID ->	240180	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	7857	PERF.	7066 - 7707	
05	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3043 2	299 9	N	272	256 1		67
06	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	2920 2	257 9	N	234	223 1		78
07	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3081 2	294 9	N	267	286 1		59
08	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3106 2	310 9	N	282	237 1		104
09	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	2756 2	267 9	N	243	266 1		81
*10	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2470 2	309 9	N	281	299 1		63

WELTMER (CLEAR FORK) //CONT.// 96221 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
WELTMER, T.C. -A- WELL #: 1 RRCID -> 241383 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7110 - 7674													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		2945 X	1269	-0-	-1676	-0-	1069 2	200 9	N	182	176 1		45
06		2700 X	1198	-0-	-1502	-0-	1026 2	172 9	N	156	149 1		52
07		2976 X	764	-0-	-2212	-0-	640 2	124 9	N	113	140 1		25
08		2976 X	54	-0-	-2922	-0-	28 2	26 9	N	24	40 1		9
09		1590 X	1479	-0-	-111	-0-	1266 2	213 9	N	194	158 1		45
*10		1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1455 2	140 9	N	127	143 1		29
-----													
WELTMER, T. C. WELL #: 7 RRCID -> 248325 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7077 - 7668													
05		2759 X	1107	-0-	-1652	-0-	932 2	175 9	N	159	149 1		39
06		2490 X	1044	-0-	-1446	-0-	894 2	150 9	N	136	130 1		45
07		2573 X	1117	-0-	-1456	-0-	944 2	173 9	N	157	167 1		35
08		1395 X	1131	-0-	-264	-0-	951 2	180 9	N	164	138 1		61
09		1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	992 2	133 9	N	121	141 1		41
*10		1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1081 2	253 9	N	230	219 1		52
-----													
WICHITA DOME (ATOKA) 97164 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING													
BRIDWELL OIL CO. 092480													
MORRISON SOUTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203006 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6156 - 6196													
05		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2		N	-0-			17
06		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2		N	-0-			17
07		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2		N	-0-			17
08		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2		N	-0-			17
09		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2		N	-0-			17
*10		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2		N	-0-			17
-----													
GUNN OIL COMPANY 339493													
MASTERTSON PN WELL #: 1 RRCID -> 203699 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6104 - 6120													
05		341 N	338	-0-	-3	-0-	338 3		N	-0-			28
06		330 N	292	-0-	-38	-0-	292 3		N	-0-			28
07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			28
08		341 N	267	-0-	-74	-0-	267 3		N	-0-			28
09		300 N	182	-0-	-118	-0-	182 3		N	-0-			28
*10		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-			28
-----													
MASTERTSON PN WELL #: 2 RRCID -> 203809 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6142 - 6175													
05		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3		N	-0-			62
06		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-			62
07		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-			62
08		775 N	586	-0-	-189	-0-	586 3		N	-0-			62
09		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3		N	-0-			62
*10		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 3		N	-0-			62
-----													
MASTERTSON PNE WELL #: 1 RRCID -> 262706 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6132 - 6139													
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

(GWN415)

12/12/2013

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS