

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

- 0A P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
- B PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(REDCAVE) 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 STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00020 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOAKUM					
WEST TEXAS ROYALTIES, INC.		//CONT.//		910382								
BLACK 4		WELL #:		1	RRCID -> 246941	COMPL. DATE 07/30/2007	TOTAL DEPTH 9454	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ALAN JOHNSON (CANYON LIME)				01082 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COTTLE					
NWG OPERATING LLC				616947								
JOHNSON, L.K.		WELL #:		301	RRCID -> 257641	COMPL. DATE 02/05/2010	TOTAL DEPTH 4375	PERF. 3684	-	3692		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT			-0-
BECKER (YATES)				06610 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TERRY					
XOG OPERATING LLC				945921								
HOFFMAN		WELL #:		1 A	RRCID -> 075854	COMPL. DATE 01/27/1978	TOTAL DEPTH 3465	PERF. 3128	-	3431		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GOODPASTURE				WELL #:	1	RRCID -> 078565	COMPL. DATE 04/01/1978	TOTAL DEPTH 3410	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GOODPASTURE				WELL #:	3	RRCID -> 084066	COMPL. DATE 08/28/1979	TOTAL DEPTH 3435	PERF. 3432	-	3435	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BITTNER (SAN ANDRES)				08482 375	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GAINES					
CTL OIL & GAS CORPORATION				191826								
YAHN, EDMUND J.		WELL #:		1	RRCID -> 167248	COMPL. DATE 04/20/1996	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 5280	-	5312		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOYLES (ATOKA CONGL.)		11105 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683										
MARTIN, CORINNE ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	133780	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH	7989	PERF.	7064 - 7168	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BRAHANEY		11308 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: YOAKUM			
BLUE RIDGE RESOURCES, LLC		076782									
COCHISE		WELL #:	1W	RRCID ->	208205	COMPL. DATE	10/19/2009	TOTAL DEPTH	11979	PERF.	5260 - 5270
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROKEN BONE (CONGL.)		12150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		339493									
BROTHERS		WELL #:	1	RRCID ->	134581	COMPL. DATE	11/19/1989	TOTAL DEPTH	10301	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAJORS UNIT		WELL #:		1		RRCID ->		138350		COMPL. DATE		04/01/1991		TOTAL DEPTH		13600		PERF.12257 - 12281	
04	2490 N	2340	-0-	-150	-0-	79	1	2181	2	N	73			137					
						80	9												
05	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	79	1	2534	2	N	-0-			137					
06	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	77	1	2274	2	N	-0-			137					
07	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	85	1	2358	2	N	66	176	1	27					
						73	9												
08	2604 N	2384	-0-	-220	-0-	85	1	2299	2	N	-0-			27					
09	2340 N	1827	-0-	-513	-0-	85	1	1742	2	N	-0-			27					

BROTHERS "A"		WELL #:		2		RRCID ->		138712		COMPL. DATE		04/14/1991		TOTAL DEPTH		11136		PERF.10651 - 10824	
04	15776 X	15776	-0-	-0-	-0-	15330	2	446	9	N	405	555	1	95					
05	17455 X	17455	-0-	-0-	-0-	19	1	17137	2	N	272	182	1	185					
						299	9												
06	2280 X	317	-0-	-1963	-0-	18	1	145	2	N	140	181	1	144					
						154	9												
07	15941 X	15941	-0-	-0-	-0-	19	1	15577	2	N	314	355	1	103					
						345	9												
08	15921 X	15921	-0-	-0-	-0-	19	1	15630	2	N	247	182	1	168					
						272	9												
*09	14704 X	14704	-0-	-0-	-0-	14287	2	417	9	N	379	375	1	172					

BROTHERS		WELL #:		3 T		RRCID ->		149267		COMPL. DATE		04/04/1994		TOTAL DEPTH		9060		PERF. 7478 - 7571	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-					

 BROKEN BONE (CONGL.) //CONT.// 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493
 BROTHERS WELL #: 4 RRCID -> 162597 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 8142 - 8394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	14	1	2192	2	N	-0-					20
05	1860 N	1555	-0-	-305	-0-	8	1	1547	2	N	-0-					20
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	18	2	N	178	175	1			23
						196	9									
07	2294 N	1942	-0-	-352	-0-	16	1	1926	2	N	-0-					23
08	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	12	1	1723	2	N	-0-					23
*09	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	15	1	1493	2	N	175	176	1			22
						193	9									

 RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 163690 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8314 - 8443

04	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	68	1	1125	2	N	67	190	1			27
						74	9									
05	1395 N	1085	-0-	-310	-0-	71	1	890	2	N	113					140
						124	9									
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	77	1	715	2	N	-0-					140
07	1302 N	1224	-0-	-78	-0-	60	1	975	2	N	172	172	1			140
						189	9									
08	1085 N	915	-0-	-170	-0-	60	1	783	2	N	65	178	1			27
						72	9									
*09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	85	1	785	2	N	162					189
						178	9									

 BROTHERS WELL #: 6 RRCID -> 203845 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7814 - 9451

04	3000 N	3588	-0-	588	588	14	1	3574	2	N	-0-					9
05	2334 N	1746	-0-	-588	-0-	8	1	1738	2	N	-0-					9
06	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	13	1	1701	2	N	-0-					9
07	2759 X	1896	-0-	-863	-0-	10	1	1883	2	N	3					12
						3	9									
08	2759 X	1242	-0-	-1517	-0-	6	1	1236	2	N	-0-					12
*09	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	10	1	2823	2	N	-0-					12

 RUSSELL WELL #: 4 RRCID -> 206264 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8068 - 9940

04	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	34	1	1535	2	N	-0-					68
05	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	35	1	2564	2	N	24					92
						26	9									
06	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	32	1	1639	2	N	-0-					92
07	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	35	1	2510	2	N	-0-					92
08	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	34	1	1935	2	N	-0-					92
*09	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	35	1	1681	2	N	-0-					92

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

04	2130 X	1065	-0-	-1065	-0-	7	1	1058	2	N	-0-					57
05	2201 X	1279	-0-	-922	-0-	7	1	1272	2	N	-0-					57
06	1320 X	1056	-0-	-264	-0-	8	1	780	2	N	244	84	1			217
						268	9									
07	1395 X	1245	-0-	-150	-0-	12	1	1233	2	N	-0-	184	1			33
08	1395 X	788	-0-	-607	-0-	5	1	779	2	N	4					33
						4	9									
*09	1230 X	825	-0-	-405	-0-	6	1	819	2	N	-0-					33

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
RUSSELL		WELL #:		5	RRCID ->	211905	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7992 - 9258	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2220 X	2185	-0-	-35	-0-	53	1	2119	2	N	12		177
05	2108 X	2020	-0-	-88	-0-	13	9						177
06	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	46	1	1974	2	N	-0-		177
07	2263 X	1688	-0-	-575	-0-	50	1	1661	2	N	-0-		177
08	3100 N	4364	-0-	1264	1264	55	1	1579	2	N	49	174 1	52
09	1710 N	61	-0-	-1649	-0-	54	9						104
						39	1	4268	2	N	52		104
						57	9						104
						55	1	6	2	N	-0-		104
BROTHERS		WELL #:		9	RRCID ->	213975	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	8550 - 9603	
04	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	7	1	2768	2	N	10		57
05	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	11	9						57
06	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	5	1	1770	2	N	-0-		62
07	1612 X	1184	-0-	-428	-0-	8	1	2201	2	N	5		215
08	1612 X	882	-0-	-730	-0-	6	9						37
09	1560 X	512	-0-	-1048	-0-	3	1	1013	2	N	153		37
						168	9						37
						2	1	880	2	N	-0-	178 1	37
						3	1	509	2	N	-0-		37
BROTHERS "A"		WELL #:		8	RRCID ->	213978	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	11728	PERF.	8798 - 11445	
04	11250 X	10985	-0-	-265	-0-	79	1	10689	2	N	197	169 1	52
05	12287 X	12287	-0-	-0-	-0-	217	9						71
06	11250 X	10976	-0-	-274	-0-	74	1	11995	2	N	198	179 1	27
07	11627 X	11627	-0-	-0-	-0-	218	9						49
08	12276 X	11383	-0-	-893	-0-	68	1	10552	2	N	324	368 1	175
09	11880 X	11147	-0-	-733	-0-	356	9						159
						82	1	11318	2	N	206	184 1	159
						227	9						159
						85	1	10959	2	N	308	182 1	159
						339	9						159
						85	1	10685	2	N	343	359 1	159
						377	9						159
RUSSELL		WELL #:		7	RRCID ->	216195	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	8445 - 10632	
04	3660 X	3522	-0-	-138	-0-	87	1	3431	2	N	4	173 1	27
05	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4	9						224
06	3690 X	3669	-0-	-21	-0-	84	1	4183	2	N	197		155
07	4154 X	3980	-0-	-174	-0-	217	9						146
08	4495 X	3722	-0-	-773	-0-	81	1	3465	2	N	112	181 1	28
09	4350 X	3634	-0-	-716	-0-	123	9						28
						90	1	3697	2	N	175	184 1	28
						193	9						28
						90	1	3567	2	N	59	177 1	28
						65	9						28
						90	1	3544	2	N	-0-		28

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
BROTHERS		WELL #:		11	RRCID -> 226568		COMPL. DATE 10/22/2006			TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9119 - 10656			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		5820 X	265	-0-	-5555	-0-	72	1	193 9	N	175	185 1	49
05		6014 X	4190	-0-	-1824	-0-	80	1	4065 2	N	41		90
							45	9					
06		5730 X	3856	-0-	-1874	-0-	75	1	3742 2	N	35		125
							39	9					
07		5921 X	3948	-0-	-1973	-0-	80	1	3718 2	N	136	187 1	74
							150	9					
08		9033 X	9033	-0-	-0-	-0-	72	1	8595 2	N	333	347 1	60
							366	9					
*09		6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	80	1	6194 2	N	183	181 1	62
							201	9					

BROTHERS		WELL #:		15	RRCID -> 226569		COMPL. DATE 10/19/2006			TOTAL DEPTH 9790 PERF. 7814 - 9608			
04		7127 X	7127	-0-	-0-	-0-	77	1	6723 2	N	297	181 1	186
							327	9					
05		8565 X	8565	-0-	-0-	-0-	82	1	8292 2	N	174	174 1	186
							191	9					
06		5310 X	4761	-0-	-549	-0-	71	1	4670 2	N	18	169 1	35
							20	9					
07		7378 X	4199	-0-	-3179	-0-	55	1	4116 2	N	25		60
							28	9					
08		8556 X	4964	-0-	-3592	-0-	60	1	4709 2	N	177	180 1	57
							195	9					
*09		8999 X	8999	-0-	-0-	-0-	85	1	8760 2	N	140	172 1	25
							154	9					

BROTHERS		WELL #:		16	RRCID -> 228985		COMPL. DATE 06/28/2007			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7897 - 9354			
04		7928 X	7928	-0-	-0-	-0-	61	1	7800 2	N	61	178 1	62
							67	9					
05		10075 X	8785	-0-	-1290	-0-	80	1	8423 2	N	256	165 1	153
							282	9					
06		6510 X	4935	-0-	-1575	-0-	72	1	4766 2	N	88	187 1	54
							97	9					
07		8184 X	4891	-0-	-3293	-0-	72	1	4802 2	N	15		69
							17	9					
08		8773 X	4429	-0-	-4344	-0-	80	1	4217 2	N	120		189
							132	9					
09		8490 X	3892	-0-	-4598	-0-	80	1	3812 2	N	-0-	161 1	28

BROTHERS "A"		WELL #:		12	RRCID -> 234715		COMPL. DATE 02/21/2008			TOTAL DEPTH 12440 PERF. 8955 - 11855			
04		5910 X	5358	-0-	-552	-0-	5050	2	308 9	N	280	352 1	129
05		6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	5915	2	272 9	N	247	180 1	196
06		5910 X	5580	-0-	-330	-0-	5290	2	290 9	N	264	354 1	106
07		5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	80	1	5403 2	N	127		233
							140	9					
08		6200 X	5953	-0-	-247	-0-	80	1	5687 2	N	169	174 1	228
							186	9					
09		6000 X	5221	-0-	-779	-0-	80	1	4988 2	N	139	178 1	189
							153	9					

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE		
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493								
BROTHERS "A"		WELL #:		13	RRCID -> 234716		COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	11262	PERF.	8294 - 11031
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	13680 X	10849	-0-	-2831	-0-	10544	2	305	9	N	277	184
05	14136 X	12658	-0-	-1478	-0-	12410	2	248	9	N	225	223
06	13680 X	11464	-0-	-2216	-0-	11408	2	56	9	N	51	92
07	13516 X	13346	-0-	-170	-0-	80	1	12924	2	N	311	231
						342	9					
08	13485 X	12258	-0-	-1227	-0-	80	1	11988	2	N	173	221
						190	9					
09	12240 X	11720	-0-	-520	-0-	80	1	11416	2	N	204	70
						224	9					

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

RUSSELL		WELL #:		8	RRCID -> 236276		COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	8692 - 11471
04	10710 X	8994	-0-	-1716	-0-	8744	2	250	9	N	227	197
05	11470 X	10546	-0-	-924	-0-	10296	2	250	9	N	227	234
06	11100 X	9190	-0-	-1910	-0-	9126	2	64	9	N	58	117
07	10633 X	9508	-0-	-1125	-0-	90	1	9266	2	N	138	70
						152	9					
08	10633 X	9329	-0-	-1304	-0-	90	1	9085	2	N	140	23
						154	9					
09	10200 X	9205	-0-	-995	-0-	90	1	8887	2	N	207	39
						228	9					

BROTHERS "A"		WELL #:		14	RRCID -> 240628		COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	8217 - 11244
04	9000 X	7964	-0-	-1036	-0-	7726	2	238	9	N	216	55
05	9618 X	9618	-0-	-0-	-0-	9306	2	312	9	N	284	152
06	8790 X	7621	-0-	-1169	-0-	7437	2	184	9	N	167	134
07	9052 X	6919	-0-	-2133	-0-	6805	2	114	9	N	104	54
08	9610 X	6291	-0-	-3319	-0-	6140	2	151	9	N	137	27
09	9300 X	6164	-0-	-3136	-0-	5977	2	187	9	N	170	197

RUSSELL		WELL #:		6	RRCID -> 240629		COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	9445	PERF.	7871 - 9224
04	13440 X	11586	-0-	-1854	-0-	11561	2	25	9	N	23	154
05	13888 X	13066	-0-	-822	-0-	13053	2	13	9	N	12	166
06	13350 X	12837	-0-	-513	-0-	12791	2	46	9	N	42	208
07	13516 X	12605	-0-	-911	-0-	55	1	12544	2	N	5	32
						6	9					
08	13516 X	12886	-0-	-630	-0-	53	1	12833	2	N	-0-	32
09	12840 X	12769	-0-	-71	-0-	55	1	12615	2	N	90	122
						99	9					

BROTHERS		WELL #:		20	RRCID -> 246133		COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	7860 - 9687
04	14B2 EXT	9	-0-	9	654	9	2			N	-0-	80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	654					N	-0-	80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	654					N	-0-	80
07	654 X	-0-	-0-	-654	-0-					N	-0-	80
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
RUSSELL		WELL #:		9	RRCID ->	248429	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	12292	PERF.	9646 - 11770	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		5220 X	3561	-0-	-1659	-0-	3403 2	158 9	N	144	174 1		154
05		5394 X	4072	-0-	-1322	-0-	4059 2	13 9	N	12			166
06		5220 X	3452	-0-	-1768	-0-	3413 2	39 9	N	35			201
07		5394 X	3839	-0-	-1555	-0-	90 1	3728 2	N	19	180 1		40
							21 9						
08		4681 X	4129	-0-	-552	-0-	90 1	3823 2	N	196	189 1		47
							216 9						
09		3930 X	3235	-0-	-695	-0-	90 1	3139 2	N	5			52
							6 9						

BROTHERS A		WELL #:		10	RRCID ->	262849	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL DEPTH	12865	PERF.	8579 - 11624	
04		56700 X	38224	-0-	-18476	-0-	37780 2	444 9	N	404	379 1		196
05		47058 X	43886	-0-	-3172	-0-	43582 2	304 9	N	276	370 1		102
06		45540 X	35548	-0-	-9992	-0-	35149 2	399 9	N	363	368 1		97
07		46748 X	36921	-0-	-9827	-0-	19 1	36426 2	N	433	373 1		157
							476 9						
08		43896 X	35235	-0-	-8661	-0-	20 1	34879 2	N	305	370 1		92
							336 9						
09		42480 X	33251	-0-	-9229	-0-	20 1	32810 2	N	383	378 1		97
							421 9						

BROTHERS A		WELL #:		21	RRCID ->	272609	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9753 - 11792	
04		90510 X	66604	-0-	-23906	-0-	63514 2	3090 9	N	2809	2916 1		137
05		93527 X	67140	-0-	-26387	-0-	65470 2	1670 9	N	1518	1437 1		218
06		90510 X	52475	-0-	-38035	-0-	51221 2	1254 9	N	1140	1085 1		273
07		93527 X	6471	-0-	-87056	-0-	80 1	5403 2	N	898	901 1		270
							988 9						
08		68820 X	53884	-0-	-14936	-0-	80 1	52960 2	N	767	720 1		317
							844 9						
09		66600 X	50747	-0-	-15853	-0-	80 1	49951 2	N	651	727 1		241
							716 9						

RUSSELL		WELL #:		12	RRCID ->	274221	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL DEPTH	11430	PERF.	9030 - 11255	
05		42854 X	-0-	-0-	-42854	-0-			N	183			183
06		91830 X	55828	-0-	-36002	-0-	54838 2	990 9	N	900	738 1		345
07		94891 X	49887	-0-	-45004	-0-	90 1	49491 2	N	278	357 1		266
							306 9						
08		94891 X	43335	-0-	-51556	-0-	90 1	42845 2	N	364	355 1		275
							400 9						
09		91830 X	36437	-0-	-55393	-0-	90 1	36082 2	N	241	368 1		148
							265 9						

BUCKSHOT (4950)		12961 500		ASSOCIATED	49B			CNTY: COCHRAN					
BEE-JAY PETRO, INC.		061747											
WHEELER		WELL #:		1	RRCID ->	054542	COMPL. DATE	07/08/1953	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	N/A	
04		210 #	30	-0-	-180	-0-	30 3		N	-0-			32
05		217 #	101	-0-	-116	-0-	99 3	2 9	N	2	2 8		32
06		312 R	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-			32
07		265 R	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-			32
08		167 R	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-			32
09		210 #	49	-0-	-161	-0-	49 3		N	-0-			32

BUCKSHOT (4950)		//CONT.// 12961 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN					
BEE-JAY PETRO, INC.		//CONT.// 061747											
WOODWARD		WELL #: 1		RRCID -> 056001		COMPL. DATE 08/08/1973		TOTAL DEPTH 4952 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	600 #	457	-0-	-143	-0-	457	3	N	-0-				82
05	620 #	371	-0-	-249	-0-	371	3	N	-0-				82
06	600 #	528	-0-	-72	-0-	528	3	N	-0-				82
07	527 #	460	-0-	-67	-0-	460	3	N	-0-				82
08	527 #	499	-0-	-28	-0-	499	3	N	-0-				82
09	540 #	509	-0-	-31	-0-	509	3	N	-0-				82

CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL		WELL #: 2		RRCID -> 056236		COMPL. DATE 08/11/1973		TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4903 - 4933					
04	600 R	600	-0-	-0-	-0-	600	3	Y	-0-				13
05	651 #	379	-0-	-272	-0-	379	3	Y	-0-				13
06	630 R	630	-0-	-0-	-0-	630	3	Y	-0-				13
07	651 #	573	-0-	-78	-0-	573	3	Y	-0-				13
08	651 #	495	-0-	-156	-0-	495	3	Y	-0-				13
09	630 #	449	-0-	-181	-0-	449	3	Y	-0-				13

AINSWORTH-PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 056693		COMPL. DATE 09/18/1973		TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A					
04	1080 #	800	-0-	-280	-0-	799	3	1 9 Y	1				28
05	1116 #	866	-0-	-250	-0-	865	3	1 9 Y	1				29
06	900 #	852	-0-	-48	-0-	850	3	2 9 Y	2				31
07	930 #	748	-0-	-182	-0-	747	3	1 9 Y	1				32
08	930 #	674	-0-	-256	-0-	673	3	1 9 Y	1				33
09	840 #	660	-0-	-180	-0-	659	3	1 9 Y	1				34

AINSWORTH-PARKER		WELL #: 2		RRCID -> 056694		COMPL. DATE 09/29/1973		TOTAL DEPTH 4959 PERF. N/A					
04	510 #	378	-0-	-132	-0-	376	3	2 9 Y	2				35
05	527 #	409	-0-	-118	-0-	407	3	2 9 Y	2				37
06	420 #	402	-0-	-18	-0-	400	3	2 9 Y	2				39
07	434 #	354	-0-	-80	-0-	352	3	2 9 Y	2				41
08	434 #	319	-0-	-115	-0-	317	3	2 9 Y	2				43
09	390 #	312	-0-	-78	-0-	311	3	1 9 Y	1				44

CHAPMAN, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 056747		COMPL. DATE 07/13/1973		TOTAL DEPTH 4995 PERF. N/A					
04	1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	1066	3	4 9 Y	4	1 8			64
05	1147 #	675	-0-	-472	-0-	673	3	2 9 Y	2				66
06	1123 R	1123	-0-	-0-	-0-	1119	3	4 9 Y	4	1 8			69
07	1147 #	1021	-0-	-126	-0-	1018	3	3 9 Y	3				72
08	1147 #	881	-0-	-266	-0-	879	3	2 9 Y	2				74
09	1110 #	800	-0-	-310	-0-	798	3	2 9 Y	2				76

PARKER		WELL #: S121		RRCID -> 131562		COMPL. DATE 02/19/1989		TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4899 - 4940					
04	1897 R	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3	N	-0-				66
05	1488 #	1247	-0-	-241	-0-	1247	3	N	-0-				66
06	1454 R	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3	N	-0-				66
07	1488 #	692	-0-	-796	-0-	692	3	N	-0-				66
08	1488 #	844	-0-	-644	-0-	844	3	N	-0-				66
09	1440 #	359	-0-	-1081	-0-	359	3	N	-0-				66

PARKER		WELL #: 8		RRCID -> 256883		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4896 - 4942					
04	1097 R	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3	N	-0-				26
05	713 #	557	-0-	-156	-0-	557	3	N	-0-				26
06	690 #	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-				26
07	713 #	608	-0-	-105	-0-	608	3	N	-0-				26
08	1010 R	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3	N	-0-				26
*09	987 R	987	-0-	-0-	-0-	987	3	N	-0-				26

BUCKSHOT (4950) //CONT.// 12961 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP 414648
 ROBB WELL #: 1 RRCID -> 055782 COMPL. DATE 07/11/1973 TOTAL DEPTH 4985 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88	7			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					17
05	372 #	7	-0-	-365	-0-	7	2			N	-0-					17
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					17
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					17
08	93 #	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					17
09	90 #	17	-0-	-73	-0-	17	2			N	-0-					17

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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

CHALK, N. (ATOKA CONGL.)		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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	270 #	244	-0-	-26	-0-		244 2		N	-0-		48
05	310 #	289	-0-	-21	-0-		289 2		N	-0-		48
06	360 #	89	-0-	-271	-0-		89 2		N	-0-		48
07	372 #	100	-0-	-272	-0-		100 2		N	-0-		48
08	372 #	74	-0-	-298	-0-		74 2		N	-0-		48
09	270 #	71	-0-	-199	-0-		71 2		N	-0-		48
PPC OPERATING COMPANY LLC		631462						CNTY: COTTLE				
GOODWIN		WELL #: 1		RRCID -> 117120		COMPL. DATE 05/06/1985		TOTAL DEPTH 6703		PERF. 6508 - 6582		
04	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-		887 1	653 3	N	-0-		30
05	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-		833 1	879 3	N	-0-		30
06	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-		858 1	1029 3	N	-0-		30
07	1581 N	1456	-0-	-125	-0-		754 1	702 3	N	-0-		30
08	1705 N	838	-0-	-867	-0-		634 1	204 3	N	-0-		30
09	1890 N	101	-0-	-1789	-0-		101 1		N	-0-		30
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543						CNTY: COTTLE				
BEARDEN		WELL #: 2		RRCID -> 117710		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6546 - 6552		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-		588 2		N	-0-		8
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-		8
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-		505 2		N	-0-		8
08	589 N	455	-0-	-134	-0-		455 2		N	-0-		8
*09	418 N	418	-0-	-0-	-0-		418 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		
04	1740 #	1588	-0-	-152	-0-		1586 2	2 9	N	2		50
05	1798 #	1250	-0-	-548	-0-		1247 2	3 9	N	3		53
06	1740 #	1548	-0-	-192	-0-		1546 2	2 9	N	2		55
07	1705 #	1389	-0-	-316	-0-		1388 2	1 9	N	1		56
08	1643 #	1350	-0-	-293	-0-		1349 2	1 9	N	1		57
09	1590 #	1540	-0-	-50	-0-		1539 2	1 9	N	1		58
DAD WERNER (STRAWN)		22704 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		339493										
BROTHERS		WELL #: 3		RRCID -> 149266		COMPL. DATE 04/04/1994		TOTAL DEPTH 9060		PERF. 6448 - 6460		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FELMAC (YATES)		//CONT.//		30577 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		070370								
FELMONT O. D. C. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	019844	COMPL. DATE	06/30/1960	TOTAL DEPTH	3265	PERF. 3255 - 3261	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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

FELMAC, NORTH (YATES GAS STORAGE)				30577 670	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.				623855								
FELMAC G.S.U.		WELL #:		3032	RRCID ->	252709	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	3369	PERF. 3865 - 5985	
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

G-M-K (BASAL YATES)				33473 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: GAINES				
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370								
NELSON "B"		WELL #:		1	RRCID ->	019912	COMPL. DATE	07/02/1958	TOTAL DEPTH	3551	PERF. 3500 - 3551	
04	30	N	25	-0-	-5	B	-0-	25 2	N	-0-		-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9 2	N	-0-		-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-		N	-0-		-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-		N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.// 33473 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GAINES								
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 070370														
MEANS		WELL #: 2		RRCID -> 078522		COMPL. DATE 08/23/1978		TOTAL DEPTH 3650 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NELSON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 079107		COMPL. DATE 09/08/1978		TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A								
04	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
07	248 N	173	-0-	-75 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KNOX INDUSTRIES, INC.		473105		WELL #: 1		RRCID -> 076295		COMPL. DATE 04/05/1978		TOTAL DEPTH 5506 PERF. 3502 - 3525						
04	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
*06	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*07	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*08	403 N	303	-0-	-100 B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												-0-
09	360 N	310	-0-	-50 B	-0-	310	2			N	-0-					-0-

RILEY		WELL #: 1 G		RRCID -> 081335		COMPL. DATE 02/28/1979		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3496 - 3570								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY		WELL #: 2 G		RRCID -> 081337		COMPL. DATE 02/28/1979		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3456 - 3510								
04	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
05	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
*06	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
*07	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
*08	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												-0-
*09	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920	2			N	-0-					-0-

BELLINGER		WELL #: 1		RRCID -> 095806		COMPL. DATE 10/21/1981		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3528 - 3582								
04	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778	2			N	-0-					-0-
05	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
*06	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*07	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918	2			N	-0-					-0-
*08	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												-0-
09	600 N	550	-0-	-50 B	-0-	550	2			N	-0-					-0-

G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.//		33473 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: GAINES			
NOW DEVELOPMENT CO., INC.				615790								
JAMESON, R. E.				WELL #:	1	RRCID ->	091531	COMPL. DATE	01/21/1981	TOTAL DEPTH	5518	PERF. 3464 - 3507
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
04	9 N	3	-0-	-6 B	-0-	3	2	N	-0-		-0-	
05	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2	N	-0-		-0-	
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-		-0-	
07	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2	N	-0-		-0-	
08	12 N	2	-0-	-10 B	-0-	2	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1 N	NO RPT	-0-	-1 B	-0-			N	NO RPT		-0-	

G-M-K (YATES)				33473 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES			
KNOX INDUSTRIES, INC.				473105								
RILEY ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	019903	COMPL. DATE	04/13/1959	TOTAL DEPTH	3700	PERF. N/A
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

RICHLAND RESOURCES CORPORATION				709719								
BAYLISS				WELL #:	1	RRCID ->	019900	COMPL. DATE	11/22/1957	TOTAL DEPTH	3449	PERF. 3400 - 3499
04	1860 N	1640	-0-	-220	-0-	1640	2	N	-0-		-0-	
05	2232 N	1444	-0-	-788	-0-	1444	2	N	-0-		-0-	
06	1920 N	1291	-0-	-629	-0-	1291	2	N	-0-		-0-	
07	1705 N	876	-0-	-829	-0-	876	2	N	-0-		-0-	
08	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2	N	-0-		-0-	
*09	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2	N	-0-		-0-	

NORTHROP-LINDSEY				WELL #:	1	RRCID ->	019913	COMPL. DATE	05/28/1962	TOTAL DEPTH	5492	PERF. 3350 - 3520
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B DENY	28	-0-	28	28	28	2	N	-0-		-0-	
*09	49 X	21	-0-	-28	-0-	21	2	N	-0-		-0-	

HANFORD (YATES)				38686 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.				263696								
ARCO FEE "214"				WELL #:	2	RRCID ->	229065	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 3412 - 3514
04	1410 X	25	-0-	-1385	-0-	25	1	N	-0-		-0-	
05	1953 X	689	-0-	-1264	-0-	25	1	N	-0-	664	3	-0-
06	1890 X	1415	-0-	-475	-0-	25	1	N	-0-	1390	3	-0-
07	1953 X	1586	-0-	-367	-0-	25	1	N	-0-	1561	3	-0-
08	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-	1303	3	-0-
09	1410 X	1299	-0-	-111	-0-	25	1	N	-0-	1274	3	-0-

ELLIOT "214"				WELL #:	12	RRCID ->	263382	COMPL. DATE	09/23/2011	TOTAL DEPTH	3630	PERF. 3424 - 3516
04	6180 X	2113	-0-	-4067	-0-	25	1	N	-0-	2088	3	-0-
05	3999 X	2137	-0-	-1862	-0-	25	1	N	-0-	2112	3	-0-
06	2070 X	757	-0-	-1313	-0-	25	1	N	-0-	732	3	-0-
07	2170 X	1364	-0-	-806	-0-	25	1	N	-0-	1339	3	-0-
08	2170 X	1781	-0-	-389	-0-	25	1	N	-0-	1756	3	-0-
09	2100 X	1727	-0-	-373	-0-	25	1	N	-0-	1702	3	-0-

HANFORD (YATES)		//CONT.//		38686 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.				516255								
HERNDON		WELL #:		2	RRCID ->	248403	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	5618	PERF.	3464 - 3554
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HARRIS (YATES)				39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.				516255								
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		1Y	RRCID ->	197377	COMPL. DATE	06/24/2003	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2920 - 3028
04	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	1176	3	Y	-0-		6
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1140	3	Y	2		8
06	1290	N	979	-0-	-311	-0-	979	3	Y	-0-		8
07	1209	N	641	-0-	-568	-0-	641	3	Y	-0-		8
08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3	Y	-0-		8
*09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3	Y	-0-		8
ELAM, W. B.		WELL #:		1Y	RRCID ->	203746	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2905 - 3026
04	2040	X	1762	-0-	-278	-0-	1762	3	Y	-0-		1
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1755	3	Y	1		2
06	1890	N	1418	-0-	-472	-0-	1418	3	Y	-0-		2
07	1829	N	868	-0-	-961	-0-	868	3	Y	-0-		2
08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3	Y	-0-		2
*09	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3	Y	-0-		2
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		2Y	RRCID ->	203747	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2946 - 3064
04	1980	X	1431	-0-	-549	-0-	1431	3	Y	-0-		7
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1419	3	Y	1		8
06	1680	N	1245	-0-	-435	-0-	1245	3	Y	-0-		8
07	1488	N	560	-0-	-928	-0-	560	3	Y	-0-		8
08	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3	Y	-0-		8
*09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3	Y	-0-		8
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		3Y	RRCID ->	203749	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2900 - 3023
04	1260	N	1117	-0-	-143	-0-	1117	3	Y	-0-		-0-
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3	Y	-0-		-0-
06	1350	N	701	-0-	-649	-0-	701	3	Y	-0-		-0-
07	1147	N	459	-0-	-688	-0-	459	3	Y	-0-		-0-
08	1054	N	787	-0-	-267	-0-	787	3	Y	-0-		-0-
*09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3	Y	-0-		-0-
SHUSA 14		WELL #:		2Y	RRCID ->	209278	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	3235	PERF.	3010 - 3080
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	805	3	Y	35		224
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	600	3	Y	35	154 1	105
06	990	N	644	-0-	-346	-0-	607	3	Y	34		139
07	868	N	265	-0-	-603	-0-	151	3	Y	104	173 1	70
08	651	N	159	-0-	-492	-0-	114	3	Y	41		111
09	630	N	57	-0-	-573	-0-	57	3	Y	-0-		111

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255										
HARRIS		WELL #: 1601Y		RRCID ->	212550	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	4260	PERF. 2972 - 3075		
M	O	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	EOM BALANCE
04	450	N	372	-0-	-78	-0-	372 3		Y	-0-		1
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	469 3	1 9	Y	1		2
06	420	N	360	-0-	-60	-0-	360 3		Y	-0-		2
07	372	N	169	-0-	-203	-0-	169 3		Y	-0-		2
08	465	N	158	-0-	-307	-0-	158 3		Y	-0-		2
*09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		Y	-0-		2

HARRIS		WELL #: 1603Y		RRCID ->	212551	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 2967 - 3079		
04	450	N	242	-0-	-208	-0-	242 3		Y	-0-		8
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		Y	-0-		8
06	480	N	327	-0-	-153	-0-	327 3		Y	-0-		8
07	248	N	188	-0-	-60	-0-	188 3		Y	-0-		8
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		Y	-0-		8
*09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		Y	-0-		8

HARRIS		WELL #: 1602Y		RRCID ->	212553	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 2966 - 3071		
04	1680	N	1566	-0-	-114	-0-	1565 3	1 9	Y	1		7
05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1504 3	1 9	Y	1		8
06	1740	N	1258	-0-	-482	-0-	1258 3		Y	-0-		8
07	1612	N	640	-0-	-972	-0-	640 3		Y	-0-		8
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 3		Y	-0-		8
*09	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1949 3	1 9	Y	1		9

HARRIS		WELL #: 1613Y		RRCID ->	212554	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 2967 - 3073		
04	960	N	737	-0-	-223	-0-	737 3		Y	-0-		6
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	861 3	1 9	Y	1		7
06	930	N	584	-0-	-346	-0-	584 3		Y	-0-		7
07	775	N	86	-0-	-689	-0-	86 3		Y	-0-		7
08	868	N	184	-0-	-684	-0-	184 3		Y	-0-		7
09	570	N	5	-0-	-565	-0-	5 3		Y	-0-		7

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 4Y		RRCID ->	212614	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3006 - 3073		
04	960	N	914	-0-	-46	-0-	914 3		Y	-0-		6
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751 3		Y	-0-		6
06	1020	N	672	-0-	-348	-0-	672 3		Y	-0-		6
07	930	N	335	-0-	-595	-0-	335 3		Y	-0-		6
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854 3		Y	-0-		6
*09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921 3		Y	-0-		6

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 5Y		RRCID ->	212616	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 2984 - 3052		
04	720	N	615	-0-	-105	-0-	615 3		Y	-0-		5
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557 3		Y	-0-		5
06	750	N	410	-0-	-340	-0-	410 3		Y	-0-		5
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-	-0 3		Y	-0-		5
08	558	N	230	-0-	-328	-0-	230 3		Y	-0-		5
*09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819 3		Y	-0-		5

SHUSA 14		WELL #: 3Y		RRCID ->	212926	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 2986 - 3056		
04	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386 3		Y	-0-		1
05	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3037 3	1 9	Y	1		2
06	3510	X	1989	-0-	-1521	-0-	1989 3		Y	-0-		2
07	3627	X	90	-0-	-3537	-0-	90 3		Y	-0-		2
08	3503	X	22	-0-	-3481	-0-	22 3		Y	-0-		2
09	3390	X	3	-0-	-3387	-0-	3 3		Y	-0-		2

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255									
SHUSA 15		WELL #: 2Y		RRCID -> 212927	COMPL. DATE 07/08/2005	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2980	- 3055			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	690 N	333	-0-	-357	-0-	333 3		Y	-0-		1
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	313 3	1 9	Y	1		2
06	390 N	197	-0-	-193	-0-	197 3		Y	-0-		2
07	341 N	257	-0-	-84	-0-	257 3		Y	-0-		2
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		Y	-0-		2
*09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		Y	-0-		2

ELAM, W. B.		WELL #: 2Y		RRCID -> 214117	COMPL. DATE 05/04/2005	TOTAL DEPTH 3215	PERF. 2980	- 3045			
04	1350 N	1247	-0-	-103	-0-	1247 3		Y	-0-		1
05	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1315 3	1 9	Y	1		2
06	1560 N	965	-0-	-595	-0-	964 3	1 9	Y	1		3
07	1302 N	370	-0-	-932	-0-	370 3		Y	-0-		3
08	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 3		Y	-0-		3
*09	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 3		Y	-0-		3

SHUSA "14"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224607	COMPL. DATE 05/18/2006	TOTAL DEPTH 5050	PERF. 3000	- 3078			
04	120 N	90	-0-	-30	-0-	90 3		Y	-0-		-0-
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		Y	-0-		-0-
06	120 N	1	-0-	-119	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
07	93 N	2	-0-	-91	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SHUSA "15"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224608	COMPL. DATE 09/21/2006	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3038	- 3069			
04	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 3		Y	-0-		1
05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 3		Y	-0-		1
06	1710 N	1123	-0-	-587	-0-	1123 3		Y	-0-		1
07	1519 N	674	-0-	-845	-0-	674 3		Y	-0-		1
08	1395 N	1391	-0-	-4	-0-	1391 3		Y	-0-		1
*09	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 3		Y	-0-		1

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 6Y		RRCID -> 224669	COMPL. DATE 09/20/2006	TOTAL DEPTH 3326	PERF. 2996	- 3062			
04	720 N	566	-0-	-154	-0-	566 3		Y	-0-		5
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	575 3	1 9	Y	1		6
06	690 N	672	-0-	-18	-0-	672 3		Y	-0-		6
07	589 N	175	-0-	-414	-0-	175 3		Y	-0-		6
08	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 3		Y	-0-		6
09	660 N	556	-0-	-104	-0-	556 3		Y	-0-		6

SHUSA "14"		WELL #: 5Y		RRCID -> 224888	COMPL. DATE 04/10/2006	TOTAL DEPTH 4293	PERF. 2999	- 3069			
04	480 N	441	-0-	-39	-0-	441 3		Y	-0-		1
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	522 3	1 9	Y	1		2
06	480 N	432	-0-	-48	-0-	432 3		Y	-0-		2
07	465 N	396	-0-	-69	-0-	396 3		Y	-0-		2
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-		Y	-0-		2
09	420 N	5	-0-	-415	-0-	5 3		Y	-0-		2

FLANAGAN "10"		WELL #: 1Y		RRCID -> 249024	COMPL. DATE 02/06/2009	TOTAL DEPTH 3298	PERF. 3003	- 3082			
04	3090 X	2362	-0-	-728	-0-	2362 3		Y	-0-		1
05	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322 3		Y	-0-		1
06	2520 X	1834	-0-	-686	-0-	1834 3		Y	-0-		1
07	2604 X	731	-0-	-1873	-0-	731 3		Y	-0-		1
08	2325 N	1864	-0-	-461	-0-	1864 3		Y	-0-		1
*09	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2892 3		Y	-0-		1

HARRIS (YATES) LYNX OPERATING CO., INC. FLANAGAN "10"		//CONT.// 39242 666 //CONT.// 516255		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
FLANAGAN "10"		WELL #:		4Y	RRCID -> 249025	COMPL. DATE 03/14/2009	TOTAL DEPTH 3298	PERF. 3013	-	3090	
04	1020 N	917	-0-	-103	-0-	917 3		Y	-0-		10
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3		Y	-0-		10
06	990 N	631	-0-	-359	-0-	631 3		Y	-0-		10
07	961 N	253	-0-	-708	-0-	253 3		Y	-0-		10
08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 3		Y	-0-		10
*09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 3		Y	-0-		10
FLANAGAN "10"		WELL #:		5Y	RRCID -> 249029	COMPL. DATE 01/22/2009	TOTAL DEPTH 3325	PERF. 2996	-	3073	
04	390 N	181	-0-	-209	-0-	181 3		Y	-0-		10
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		Y	-0-		10
06	240 N	75	-0-	-165	-0-	75 3		Y	-0-		10
07	186 N	93	-0-	-93	-0-	93 3		Y	-0-		10
08	155 N	69	-0-	-86	-0-	69 3		Y	-0-		10
09	90 N	47	-0-	-43	-0-	47 3		Y	-0-		10
FLANAGAN "9"		WELL #:		1Y	RRCID -> 249031	COMPL. DATE 01/14/2009	TOTAL DEPTH 3305	PERF. 3036	-	3114	
04	1890 N	1747	-0-	-143	-0-	1747 3		Y	-0-		2
05	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1661 3	2 9	Y	2		4
06	1890 N	1348	-0-	-542	-0-	1348 3		Y	-0-		4
07	1798 N	392	-0-	-1406	-0-	392 3		Y	-0-		4
08	1674 N	1051	-0-	-623	-0-	1051 3		Y	-0-		4
*09	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303 3		Y	-0-		4
FLANAGAN "9"		WELL #:		2Y	RRCID -> 249034	COMPL. DATE 03/10/2009	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3012	-	3092	
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 3		Y	-0-		1
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3		Y	-0-		1
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 3		Y	-0-		1
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		Y	-0-		1
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3		Y	-0-		1
09	360 N	198	-0-	-162	-0-	198 3		Y	-0-		1
FLANAGAN "10"		WELL #:		3Y	RRCID -> 249036	COMPL. DATE 02/05/2009	TOTAL DEPTH 3290	PERF. 3026	-	3104	
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3		Y	-0-		2
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3		Y	-0-		2
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		Y	-0-		2
07	341 N	214	-0-	-127	-0-	214 3		Y	-0-		2
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		Y	-0-		2
*09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		Y	-0-		2
FLANAGAN "10"		WELL #:		2Y	RRCID -> 249037	COMPL. DATE 12/31/2008	TOTAL DEPTH 3297	PERF. 3018	-	3095	
04	90 N	50	-0-	-40	-0-	50 3		Y	-0-		-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		Y	-0-		-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		Y	-0-		-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		Y	-0-		-0-
08	62 N	20	-0-	-42	-0-	20 3		Y	-0-		-0-
09	120 N	81	-0-	-39	-0-	81 3		Y	-0-		-0-
FLANAGAN "10"		WELL #:		6Y	RRCID -> 249039	COMPL. DATE 01/22/2009	TOTAL DEPTH 3295	PERF. 3052	-	3094	
04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 3		Y	-0-		10
05	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1289 3	2 9	Y	2		12
06	1230 N	932	-0-	-298	-0-	932 3		Y	-0-		12
07	1271 N	1110	-0-	-161	-0-	1110 3		Y	-0-		12
08	1302 N	1077	-0-	-225	-0-	1077 3		Y	-0-		12
*09	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 3		Y	-0-		12

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255										
FLANAGAN "10A"		WELL #: 4Y		RRCID -> 249785		COMPL. DATE 04/30/2009			TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2996 - 3072			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	* EOM	
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	60 N	55	-0-	-5	-0-		55 3	Y	-0-			1
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-		23 3	Y	-0-			1
06	30 N	9	-0-	-21	-0-		9 3	Y	-0-			1
07	62 N	1	-0-	-61	-0-		1 3	Y	-0-			1
08	31 N	12	-0-	-19	-0-		12 3	Y	-0-			1
*09	21 N	21	-0-	-0-	-0-		21 3	Y	-0-			1

SNOW OIL & GAS INC.		798635		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES			
FLANAGAN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 159943		COMPL. DATE 09/28/1995			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3058 - 3122			
04	180 N	1	-0-	-179	-0-		1 3	N	-0-			-0-
05	155 N	1	-0-	-154	-0-		1 3	N	-0-			-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3	N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3	N	-0-			-0-
*09	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3	N	-0-			-0-

ZARVONA ENERGY LLC		950523		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES			
ROSEBUD-YATES		WELL #: 1		RRCID -> 214992		COMPL. DATE 12/21/2005			TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3035 - 3112			
04	570 N	397	-0-	-173	-0-		373 2	24 9	Y	22		50
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-		471 2	33 9	Y	30		80
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-		438 2	23 9	Y	21	67 1	34
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-		422 2	25 9	Y	23		57
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-		498 2	20 9	Y	18	39 1	36
*09	521 N	521	-0-	-0-	-0-		498 2	23 9	Y	21		57

HOBBS, EAST (QUEEN GAS)		41769 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GAINES			
BIG AL OIL AND GAS NICHOLS		WELL #: 1		RRCID -> 049757		COMPL. DATE 12/01/1970			TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A			
04	330 N	216	-0-	-114	-0-		214 3	2 9	N	2		41
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-		659 3		N	-0-		41
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-		619 3	8 9	N	7		48
07	636 N	636	-0-	-0-	-0-		636 3		N	-0-		48
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-		519 3		N	-0-		48
*09	621 N	621	-0-	-0-	-0-		621 3		N	-0-		48

TEXLAND PETROLEUM, L.P.		849735		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GAINES			
JONES, E. E.		WELL #: 2 C		RRCID -> 020103		COMPL. DATE 01/22/1951			TOTAL DEPTH N/A PERF. 3700 - 4100			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JONES, JOHN S.		849735		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GAINES			
		WELL #: 2		RRCID -> 150143		COMPL. DATE 05/20/1994			TOTAL DEPTH 6462 PERF. 3699 - 3960			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOMANN (YATES) MGR RESOURCES HOOVER "D"		42401 500 563344		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES					
		WELL #:	1	RRCID ->	123351	COMPL. DATE	01/30/1987	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	3440 - 3593		
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION RILEY, T. S. -F-		709719		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF.		3412 - 3491	
		WELL #:	1	RRCID ->	020112	COMPL. DATE	04/07/1948	TOTAL DEPTH	3491	PERF.	3412	-	3491	
04	540 N	159	-0-	-381	-0-	159	2	N	-0-				-0-	
05	527 N	33	-0-	-494	-0-	33	2	N	-0-				-0-	
06	450 N	42	-0-	-408	-0-	42	2	N	-0-				-0-	
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2	N	-0-				-0-	
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2	N	-0-				-0-	
*09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2	N	-0-				-0-	

CUMMINS, R. H.		709719		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF.		3270 - 3506	
		WELL #:	1	RRCID ->	020113	COMPL. DATE	05/06/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3270	-	3506	
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-				-0-	
05	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2	N	-0-				-0-	
06	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	2	N	-0-				-0-	
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-				-0-	
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-				-0-	
*09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-				-0-	

CUNNINGHAM-DAVIS		709719		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF.		3320 - 3445	
		WELL #:	2	RRCID ->	020115	COMPL. DATE	12/21/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3320	-	3445	
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-				-0-	
05	589 N	103	-0-	-486	-0-	103	2	N	-0-				-0-	
06	570 N	173	-0-	-397	-0-	173	2	N	-0-				-0-	
07	465 N	192	-0-	-273	-0-	192	2	N	-0-				-0-	
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-				-0-	
*09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-				-0-	

BUCK, WALTER		709719		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF.		3330 - 3510	
		WELL #:	1	RRCID ->	020117	COMPL. DATE	12/01/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3330	-	3510	
04	150 N	99	-0-	-51	-0-	99	2	N	-0-				-0-	
05	155 N	15	-0-	-140	-0-	15	2	N	-0-				-0-	
06	150 N	114	-0-	-36	-0-	114	2	N	-0-				-0-	
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2	N	-0-				-0-	
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-				-0-	
*09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-				-0-	

CUNNINGHAM, DORA MRS. -A-		709719		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF.		3324 - 3506	
		WELL #:	1	RRCID ->	020118	COMPL. DATE	10/07/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3324	-	3506	
04	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2	N	-0-				-0-	
05	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	2	N	-0-				-0-	
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-				-0-	
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-				-0-	
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-				-0-	
09	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	2	N	-0-				-0-	

HOMANN (YATES)		//CONT.//		42401 500	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: GAINES				
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719								
HOMANN		WELL #:		1	RRCID ->	020119	COMPL. DATE	10/01/1944	TOTAL DEPTH	3535	PERF. 3416 - 3512	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215 2		N	-0-		-0-
05		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626 2		N	-0-		-0-
06		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672 2		N	-0-		-0-
07		2294 N	2276	-0-	-18	-0-	2276 2		N	-0-		-0-
08		2635 N	1694	-0-	-941	-0-	1694 2		N	-0-		-0-
09		2670 N	1566	-0-	-1104	-0-	1566 2		N	-0-		-0-

HOMANN		WELL #:		2	RRCID ->	020120	COMPL. DATE	11/21/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3400 - 3530	
04		60 N	33	-0-	-27	-0-	33 2		N	-0-		-0-
05		62 N	24	-0-	-38	-0-	24 2		N	-0-		-0-
06		60 N	29	-0-	-31	-0-	29 2		N	-0-		-0-
07		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-		-0-
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		-0-
*09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-		-0-

RILEY, T. S.		WELL #:		1	RRCID ->	020121	COMPL. DATE	08/13/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3597 - 3436	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RILEY, JAMES B.		WELL #:		1A	RRCID ->	020122	COMPL. DATE	04/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3320 - 3505	
04		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706 2		N	-0-		-0-
05		186 N	46	-0-	-140	-0-	46 2		N	-0-		-0-
06		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030 2		N	-0-		-0-
07		1767 N	1405	-0-	-362	-0-	1405 2		N	-0-		-0-
08		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2		N	-0-		-0-
09		2040 N	721	-0-	-1319	-0-	721 2		N	-0-		-0-

QUIRK, THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	105286	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	13346	PERF. 3414 - 3594	
04		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-		-0-
05		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-		-0-
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		N	-0-		-0-
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		-0-
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-		-0-
*09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 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	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

INDEPENDENT (BEND CONGL.)		//CONT.//		44368 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE			
CASE OIL		//CONT.//		139105								
BROWNING, B. J.		WELL #:		2	RRCID ->	103547	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6377 - 6384
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543		CAPACITY			CNTY: COTTLE			
OPAL				1	RRCID ->	097157	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	6407 - 6419
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05		691 N	691	-0-	-0-	691	2	N	-0-			30
06		240 N	-0-	-0-	-240			N	-0-			30
07		593 N	593	-0-	-0-	593	2	N	-0-			30
08		682 N	534	-0-	-148			N	-0-			30
*09		490 N	490	-0-	-0-	490	2	N	-0-			30

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

JONES, E. V.				1	RRCID ->	097596	COMPL. DATE	01/12/1982	TOTAL DEPTH	6608	PERF.	6522 - 6530
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62

JUNIPER				47709 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING			
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
MASTERTSON				1	RRCID ->	175642	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	5930	PERF.	5335 - 5340
04		653 N	653	-0-	-0-	315	1	303	3	N	32	118
						35	9					
05		593 N	593	-0-	-0-	263	1	293	3	N	34	152
						37	9					
06		720 N	634	-0-	-86	269	1	321	3	N	40	45
						44	9			147	1	
07		682 N	583	-0-	-99	267	1	283	3	N	30	75
						33	9					
08		660 N	660	-0-	-0-	293	1	330	3	N	34	109
						37	9					
09		630 N	629	-0-	-1	293	1	296	3	N	36	145
						40	9					

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

MASTERTSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 178353		COMPL. DATE 08/02/2000				TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5295 - 5301					
04	1170 N	618	-0-	-552	-0-	315	1	303	3	N	-0-			5	
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	525	1	586	3	N	-0-			5	
06	690 N	650	-0-	-40	-0-	296	1	353	3	N	1	5	1	1	
07	651 N	468	-0-	-183	-0-	227	1	241	3	N	-0-			1	
08	1116 N	935	-0-	-181	-0-	440	1	495	3	N	-0-			1	
*09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	440	1	444	3	N	-0-			1	

MASTERTSON "A-6"		WELL #: 6		RRCID -> 190419		COMPL. DATE 06/30/2002				TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5437 - 5443					
04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	630	1	605	3	N	-0-			6	
05	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	788	1	880	3	N	-0-			6	
06	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	808	1	964	3	N	-0-	5	1	1	
07	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	800	1	848	3	N	-0-			1	
08	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	879	1	989	3	N	-0-			1	
09	1770 N	1766	-0-	-4	-0-	879	1	887	3	N	-0-			1	

MASTERTSON "A-1"		WELL #: 1		RRCID -> 206327		COMPL. DATE 11/12/2004				TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5461 - 5464					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

MASTERTSON RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 212497		COMPL. DATE 10/18/2005				TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5450 - 5460					
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	63	1	61	3	N	-0-			5	
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	53	1	59	3	N	-0-			5	
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	67	1	80	3	N	1	5	1	1	
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	67	1	71	3	N	-0-			1	
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	59	1	66	3	N	-0-			1	
09	150 N	118	-0-	-32	-0-	59	1	59	3	N	-0-			1	

PPC OPERATING COMPANY LLC MASTERTSON, R. S.		631462		WELL #: 7601		RRCID -> 117775		COMPL. DATE 03/08/1985				TOTAL DEPTH 5938 PERF. 5365 - 5394			
04	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	572	1	1626	3	N	-0-			150	
05	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	534	1	1537	3	N	-0-			150	
06	1890 N	628	-0-	-1262	-0-	282	1	346	3	N	-0-			150	
07	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	507	1	1636	3	N	-0-			150	
08	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	605	1	1461	3	N	-0-			150	
*09	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	581	1	1625	3	N	-0-			150	

MASTERTSON "66"		WELL #: 1		RRCID -> 207507		COMPL. DATE 03/01/2005				TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5391 - 5423					
04	540 N	452	-0-	-88	-0-	118	1	334	3	N	-0-			62	
05	589 N	515	-0-	-74	-0-	133	1	382	3	N	-0-			62	
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	263	1	324	3	N	-0-			62	
07	742 N	742	-0-	-0-	-0-	175	1	567	3	N	-0-			62	
08	527 N	140	-0-	-387	-0-	41	1	99	3	N	-0-			62	
09	600 N	379	-0-	-221	-0-	100	1	279	3	N	-0-			62	

JUNIPER (BEND CONGL.)			47709 333		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KING				
GAEA SERVICES, INC.			292356												
LOWRANCE, ED			WELL #: 1		RRCID -> 169391			COMPL. DATE 05/18/1998			TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5696 - 5710				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04		240 N	198	-0-	-42	-0-	100	1	98	2	N	-0-			19
05		403 N	140	-0-	-263	-0-	100	1	40	2	N	-0-			19
06		390 N	383	-0-	-7	-0-	105	1	278	2	N	-0-			19
07		282 N	282	-0-	-0-	-0-	105	1	177	2	N	-0-			19
08		263 N	263	-0-	-0-	-0-	100	1	163	2	N	-0-			19
09		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			19

MASTERSON			WELL #: 4A		RRCID -> 177460			COMPL. DATE 04/13/2000			TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5718 - 5752				
04		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	200	1	2130	2	N	-0-			77
05		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	210	1	1943	2	N	-0-			77
06		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	215	1	1196	2	N	-0-			77
07		2418 N	1516	-0-	-902	-0-	210	1	1306	2	N	-0-			77
08		2139 N	1817	-0-	-322	-0-	205	1	1612	2	N	-0-			77
09		1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT			77

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

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

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

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

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.// 47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KING			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
MASTERSON "B" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 172818		COMPL. DATE 04/26/1999			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5925 - 5930			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
04	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	1259 1	1211 3	N	-0-			4
05	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	1051 1	1173 3	N	-0-			4
06	2550 N	2216	-0-	-334	-0-	1010 1	1205 3	N	1	4 1		1
07	2542 N	2061	-0-	-481	-0-	1000 1	1061 3	N	-0-			1
08	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	1172 1	1319 3	N	-0-			1
*09	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	1172 1	1183 3	N	-0-			1

MASTERSON		WELL #: 1R		RRCID -> 175639		COMPL. DATE 11/15/1999			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5284 - 5804			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MASTERSON "J-1" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176602		COMPL. DATE 04/04/2000			TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5806 - 5823			
04	1170 N	618	-0-	-552	-0-	315 1	303 3	N	-0-			4
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	525 1	586 3	N	-0-			4
06	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	674 1	803 3	N	1	4 1		1
07	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	666 1	707 3	N	-0-			1
08	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-			1
09	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-			N	-0-			1

MASTERSON "J-2" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180373		COMPL. DATE 10/12/2000			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5918 - 5928			
04	5608 X	3705	-0-	-1903	-0-	1889 1	1816 3	N	-0-			5
05	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	1576 1	1759 3	N	-0-			5
06	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	1617 1	1928 3	N	-0-	4 1		1
07	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	1333 1	1414 3	N	-0-			1
08	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	1758 1	1979 3	N	-0-			1
*09	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	1758 1	1775 3	N	-0-			1

MASTERSON "J-3" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185124		COMPL. DATE 08/13/2001			TOTAL DEPTH 6009 PERF. 5871 - 5900			
04	3100 X	3087	-0-	-13	-0-	1574 1	1513 3	N	-0-			5
05	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	1576 1	1759 3	N	-0-			5
06	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	1617 1	1928 3	N	-0-	4 1		1
07	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	1999 1	2120 3	N	-0-			1
08	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	1758 1	1979 3	N	-0-			1
*09	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	1758 1	1775 3	N	-0-			1

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462		RRCID -> 020139		COMPL. DATE 01/08/1962			TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A			
MASTERSON, R. B.		WELL #: 20										
04	60 N	20	-0-	-40	-0-	5 1	15 3	N	-0-			5
05	62 N	30	-0-	-32	-0-	8 1	22 3	N	-0-			5
06	180 N	46	-0-	-134	-0-	21 1	25 3	N	-0-			5
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	12 1	40 3	N	-0-			5
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	8 1	19 3	N	-0-			5
09	60 N	39	-0-	-21	-0-	10 1	29 3	N	-0-			5

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.// 47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KING		
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 631462									
BEADHEAD SCUD 53		WELL #: 1		RRCID -> 176774		COMPL. DATE 11/02/1999			TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5818 - 5833		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2 1	6 3	N	-0-		51
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	7 1	19 3	N	-0-		51
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	15 1	18 3	N	-0-		51
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	23 1	73 3	N	-0-		51
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	32 1	79 3	N	-0-		51
*09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	24 1	68 3	N	-0-		51

BEADHEAD EMERGER 65		WELL #: 1		RRCID -> 176776		COMPL. DATE 12/14/1999			TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5844 - 5852		
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	51 1	143 3	N	-0-		12
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	65 1	185 3	N	-0-		12
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	109 1	134 3	N	-0-		12
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	52 1	169 3	N	-0-		12
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	80 1	193 3	N	-0-		12
09	240 N	183	-0-	-57	-0-	48 1	135 3	N	-0-		12

BEADHEAD HARE'S EAR 41		WELL #: 1		RRCID -> 179790		COMPL. DATE 02/16/2000			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5736 - 5751		
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	26 1	76 3	N	-0-		19
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	29 1	82 3	N	-0-		19
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	85 1	106 3	N	-0-		19
07	93 N	24	-0-	-69	-0-	6 1	18 3	N	-0-		19
08	124 N	28	-0-	-96	-0-	8 1	20 3	N	-0-		19
09	180 N	40	-0-	-140	-0-	11 1	29 3	N	-0-		19

JUNIPER, N. (BEND CONGL.)		47711 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE		
CORDA CORPORATION		177997									
GIBSON		WELL #: 1		RRCID -> 204146		COMPL. DATE 06/18/2004			TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6078 - 6094		
04	420 N	287	-0-	-133	-0-	287 3		N	-0-		338
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 3		N	-0-		338
06	630 N	445	-0-	-185	-0-	438 3	7 9	N	6	184 0	160
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3		N	-0-		160
08	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990 3		N	-0-		160
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT		160

JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 260668		COMPL. DATE 09/14/2010			TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5894 - 5912		
04	3780 X	3305	-0-	-475	-0-	3305 3		N	-0-		140
05	3906 X	3537	-0-	-369	-0-	3537 3		N	-0-		140
06	3840 X	3541	-0-	-299	-0-	3541 3		N	-0-		140
07	3968 X	3230	-0-	-738	-0-	3230 3		N	-0-		140
08	3968 X	3247	-0-	-721	-0-	3247 3		N	-0-		140
09	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-			N	NO RPT		140

WILD HORSE ENERGY		923282									
MASTERSON		WELL #: 1		RRCID -> 227185		COMPL. DATE 02/02/2007			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5956 - 5972		
*03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		N	-0-		8
04	450 N	389	-0-	-61	-0-	347 2	42 9	N	38	30 7	8
05	527 N	335	-0-	-192	-0-	335 2		N	-0-		8
06	390 N	367	-0-	-23	-0-	367 2		N	-0-		8
07	403 N	309	-0-	-94	-0-	309 2		N	-0-		8
*08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-		8
*09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-		8

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
LEVELLAND (SAN ANDRES)		53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN						
AQUEOUS OPERATING, LLC		028631												
BROWN, NELSON		WELL #: 3		RRCID -> 139955		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4750 PERF. 4724 - 4740		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
BLOWING SAND OPERATING L.L.C.		076382												
SLAUGHTER		WELL #: 802		RRCID -> 109166		COMPL. DATE 02/02/1984		TOTAL DEPTH		4804 PERF. 4736 - 4731				
04	696 R	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-		-0-	
05	416 R	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-		-0-	
06	523 R	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-		-0-	
07	651 #	181	-0-	-470	-0-	181	3			N	-0-		-0-	
08	713 #	345	-0-	-368	-0-	345	3			N	-0-		-0-	
09	690 #	217	-0-	-473	-0-	217	3			N	-0-		-0-	
FRENCH, JACK		WELL #: 1		RRCID -> 117266		COMPL. DATE 06/29/1985		TOTAL DEPTH		4810 PERF. 4586 - 4758				
04	502 R	502	-0-	-0-	-0-	501	3	1	9	N	1		110	
05	381 R	381	-0-	-0-	-0-	380	3	1	9	N	1		111	
06	497 R	497	-0-	-0-	-0-	487	3	10	9	N	9		120	
07	589 #	389	-0-	-200	-0-	311	3	78	9	N	71		191	
08	749 R	749	-0-	-0-	-0-	651	3	98	9	N	89	161 1	119	
*09	585 R	585	-0-	-0-	-0-	518	3	67	9	N	61		180	
C & S OPERATING		121055												
WRIGHT ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 085854		COMPL. DATE 10/17/1979		TOTAL DEPTH		4985 PERF. 4700 - 4718				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT		-0-	
SLAUGHTER ESTATE I		WELL #: 1		RRCID -> 098921		COMPL. DATE 03/16/1982		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 4814 - 4840				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
DELOACHE		WELL #: 1		RRCID -> 117910		COMPL. DATE 04/23/1985		TOTAL DEPTH		5000 PERF. 4838 - 4860				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		225	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		225	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		225	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		225	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		225	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		225	

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

04		1090 R	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-			44
05		837 R	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-			44
06		1147 R	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		N	-0-			44
07		1231 R	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2		N	-0-			44
08		1653 R	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2		N	-0-			44
*09		1469 R	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2		N	-0-			44

MASTEN -J-				WELL #: 6	RRCID -> 020509	COMPL. DATE 10/09/1957	TOTAL DEPTH 5038	PERF. 4870	- 4938					
04		210 #	27	-0-	-183	-0-	27	2		N	-0-			-0-
05		217 #	38	-0-	-179	-0-	38	2		N	-0-			-0-
06		60 #	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-			-0-
07		53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
08		46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
09		60 #	35	-0-	-25	-0-	35	2		N	-0-			-0-

JANET				WELL #: 1	RRCID -> 206364	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4889	PERF. 5514	- 8550					
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		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-

CROSSROADS ENERGY PARTNERS, LLC				WELL #: 1	RRCID -> 073322	COMPL. DATE 09/16/1977	TOTAL DEPTH 4714	PERF. 4667	- 4710					
04		1030 R	1030	-0-	-0-	-0-	1015	3	15 9	N	14			59
05		1056 R	1056	-0-	-0-	-0-	1033	3	23 9	N	21			80
06		840 #	424	-0-	-416	-0-	420	3	4 9	N	4			84
07		963 R	963	-0-	-0-	-0-	954	3	9 9	N	8			92
08		868 #	-0-	-0-	-868	-0-				N	2			94
09		840 #	-0-	-0-	-840	-0-				N	2			96

D C OIL COMPANY, INC.				WELL #: 1	RRCID -> 111148	COMPL. DATE 06/10/1982	TOTAL DEPTH 4972	PERF. 4882	- 4948					
04		168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	3		Y	-0-			-0-
05		186 #	168	-0-	-18	-0-	168	3		Y	-0-			-0-
06		180 #	167	-0-	-13	-0-	167	3		Y	-0-			-0-
07		186 #	104	-0-	-82	-0-	104	3		Y	-0-			-0-
08		186 #	165	-0-	-21	-0-	165	3		Y	-0-			-0-
09		180 #	160	-0-	-20	-0-	160	3		Y	-0-			-0-

MALLET RANCH				WELL #: 27	RRCID -> 111149	COMPL. DATE 02/01/1984	TOTAL DEPTH 5038	PERF. 4873	- 4971					
04		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-			-0-
05		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-			-0-
06		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-			-0-
07		124 #	60	-0-	-64	-0-	60	3		Y	-0-			-0-
08		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-			-0-
*09		91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3		Y	-0-			-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN			
D C OIL COMPANY, INC.		//CONT.// 196082									
MALLETT RANCH		WELL #: 2509		RRCID -> 114355		COMPL. DATE 09/30/1984		TOTAL DEPTH 4980		PERF. 4864 - 4964	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3	Y	-0-		-0-
05	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3	Y	-0-		-0-
06	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3	Y	-0-		-0-
07	124 #	60	-0-	-64	-0-	60	3	Y	-0-		-0-
08	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3	Y	-0-		-0-
*09	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3	Y	-0-		-0-

MALLETT RANCH		WELL #: 1301		RRCID -> 114961		COMPL. DATE 12/14/1984		TOTAL DEPTH 4925		PERF. 4756 - 4890	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28

DEAN, C. S. 21		WELL #: 1		RRCID -> 118233		COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL DEPTH 5023		PERF. 4874 - 4964	
04	628 R	628	-0-	-0-	-0-	628	3	N	-0-		65
05	682 #	626	-0-	-56	-0-	626	3	N	-0-		65
06	660 #	622	-0-	-38	-0-	622	3	N	-0-		65
07	713 #	388	-0-	-325	-0-	388	3	N	-0-		65
08	682 #	611	-0-	-71	-0-	611	3	N	-0-		65
09	630 #	594	-0-	-36	-0-	594	3	N	-0-		65

ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489		RRCID -> 020502		COMPL. DATE 05/04/1948		TOTAL DEPTH 4892		PERF. 4815 - 4892	
PERKINS, J. J.		WELL #: 1									
04	83 R	83	-0-	-0-	-0-	30	1	53	9	Y	21
05	93 #	92	-0-	-1	-0-	30	1	62	9	Y	77
06	90 #	81	-0-	-9	-0-	30	1	51	9	Y	12
07	93 #	91	-0-	-2	-0-	30	1	61	9	Y	67
08	93 #	85	-0-	-8	-0-	30	1	55	9	Y	6
09	90 #	75	-0-	-15	-0-	30	1	45	9	Y	47

PERKINS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 053623		COMPL. DATE 04/17/1972		TOTAL DEPTH 4997		PERF. N/A	
04	642 R	642	-0-	-0-	-0-	642	2	Y	-0-		-0-
05	775 #	555	-0-	-220	-0-	555	2	Y	-0-		-0-
06	690 #	678	-0-	-12	-0-	678	2	Y	-0-		-0-
07	682 #	583	-0-	-99	-0-	583	2	Y	-0-		-0-
08	682 #	600	-0-	-82	-0-	600	2	Y	-0-		-0-
09	690 #	559	-0-	-131	-0-	559	2	Y	-0-		-0-

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #: 29		RRCID -> 056873		COMPL. DATE 11/01/1973		TOTAL DEPTH 4895		PERF. N/A	
04	424 R	424	-0-	-0-	-0-	389	2	35	9	Y	130
05	620 #	324	-0-	-296	-0-	259	2	65	9	Y	189
06	600 #	469	-0-	-131	-0-	422	2	47	9	Y	232
07	527 #	475	-0-	-52	-0-	423	2	52	9	Y	167
08	551 R	551	-0-	-0-	-0-	497	2	54	9	Y	216
09	480 #	353	-0-	-127	-0-	331	2	22	9	Y	236

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN					
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		253489										
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		30	RRCID -> 059571		COMPL. DATE 08/08/1983		TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4744	- 4840	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	795 R	795	-0-	-0-	-0-	777	2	18	9	Y	16	53	1	56
05	899 #	550	-0-	-349	-0-	518	2	32	9	Y	29			85
06	870 #	867	-0-	-3	-0-	843	2	24	9	Y	22			107
07	899 #	873	-0-	-26	-0-	847	2	26	9	Y	24	56	1	75
08	1023 R	1023	-0-	-0-	-0-	995	2	28	9	Y	25			100
09	870 #	674	-0-	-196	-0-	663	2	11	9	Y	10			110

PERKINS ESTATE				WELL #:	2	RRCID -> 098744		COMPL. DATE 03/15/1982		TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4747	- 4847
04	695 R	695	-0-	-0-	-0-	669	2	26	9	Y	24	56	1	27
05	806 #	609	-0-	-197	-0-	578	2	31	9	Y	28			55
06	780 #	731	-0-	-49	-0-	706	2	25	9	Y	23	56	1	22
07	744 #	637	-0-	-107	-0-	607	2	30	9	Y	27			49
08	744 #	313	-0-	-431	-0-	285	2	28	9	Y	25	55	1	19
09	720 #	52	-0-	-668	-0-	30	2	22	9	Y	20			-0-

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7				WELL #:	36	RRCID -> 122811		COMPL. DATE 03/11/1986		TOTAL DEPTH	4906	PERF.	N/A	
04	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-			-0-
05	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1			Y	-0-			-0-
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-			-0-
07	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
08	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1			Y	-0-			-0-
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-			-0-

FINALY RESOURCES LLC				WELL #:	268323	RRCID -> 059362		COMPL. DATE 07/18/1974		TOTAL DEPTH	4950	PERF.	N/A	
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7				WELL #:	31	RRCID -> 059362		COMPL. DATE 07/18/1974		TOTAL DEPTH	4950	PERF.	N/A	
04	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	1			Y	-0-			12
05	14B DENY	12	-0-	12	-0-	12	1			Y	-0-			12
06	27 R	15	-0-	-12	-0-	14	1	1	9	Y	-0-			13
07	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	1			Y	-0-			13
08	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	1			Y	-0-			13
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			13

SLAUGHTER ESTATE "H"				WELL #:	1	RRCID -> 099881		COMPL. DATE 05/11/1982		TOTAL DEPTH	5018	PERF.	4808	- 4828
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7				WELL #:	34	RRCID -> 104643		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH	4910	PERF.	4812	- 4900
04	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	1			Y	-0-			1
05	14B DENY	12	-0-	12	-0-	12	1			Y	-0-			1
06	24 R	12	-0-	-12	-0-	12	1			Y	-0-			1
07	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	1			Y	-0-			1
08	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	1			Y	-0-			1
09	12 #	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT			1

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 FINALY RESOURCES LLC //CONT.// 268323
 RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 35 RRCID -> 122810 COMPL. DATE 01/26/1986 TOTAL DEPTH 4908 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	30 #	13	-0-	-17	-0-	10	1	3	9	Y	3			64
05	14B DENY	14	-0-	14	14	11	1	3	9	Y	3			67
06	27 R	13	-0-	-14	-0-	11	1	2	9	Y	2			69
07	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	1			Y	-0-			69
08	18 R	18	-0-	-0-	-0-	16	1	2	9	Y	2			71
09	14 # NO RPT		-0-	-14	-0-					Y	NO RPT			71

JOPLIN OIL CO., INC. 445469
 DELOACHE, JAMES I. WELL #: 15 RRCID -> 112946 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4693 - 4774

04	1050 #	279	-0-	-771	-0-	279	3			N	-0-			130
05	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			130
06	1050 #	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-			130
07	620 #	55	-0-	-565	-0-	55	3			N	-0-			130
08	1464 R	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-			130
*09	916 R	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-			130

KALA OIL COMPANY 450240
 RUCKER WELL #: 1 A RRCID -> 056795 COMPL. DATE 10/29/1973 TOTAL DEPTH 4855 PERF. N/A

04	DLQ G-10	483	-0-	483	483	483	3			N	-0-			-0-
05	864 R	381	-0-	-483	-0-	381	3			N	-0-			-0-
06	439 R	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-			-0-
07	465 #	397	-0-	-68	-0-	397	3			N	-0-			-0-
08	465 #	430	-0-	-35	-0-	430	3			N	-0-			-0-
09	450 #	401	-0-	-49	-0-	401	3			N	-0-			-0-

RUCKER WELL #: 2 RRCID -> 097282 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4746 - 4892

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

PEDEN, OREN WELL #: 1 RRCID -> 105032 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 4926 PERF. 4766 - 4926

04	15 #	10	-0-	-5	-0-	10	3			N	-0-			731
05	15 #	7	-0-	-8	-0-	7	3			N	-0-			731
06	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			731
07	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			731
08	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			731
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			731

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 BROWN, NELSON WELL #: 1 A RRCID -> 055136 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 4873 PERF. 4743 - 4834

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN					
M.B.J. OPERATING				518210								
MASTEN, F. O.		WELL #:		2	RRCID ->	059631	COMPL. DATE	03/10/1974	TOTAL DEPTH	5115	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
04		210 R	210	-0-	-0-	206 3		4 9	Y	4		439
05		217 #	208	-0-	-9	202 3		6 9	Y	5		444
06		210 #	195	-0-	-15	191 3		4 9	Y	4		448
07		217 #	167	-0-	-50	161 3		6 9	Y	5		453
08		217 #	96	-0-	-121	90 3		6 9	Y	5		458
09		210 #	-0-	-0-	-210				Y	3		461

MASTEN, F. O.		WELL #:		1	RRCID ->	062257	COMPL. DATE	08/22/1973	TOTAL DEPTH	5020	PERF. N/A	
04		69 R	69	-0-	-0-	68 3		1 9	Y	1		55
05		68 R	68	-0-	-0-	67 3		1 9	Y	1		56
06		64 R	64	-0-	-0-	63 3		1 9	Y	1		57
07		62 #	55	-0-	-7	54 3		1 9	Y	1		58
08		62 #	31	-0-	-31	30 3		1 9	Y	1		59
09		60 #	-0-	-0-	-60				Y	1		60

SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	216296	COMPL. DATE	06/11/1976	TOTAL DEPTH	4889	PERF. 4870 - 4889	
SMALLWOOD, J.L.												
04		10 R	10	-0-	-0-	10 2			N	-0-		-0-
05		10 R	10	-0-	-0-	10 2			N	-0-		-0-
06		10 R	10	-0-	-0-	10 2			N	-0-		-0-
07		10 R	10	-0-	-0-	10 2			N	-0-		-0-
08		10 #	1	-0-	-9	1 2			N	-0-		-0-
09		10 #	NO RPT	-0-	-10				N	NO RPT		-0-

TACTICAL OIL & GAS, LLC		WELL #:		1010	RRCID ->	078224	COMPL. DATE	04/15/1978	TOTAL DEPTH	4757	PERF. N/A	
LAWSON												
04		1 R	1	-0-	-0-	1 4			N	-0-		7
05		1 R	1	-0-	-0-	1 4			N	-0-		7
06		1 R	1	-0-	-0-	1 4			N	-0-		7
07		1 R	1	-0-	-0-	1 4			N	-0-		7
08		1 R	1	-0-	-0-	1 4			N	-0-		7
09		1 #	-0-	-0-	-1				N	-0-		7

SLAUGHTER "18"		WELL #:		1018	RRCID ->	113832	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF. 4722 - 4748	
04	DLQ	G-10	22	-0-	22	22 3			N	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	6	-0-	6	28 3			N	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	1	-0-	1	29 3			N	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	3	-0-	3	32 3			N	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	3	-0-	3	35 3			N	-0-		-0-
*09		36 R	1	-0-	-35	1 3			N	-0-		-0-

SLAUGHTER "20"		WELL #:		1020	RRCID ->	113833	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	4765	PERF. 4560 - 4725	
04	DLQ	G-10	22	-0-	22	22 3			N	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	6	-0-	6	28 3			N	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	1	-0-	1	29 3			N	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	3	-0-	3	32 3			N	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	3	-0-	3	35 3			N	-0-		-0-
*09		37 R	2	-0-	-35	2 3			N	-0-		-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN								
TACTICAL OIL & GAS, LLC		//CONT.// 834370														
SLAUGHTER		WELL #: 1019		RRCID -> 113859		COMPL. DATE 09/01/1984		TOTAL DEPTH 4787		PERF. 4716 - 4747						
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
04	DLQ	G-10	21	-0-	21	21	21 3			N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	6	-0-	6	27	6 3			N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	1	-0-	1	28	1 3			N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	3	-0-	3	31	3 3			N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	3	-0-	3	34	3 3			N	-0-					-0-
*09		35 R	1	-0-	-34	-0-	1 3			N	-0-					-0-

SLAUGHTER "22"		WELL #: 1		RRCID -> 116694		COMPL. DATE 04/16/1985		TOTAL DEPTH 4777		PERF. 4709 - 4738						
04	DLQ	G-10	22	-0-	22	22	22 3			N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	6	-0-	6	28	6 3			N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	1	-0-	1	29	1 3			N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	3	-0-	3	32	3 3			N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	3	-0-	3	35	3 3			N	-0-					-0-
*09		37 R	2	-0-	-35	-0-	2 3			N	-0-					-0-

LAWSON		WELL #: 1		RRCID -> 119124		COMPL. DATE 09/14/1984		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 4670 - 4720						
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
09		14B2 EXT	-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-																
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WALKING X OIL CO.		WELL #: 1		RRCID -> 056578		COMPL. DATE 10/08/1973		TOTAL DEPTH 4775		PERF. N/A						
SLAUGHTER -A-																
04		14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	1					69
05		14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	1					70
06		14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	1					71
07		14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	1					72
08		14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	1					73
09		14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	1					74

LEMAC		WELL #: 1		RRCID -> 065644		COMPL. DATE 02/21/1976		TOTAL DEPTH 4920		PERF. 4722 - 4745						
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					189
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					190
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					191
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					192
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					193
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					194

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//	53411 426	NON-ASSOCIATED		49B	CNTY: COCHRAN				
WALKING X OIL CO.		//CONT.//	892810								
SLAUGHTER		WELL #:	1	RRCID ->	159171	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	4848	PERF.	4700 - 4834
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		1020 #	200	-0-	-820	-0-	199 1	1 9	N	1	146
05		1054 #	158	-0-	-896	-0-	158 1		N	-0-	146
06		480 #	141	-0-	-339	-0-	140 1	1 9	N	1	147
07		310 #	101	-0-	-209	-0-	100 1	1 9	N	1	148
08		279 #	71	-0-	-208	-0-	70 1	1 9	N	1	149
*09		482 R	482	-0-	-0-	-0-	481 1	1 9	N	1	150

WALSH PETROLEUM, INC.			894720								
MARTY-WRIGHT		WELL #:	2	RRCID ->	020510	COMPL. DATE	12/24/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTY-WRIGHT		WELL #:	10	RRCID ->	064940	COMPL. DATE	01/15/1976	TOTAL DEPTH	4978	PERF.	4788 - 4812
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTY-WRIGHT		WELL #:	11	RRCID ->	064941	COMPL. DATE	01/15/1976	TOTAL DEPTH	4992	PERF.	4785 - 4809
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTY-WRIGHT		WELL #:	23	RRCID ->	069293	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	4782 - 4806
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #:	24	RRCID ->	072327	COMPL. DATE	07/24/1977	TOTAL DEPTH	5002	PERF.	4781 - 4799
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: COCHRAN		
WALSH PETROLEUM, INC.		//CONT.// 894720							
WRIGHT, MARTY		WELL #:	42	RRCID ->	072329	COMPL. DATE	07/29/1977	TOTAL DEPTH	4997 PERF. 4754 - 4774
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

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

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S		919182							
DELOACHE, JAMES IRA		WELL #:	1	RRCID ->	207863	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5002 PERF. 4722 - 4875
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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
04	870 #	730	-0-	-140	-0-	712 3	18 9	N	16
05	899 #	620	-0-	-279	-0-	598 3	22 9	N	20
06	870 #	726	-0-	-144	-0-	724 3	2 9	N	2
07	868 #	654	-0-	-214	-0-	643 3	11 9	N	10
08	775 #	703	-0-	-72	-0-	693 3	10 9	N	9
09	720 #	648	-0-	-72	-0-	648 3		N	-0-

LOOP (YATES)		54849 666		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		623855										
O. D. C. -A-		WELL #:	1	RRCID ->	031311	COMPL. DATE	10/23/1963	TOTAL DEPTH	3355	PERF.	3345 - 3355	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855								
LOOP G.S.U.		WELL #:		3012	RRCID ->	101162	COMPL. DATE	03/31/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3344 - 3355
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		5028	RRCID ->	136849	COMPL. DATE	10/04/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3384 - 3393
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

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

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

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		7028	RRCID ->	138984	COMPL. DATE	05/22/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3340 - 3368
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

LOOP G. S. U.		WELL #:		329WD	RRCID ->	142019	COMPL. DATE	07/02/1992	TOTAL DEPTH	13228	PERF.13170 - 13228
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

LOOP, NE. (YATES)				54852 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.				035430							
FLEMING UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	038483	COMPL. DATE	01/20/1966	TOTAL DEPTH	3318	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HANCOCK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	038816	COMPL. DATE	03/19/1966	TOTAL DEPTH	3379	PERF. 3308 - 3379
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FLEMING UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	039603	COMPL. DATE	06/27/1966	TOTAL DEPTH	3412	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BYRD, ALLEN W., UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	040347	COMPL. DATE	10/22/1966	TOTAL DEPTH	3387	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LOOP, NE. (YATES)		//CONT.//	54852 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES		
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.		//CONT.//	035430					
ALLEN W. BYRD UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 215068	COMPL. DATE 06/22/2005	TOTAL DEPTH 3525	PERF. 3306	- 3471
M	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

LYNCH (YATES)			55986 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GAINES		
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.			623855					
JONES		WELL #:	1X	RRCID -> 177459	COMPL. DATE 02/15/2000	TOTAL DEPTH 3486	PERF. 3394	- 3398
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

MASTERSON RANCH (BEND CONGL.)			58178 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: KING		
WILD HORSE ENERGY			923282					
MASTERSON RANCH "R"		WELL #:	1	RRCID -> 136695	COMPL. DATE 07/20/1990	TOTAL DEPTH 6021	PERF. 5927	- 5944
*03	403 N	71	-0-	-332	-0-	71 2		-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	77 2	107 9	-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		-0-
07	186 N	128	-0-	-58	-0-	128 2		-0-
*08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		-0-
09	150 N	79	-0-	-71	-0-	79 2		-0-

MASTERSON RANCH "R"								
		WELL #:	2	RRCID -> 137651	COMPL. DATE 01/11/1991	TOTAL DEPTH 6030	PERF. 5899	- 5918
*03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		-0-
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		-0-
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		-0-
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		-0-
07	465 N	436	-0-	-29	-0-	436 2		-0-
*08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		-0-
09	450 N	270	-0-	-180	-0-	270 2		-0-

MONCRIEF-MASTEN (DEVONIAN)			62466 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COCHRAN		
MONCRIEF, W. A., JR.			575000					
MASTEN, F. O.		WELL #:	2	RRCID -> 048690	COMPL. DATE 07/01/1970	TOTAL DEPTH 10216	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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																	
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
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

BURNETT-TRIANGLE WELL #: A 1 RRCID -> 162180 COMPL. DATE 08/19/1987 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5252 - 5256																	
04	24780	R	7410	-0-	-17370	-0-	39	1	7368	2	Y	3					198
05	13516	#	10266	-0-	-3250	-0-	40	1	10226	2	Y	-0-					198
06	13515	R	13515	-0-	-0-	-0-	51	1	13447	2	Y	15	183	1			30
07	15285	R	15285	-0-	-0-	-0-	55	1	15158	2	Y	65					95
08	15188	R	15188	-0-	-0-	-0-	55	1	15078	2	Y	50					145
*09	15169	R	15169	-0-	-0-	-0-	55	1	15022	2	Y	84	187	1			42
							92	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																	
04	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
05	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	1506	-0-	-744	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
07	2821	N	881	-0-	-1940	-0-	881	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3682	-0-	582	-0-	582	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-

EXXON FEE D WELL #: 8 RRCID -> 233102 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2985 - 3034																	
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1543	-0-	1543	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		739	-0-	739	-0-	2282	739	3		N	-0-					-0-
07	1700	N	328	-0-	-1372	-0-	910	328	3		N	-0-					-0-
08	2626	N	1716	-0-	-910	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

EXXON FEE EUBANKS D WELL #: 7 RRCID -> 235564 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 3106 - 3153																	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYNX OPERATING CO., INC. 516255																	
HENRY "21" WELL #: 1Y RRCID -> 249786 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2950 - 3027																	
04	570	N	448	-0-	-122	-0-	312	3	136	9	Y	124	175	1			228
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	263	3	171	9	Y	155	183	1			200
06	510	N	284	-0-	-226	-0-	155	3	129	9	Y	117	90	1			227
07	465	N	15	-0-	-450	-0-	15	3			Y	-0-					227
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					227
*09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	240	3	224	9	Y	204	181	1			250

NEWSOM (YATES) //CONT.// 65370 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 LYNX OPERATING CO., INC. //CONT.// 516255
 HARRIS "A" WELL #: 1614Y RRCID -> 261306 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3052 - 3070

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARRIS "B" WELL #: 1612Y RRCID -> 261360 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3057 - 3074

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BAGGETT, DEBBIE WELL #: 8Y RRCID -> 264921 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2922 - 3065

04	2190	X	1532	-0-	-658	-0-	-0-	1532	3	N	-0-			-0-
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	-0-	1353	3	N	-0-			-0-
06	1740	N	950	-0-	-790	-0-	-0-	950	3	N	-0-			-0-
07	1581	N	693	-0-	-888	-0-	-0-	693	3	N	-0-			-0-
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	-0-	1844	3	N	-0-			-0-
*09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	-0-	1821	3	N	-0-			-0-

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

04	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	-0-	2588	2	N	-0-			-0-
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	-0-	2522	2	N	-0-			-0-
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	-0-	1486	2	N	-0-			-0-
07	1519	N	1003	-0-	-516	-0-	-0-	1003	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	4132	-0-	1032	-0-	-0-	4132	2	N	-0-			-0-
*09	3000	N	4111	-0-	1111	-0-	-0-	4111	2	N	-0-			-0-

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

04	870	N	815	-0-	-55	-0-	-0-	815	2	N	-0-			-0-
05	868	N	570	-0-	-298	-0-	-0-	570	2	N	-0-			-0-
06	810	N	475	-0-	-335	-0-	-0-	475	2	N	-0-			-0-
07	837	N	424	-0-	-413	-0-	-0-	424	2	N	-0-			-0-
08	558	N	338	-0-	-220	-0-	-0-	338	2	N	-0-			-0-
09	480	N	241	-0-	-239	-0-	-0-	241	2	N	-0-			-0-

MOORE, M. A. WELL #: 16 RRCID -> 247943 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2951 - 3028

04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	-0-	880	2	N	-0-			-0-
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	-0-	929	2	N	-0-			-0-
06	990	N	621	-0-	-369	-0-	-0-	621	2	N	-0-			-0-
07	899	N	543	-0-	-356	-0-	-0-	543	2	N	-0-			-0-
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	-0-	976	2	N	-0-			-0-
*09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	-0-	829	2	N	-0-			-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES						
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854		WINSTON	WELL #:	44	RRCID ->	248633	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	3036 -	3122
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

MOORE, M. A.				WELL #:		3Y	RRCID ->	255570	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3204	PERF.	2926 -	3004
04	2621	X		2045	-0-	-576	-0-	2045	2		N	-0-			-0-
05	2920	X		2920	-0-	-0-	-0-	2920	2		N	-0-			-0-
06	3150	X		2010	-0-	-1140	-0-	2010	2		N	-0-			-0-
07	3255	X		1645	-0-	-1610	-0-	1645	2		N	-0-			-0-
08	3410	X		3410	-0-	-0-	-0-	3410	2		N	-0-			-0-
*09	4069	X		4069	-0-	-0-	-0-	4069	2		N	-0-			-0-

MOORE, M. A.				WELL #:		4Y	RRCID ->	255571	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF.	2937 -	3017
04	4346	X		4346	-0-	-0-	-0-	4346	2		N	-0-			-0-
05	3256	X		3256	-0-	-0-	-0-	3256	2		N	-0-			-0-
06	2550	X		1241	-0-	-1309	-0-	1241	2		N	-0-			-0-
07	2635	X		903	-0-	-1732	-0-	903	2		N	-0-			-0-
08	2635	X		1994	-0-	-641	-0-	1994	2		N	-0-			-0-
09	2550	X		1529	-0-	-1021	-0-	1529	2		N	-0-			-0-

MOORE, M. A.				WELL #:		5Y	RRCID ->	255572	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF.	2928 -	3006
04	435	N		435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-			-0-
05	508	N		508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			-0-
06	420	N		384	-0-	-36	-0-	384	2		N	-0-			-0-
07	465	N		330	-0-	-135	-0-	330	2		N	-0-			-0-
08	496	N		437	-0-	-59	-0-	437	2		N	-0-			-0-
09	390	N		347	-0-	-43	-0-	347	2		N	-0-			-0-

WOOD, L. R.				WELL #:		1Y	RRCID ->	255573	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3209	PERF.	2917 -	2996
04	1170	N		866	-0-	-304	-0-	866	2		N	-0-			-0-
05	1054	N		984	-0-	-70	-0-	984	2		N	-0-			-0-
06	1020	N		582	-0-	-438	-0-	582	2		N	-0-			-0-
07	899	N		319	-0-	-580	-0-	319	2		N	-0-			-0-
08	1256	N		1256	-0-	-0-	-0-	1256	2		N	-0-			-0-
*09	721	N		721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-			-0-

MOORE, M. A.				WELL #:		2Y	RRCID ->	255772	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF.	2918 -	2996
04	285	N		285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-
05	286	N		286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
06	331	N		331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-
07	370	N		370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-			-0-
08	297	N		297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-
09	330	N		295	-0-	-35	-0-	295	2		N	-0-			-0-

MOORE, M. A.				WELL #:		1Y	RRCID ->	255773	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF.	2920 -	2999
04	2130	N		1637	-0-	-493	-0-	1637	2		N	-0-			-0-
05	1871	N		1871	-0-	-0-	-0-	1871	2		N	-0-			-0-
06	1800	N		400	-0-	-1400	-0-	400	2		N	-0-			-0-
07	1705	N		581	-0-	-1124	-0-	581	2		N	-0-			-0-
08	2005	N		2005	-0-	-0-	-0-	2005	2		N	-0-			-0-
*09	1280	N		1280	-0-	-0-	-0-	1280	2		N	-0-			-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854										
MOORE, M. A.		WELL #:		84	RRCID -> 256357		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH	7250	PERF. 2938	- 3016
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2	N	-0-			-0-
05	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2	N	-0-			-0-
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2	N	-0-			-0-
07	1271 N	533	-0-	-738	-0-	533	2	N	-0-			-0-
08	1860 N	583	-0-	-1277	-0-	583	2	N	-0-			-0-
09	600 N	70	-0-	-530	-0-	70	2	N	-0-			-0-

ROBERTSON A		WELL #:		5	RRCID -> 264137		COMPL. DATE 09/06/2011		TOTAL DEPTH	4820	PERF. 2942	- 3015
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-			-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-			-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-			-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-			-0-
*09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-			-0-

PROVIDENCE (ATOKA)		73291 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
CASE OIL		139105										
DAVIS-JONES		WELL #:		1	RRCID -> 075310		COMPL. DATE 04/05/1988		TOTAL DEPTH	6660	PERF. 6392	- 6421
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CREED OPERATING CO., LLC		188555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
GIBSON, J.J.		WELL #:		1	RRCID -> 193422		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH	6375	PERF. 6257	- 6268
04	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3	N	-0-			43
05	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3	N	-0-			43
06	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3	N	-0-			43
07	1612 N	1416	-0-	-196	-0-	1416	3	N	-0-			43
08	1767 N	1409	-0-	-358	-0-	1409	3	N	-0-			43
09	1500 N	1316	-0-	-184	-0-	1316	3	N	-0-			43

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
MASTERSON RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 060106		COMPL. DATE 07/24/1974		TOTAL DEPTH	6142	PERF. N/A	
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	170	-0-	170	-0-	170	1	Y	-0-			-0-
06	T. A.	90	-0-	90	-0-	260	14	Y	-0-			-0-
07	T. A.	82	-0-	82	-0-	342	14	Y	-0-			-0-
08	794 X	452	-0-	-342	-0-	64	1	Y	-0-			-0-
*09	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-			-0-

GIBSON, J. J. "34"		WELL #:		3	RRCID -> 060108		COMPL. DATE 06/18/1974		TOTAL DEPTH	6301	PERF. N/A	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
05	155 N	120	-0-	-35	-0-	28	1	Y	-0-			-0-
06	270 N	67	-0-	-203	-0-	16	1	Y	-0-			-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	36	1	Y	-0-			-0-
08	124 N	15	-0-	-109	-0-	3	1	Y	-0-			-0-
*09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	72	1	Y	-0-			-0-

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE			
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462								
MASTERTSON RANCH 40		WELL #:		1	RRCID ->	064050	COMPL. DATE	04/15/1974	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	6081 - 6093
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	1590 N	1587	-0-	-3	-0-	399 1	1188 3	Y	-0-			-0-
05	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	397 1	1253 3	Y	-0-			-0-
06	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	413 1	1318 3	Y	-0-			-0-
07	1643 N	1273	-0-	-370	-0-	305 1	968 3	Y	-0-			-0-
08	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	457 1	1467 3	Y	-0-			-0-
*09	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	398 1	1394 3	Y	-0-			-0-

MASTERTSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	064051	COMPL. DATE	05/02/1974	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	6010 - 6018
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	25 1	82 3	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	625 1	1981 3	Y	-0-			-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	55 1	179 3	Y	-0-			-0-
*09	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	234 1	825 3	Y	-0-			-0-

MASTERTSON RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	064052	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	5998	PERF.	5926 - 5934
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	177 1	528 3	Y	-0-			-0-
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	147 1	467 3	Y	-0-			-0-
06	690 N	1	-0-	-689	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
07	744 N	10	-0-	-734	-0-	3 1	7 3	Y	-0-			-0-
08	620 N	574	-0-	-46	-0-	137 1	437 3	Y	-0-			-0-
*09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	204 1	708 3	Y	-0-			-0-

GIBSON, J. J.		WELL #:		4A	RRCID ->	191235	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	6028 - 6058
04	480 X	34	-0-	-446	-0-	9 1	25 3	Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
06	270 N	94	-0-	-176	-0-	22 1	72 3	Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-

GIBSON, J. J. "40"		WELL #:		10A	RRCID ->	199508	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6121 - 6133
04	1410 N	1002	-0-	-408	-0-	251 1	751 3	Y	-0-			-0-
05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	319 1	1008 3	Y	-0-			-0-
06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	275 1	874 3	Y	-0-			-0-
07	1023 N	902	-0-	-121	-0-	217 1	685 3	Y	-0-			-0-
08	1333 N	1269	-0-	-64	-0-	302 1	967 3	Y	-0-			-0-
09	1140 N	788	-0-	-352	-0-	175 1	613 3	Y	-0-			-0-

GIBSON, J. J.		WELL #:		9A	RRCID ->	203926	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	6260	PERF.	6107 - 6118
04	150 N	112	-0-	-38	-0-	28 1	84 3	Y	-0-			-0-
05	155 N	96	-0-	-59	-0-	22 1	74 3	Y	-0-			-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	32 1	102 3	Y	1	1 8		-0-
07	124 N	53	-0-	-71	-0-	12 1	41 3	Y	-0-			-0-
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	19 1	60 3	Y	-0-			-0-
*09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	39 1	133 3	Y	-0-			-0-

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE			
PCC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462								
GIBSON, J. J.		WELL #:		2A	RRCID ->	203928	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	6340	PERF.	6189 - 6206
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		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-

MASTERTSON RANCH 41		WELL #:		8A	RRCID ->	206141	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	6012 - 6029
04	210	N	155	-0-	-55	-0-	38	1	117	3	Y	-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	59	1	185	3	Y	-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	119	1	381	3	Y	-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	43	1	138	3	Y	-0-
08	248	N	108	-0-	-140	-0-	26	1	82	3	Y	-0-
09	510	N	136	-0-	-374	-0-	30	1	106	3	Y	-0-

PRUDENCE (ATOKA)		73303 333		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING				
OASIS OPERATING, INC.		617470										
RATLIFF		WELL #:		1	RRCID ->	251233	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6242	PERF.	6144 - 6157
04	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2		N	-0-	94
05	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2		N	-0-	94
06	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2		N	-0-	94
07	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2		N	-0-	94
08	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2		N	-0-	94
*09	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	2		N	-0-	94

PCC OPERATING COMPANY LLC		631462		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE				
MASTERTSON, FLOYCE		WELL #:		1	RRCID ->	064723	COMPL. DATE	06/30/1975	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	6138 - 6158
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	105	1	147	3	Y	-0-
05	279	N	206	-0-	-73	-0-	74	1	112	3	Y	18
							20	9				132
06	270	N	210	-0-	-60	-0-	77	1	133	3	Y	-0-
07	248	N	135	-0-	-113	-0-	55	1	80	3	Y	-0-
08	217	N	164	-0-	-53	-0-	55	1	109	3	Y	-0-
09	210	N	148	-0-	-62	-0-	60	1	88	3	Y	-0-

HADDAD-RATLIFF		WELL #:		1	RRCID ->	075492	COMPL. DATE	10/22/1975	TOTAL DEPTH	6206	PERF.	N/A
04	240	N	185	-0-	-55	-0-	78	1	107	3	Y	-0-
05	496	N	210	-0-	-286	-0-	75	1	114	3	Y	19
							21	9				17
06	480	N	172	-0-	-308	-0-	63	1	109	3	Y	-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	93	1	134	3	Y	-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	173	1	343	3	Y	-0-
*09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	168	1	257	3	Y	-0-

PRUDENCE (ATOKA) //CONT.// 73303 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING												
PPC OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 631462												
MASTERTSON, FLOYCE WELL #: 2 RRCID -> 077338 COMPL. DATE 05/13/1976 TOTAL DEPTH 6256 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		2220 X	1966	-0-	-254	-0-		823	1	1143	3	17
05		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-		814	1	1206	3	17
								164	9			
06		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-		880	1	1524	3	17
07		2046 N	1960	-0-	-86	-0-		806	1	1154	3	17
08		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-		844	1	1654	3	17
09		2400 N	1782	-0-	-618	-0-		708	1	1074	3	17

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470												
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 167360 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6136 - 6154												
04		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-		1351	2			-0-
05		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-		1415	2			-0-
06		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-		1590	2			-0-
07		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-		1397	2			-0-
08		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-		1951	2			-0-
09		1590 N	1371	-0-	-219	-0-		1371	2			-0-

PRUDENCE, N. (CANYON) 73304 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KING												
GUNN OIL COMPANY 339493												
MASTERTSON PN WELL #: 5 RRCID -> 225377 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4425 - 4432												
04		160 N	160	-0-	-0-	-0-		95	1	65	9	60
05		179 N	179	-0-	-0-	-0-		95	1	84	9	136
06		54 N	54	-0-	-0-	-0-		48	1	6	9	141
07		155 N	130	-0-	-25	-0-		95	1	35	9	173
08		186 N	105	-0-	-81	-0-		49	1	56	9	49
09		60 N	31	-0-	-29	-0-		31	1			49

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

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
BURNETT OIL CO., INC. 110016												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 1 RRCID -> 150782 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7190 - 7510												
04		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-		187	1	3386	2	41
								40	9			
05		3565 X	2359	-0-	-1206	-0-		125	1	2210	2	28
								24	9			
06		3450 X	2235	-0-	-1215	-0-		117	1	2098	2	29
								20	9			
07		2480 X	2091	-0-	-389	-0-		111	1	1961	2	38
								19	9			
08		3720 X	3229	-0-	-491	-0-		168	1	3030	2	43
								31	9			
*09		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-		184	1	3501	2	52
								41	9			

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COTTLE		
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016															
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 2 RRCID -> 155056 COMPL. DATE 06/30/1995													TOTAL DEPTH	7980	PERF. 7306 - 7727
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	24	1	430	2	Y	4	4	1	5	
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	25	1	440	2	Y	5	5	1	5	
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	29	1	526	2	Y	5	3	1	7	
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	33	1	573	2	Y	5	2	1	10	
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	28	1	507	2	Y	4	6	1	8	
*09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	27	1	512	2	Y	6	6	1	8	
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 3 RRCID -> 156466 COMPL. DATE 11/13/1995													TOTAL DEPTH	8330	PERF. 7486 - 8017
04	1380 N	1275	-0-	-105	-0-	66	1	1196	2	Y	12	13	1	15	
05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	70	1	1230	2	Y	13	13	1	15	
06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	63	1	1128	2	Y	9	9	1	15	
07	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	70	1	1230	2	Y	11	4	1	22	
08	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	57	1	1025	2	Y	9	13	1	18	
09	1020 N	990	-0-	-30	-0-	49	1	930	2	Y	10	12	1	16	
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 5 RRCID -> 159160 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7520 - 8046
04	1290 N	1191	-0-	-99	-0-	62	1	1116	2	Y	12	11	1	14	
05	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	109	1	1924	2	Y	19	12	1	21	
06	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	75	1	1338	2	Y	12	13	1	20	
07	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	73	1	1278	2	Y	10	5	1	25	
08	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	74	1	1330	2	Y	12	15	1	22	
*09	855 N	855	-0-	-0-	-0-	42	1	803	2	Y	9	15	1	16	
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 6 RRCID -> 160566 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7496 - 7616
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	42	1	752	2	Y	9	8	1	10	
05	747 N	747	-0-	-0-	-0-	40	1	700	2	Y	6	8	1	8	
06	720 N	668	-0-	-52	-0-	35	1	626	2	Y	6	5	1	9	
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	40	1	697	2	Y	5	2	1	12	
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	38	1	693	2	Y	6	7	1	11	
09	660 N	582	-0-	-78	-0-	29	1	546	2	Y	6	7	1	10	

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 7 RRCID -> 160568 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7982 - 8179														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	5910 X	4935	-0-	-975	-0-	256	1	4625	2	Y	49	59	1	61
05	5735 X	5284	-0-	-451	-0-	54	9	281	1	Y	50	52	1	59
06	5580 X	5313	-0-	-267	-0-	55	9	279	1	Y	42	35	1	66
07	5766 X	5133	-0-	-633	-0-	46	9	273	1	Y	41	18	1	89
08	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	45	9	305	1	Y	50	54	1	85
09	5310 X	4810	-0-	-500	-0-	55	9	238	1	Y	48	56	1	77
						53	9							
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 8 RRCID -> 163027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7792														
04	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	66	1	1196	2	Y	13	15	1	16
05	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	14	9	73	1	Y	12	13	1	15
06	1380 N	1358	-0-	-22	-0-	13	9	71	1	Y	11	9	1	17
07	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	12	9	76	1	Y	12	5	1	24
08	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	13	9	76	1	Y	12	14	1	22
*09	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	13	9	70	1	Y	14	14	1	22
						15	9							
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 169545 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7828 - 7916														
04	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	194	1	3500	2	Y	38	26	1	43
05	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	42	9	141	1	Y	24	36	1	31
06	2370 X	2346	-0-	-24	-0-	26	9	123	1	Y	19	19	1	31
07	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	21	9	139	1	Y	22	9	1	44
08	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	24	9	128	1	Y	20	26	1	38
*09	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	22	9	174	1	Y	35	25	1	48
						39	9							
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 170453 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7484 - 8025														
04	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	55	1	988	2	Y	10	11	1	13
05	1054 N	1040	-0-	-14	-0-	11	9	55	1	Y	10	11	1	12
06	1080 N	1041	-0-	-39	-0-	11	9	55	1	Y	8	7	1	13
07	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	9	9	57	1	Y	9	4	1	18
08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	10	9	54	1	Y	9	11	1	16
*09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	10	9	52	1	Y	11	11	1	16
						12	9							

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	67	1	1215	2	Y	14	13 1	16
						15	9						
05	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	69	1	1216	2	Y	12	13 1	15
						13	9						
06	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	65	1	1158	2	Y	10	9 1	16
						11	9						
07	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	70	1	1231	2	Y	10	4 1	22
						11	9						
08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	64	1	1165	2	Y	10	13 1	19
						11	9						
09	1140 N	1107	-0-	-33	-0-	55	1	1039	2	Y	12	13 1	18
						13	9						

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

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

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

04	1290 N	707	-0-	-583	-0-	37	1	661	2	Y	8	9 1	9
						9	9						
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	37	1	660	2	Y	6	7 1	8
						7	9						
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	46	1	817	2	Y	7	5 1	10
						8	9						
07	694 N	694	-0-	-0-	-0-	37	1	650	2	Y	6	3 1	13
						7	9						
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	43	1	769	2	Y	7	8 1	12
						8	9						
*09	928 N	928	-0-	-0-	-0-	46	1	872	2	Y	9	8 1	13
						10	9						

 WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 21 RRCID -> 180372 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7410 - 7934

04	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	126	1	2268	2	Y	24	25 1	29
						26	9						
05	2325 N	2316	-0-	-9	-0-	123	1	2169	2	Y	22	25 1	26
						24	9						
06	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	126	1	2256	2	Y	20	16 1	30
						22	9						
07	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	141	1	2480	2	Y	21	8 1	43
						23	9						
08	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	127	1	2296	2	Y	21	26 1	38
						23	9						
09	2400 N	2256	-0-	-144	-0-	112	1	2120	2	Y	22	25 1	35
						24	9						

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE													
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016													
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 22 RRCID -> 183927 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7358 - 7568													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	840 N	831	-0-	-9	-0-	43	1	779	2	Y	8	8 1	10
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-	46	1	817	2	Y	8	8 1	10
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	56	1	992	2	Y	8	6 1	12
07	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	55	1	969	2	Y	8	3 1	17
08	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	99	1	1799	2	Y	16	10 1	23
*09	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	84	1	1603	2	Y	17	15 1	25

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 24 RRCID -> 184505 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7664 - 8104													
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	24	1	429	2	Y	5	5 1	5
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	26	1	450	2	Y	5	5 1	5
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	25	1	441	2	Y	4	3 1	6
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	26	1	460	2	Y	4	2 1	8
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	30	1	541	2	Y	5	5 1	8
*09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	32	1	611	2	Y	6	5 1	9

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 25 RRCID -> 188742 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7236 - 7724													
04	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	180	1	3254	2	Y	35	34 1	42
05	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	189	1	3336	2	Y	33	35 1	40
06	3300 X	3068	-0-	-232	-0-	161	1	2881	2	Y	24	24 1	40
07	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	203	1	3576	2	Y	31	11 1	60
08	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	205	1	3707	2	Y	33	36 1	57
*09	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	203	1	3857	2	Y	42	38 1	61

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038													
04	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	56	1	1005	2	Y	10	11 1	13
05	1023 N	981	-0-	-42	-0-	52	1	919	2	Y	9	11 1	11
06	1080 N	1078	-0-	-2	-0-	57	1	1011	2	Y	9	7 1	13
07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	49	1	872	2	Y	8	4 1	17
08	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	56	1	1012	2	Y	9	10 1	16
09	1080 N	721	-0-	-359	-0-	36	1	676	2	Y	8	11 1	13

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016														
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 26 RRCID -> 190104 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646														
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	EOM BALANCE
04	2190 N	1828	-0-	-362	-0-	95	1	1713	2	Y	18	23	1	23
05	1829 N	1806	-0-	-23	-0-	20	9	1692	2	Y	16	19	1	20
06	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	18	9	2341	2	Y	20	12	1	28
07	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	131	1	2126	2	Y	19	8	1	39
08	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	22	9	2171	2	Y	19	23	1	35
*09	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	121	1	1865	2	Y	20	23	1	32
						21	9							
						98	1							
						22	9							

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780														
04	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	125	1	2252	2	Y	24	24	1	29
05	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	26	9	2240	2	Y	22	24	1	27
06	2280 N	2272	-0-	-8	-0-	127	1	2133	2	Y	18	16	1	29
07	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	24	9	2184	2	Y	19	8	1	40
08	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	119	1	2197	2	Y	20	24	1	36
09	2280 N	2159	-0-	-121	-0-	20	9	2028	2	Y	22	24	1	34
						124	1							
						21	9							
						121	1							
						22	9							
						107	1							
						24	9							

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 29 RRCID -> 197396 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7599 - 8074														
04	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	78	1	1408	2	Y	15	16	1	18
05	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	17	9	2127	2	Y	21	15	1	24
06	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	121	1	1644	2	Y	14	14	1	24
07	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	23	9	1696	2	Y	14	6	1	32
08	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	92	1	1284	2	Y	11	19	1	24
09	1500 N	1384	-0-	-116	-0-	15	9	1301	2	Y	14	16	1	22
						15	9							

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 28 RRCID -> 201641 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856														
04	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	252	1	4558	2	Y	49	41	1	57
05	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	54	9	4092	2	Y	41	48	1	50
06	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	232	1	4207	2	Y	36	30	1	56
07	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	45	9	4480	2	Y	38	15	1	79
08	5022 X	4988	-0-	-34	-0-	235	1	4682	2	Y	43	48	1	74
09	4860 X	4314	-0-	-546	-0-	40	9	4054	2	Y	43	49	1	68
						254	1							
						42	9							
						259	1							
						47	9							
						213	1							
						47	9							

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE													
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016													
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 31 RRCID -> 201645 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	31	1	559	2	Y	6	5 1	7
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	29	1	517	2	Y	5	6 1	6
06	540 N	323	-0-	-217	-0-	17	1	303	2	Y	3	4 1	5
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	323	2	Y	2	1 1	6
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	24	1	440	2	Y	5	4 1	7
*09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	29	1	547	2	Y	5	4 1	8

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 32 RRCID -> 206404 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7268 - 7572													
04	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	85	1	1531	2	Y	16	18 1	20
05	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	102	1	1802	2	Y	18	17 1	21
06	1710 N	1482	-0-	-228	-0-	78	1	1391	2	Y	12	13 1	20
07	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	96	1	1690	2	Y	15	6 1	29
08	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	113	1	2048	2	Y	19	18 1	30
*09	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	81	1	1544	2	Y	17	20 1	27

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 219901 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7796 - 8216													
04	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	220	1	3980	2	Y	43	51 1	53
05	4898 X	4727	-0-	-171	-0-	251	1	4429	2	Y	43	44 1	52
06	4860 X	4684	-0-	-176	-0-	246	1	4396	2	Y	38	32 1	58
07	5022 X	4553	-0-	-469	-0-	242	1	4270	2	Y	37	16 1	79
08	5022 X	4234	-0-	-788	-0-	220	1	3974	2	Y	36	48 1	67
09	4680 X	4404	-0-	-276	-0-	218	1	4138	2	Y	44	44 1	67

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 37 RRCID -> 224008 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 7747 - 8684													
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	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 #: 36 RRCID -> 224122 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8286 - 8348														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	48	1	859	2	Y	9	12	1	11
05	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	10	9	63	1	Y	12	10	1	13
06	1080 N	1041	-0-	-39	-0-	13	9	55	1	Y	8	8	1	13
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	9	9	46	1	Y	8	4	1	17
08	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	9	9	62	1	Y	10	10	1	17
09	1050 N	956	-0-	-94	-0-	11	9	47	1	Y	9	11	1	15
						10	9							
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 42 RRCID -> 229197 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7535 - 7597														
04	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	88	1	1596	2	Y	17	14	1	20
05	1209 N	1134	-0-	-75	-0-	19	9	60	1	Y	11	17	1	14
06	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	12	9	91	1	Y	13	8	1	19
07	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	14	9	90	1	Y	14	5	1	28
08	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	15	9	89	1	Y	15	17	1	26
09	1230 N	1191	-0-	-39	-0-	17	9	59	1	Y	12	17	1	21
						13	9							
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 38 RRCID -> 230393 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7930 - 8360														
04	7650 X	7586	-0-	-64	-0-	394	1	7108	2	Y	76	81	1	92
05	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	84	9	397	1	Y	70	78	1	84
06	7860 X	6766	-0-	-1094	-0-	77	9	355	1	Y	55	51	1	88
07	8122 X	6878	-0-	-1244	-0-	61	9	366	1	Y	55	24	1	119
08	8122 X	6298	-0-	-1824	-0-	61	9	327	1	Y	54	72	1	101
09	7590 X	5523	-0-	-2067	-0-	59	9	273	1	Y	55	67	1	89
						61	9							
GUNN OIL COMPANY 339493 RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 161922 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8346 - 8980														
04	3750 X	2623	-0-	-1127	-0-	32	1	2469	2	N	111	190	1	68
05	3875 X	2873	-0-	-1002	-0-	122	9	33	1	N	-0-			68
06	3750 X	2925	-0-	-825	-0-	42	1	2758	2	N	114			182
07	3720 X	2687	-0-	-1033	-0-	125	9	28	1	N	186	188	1	180
08	3720 X	3474	-0-	-246	-0-	205	9	33	1	N	43	186	1	37
09	2940 X	2369	-0-	-571	-0-	47	9	30	1	N	277	174	1	140
						305	9							

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE															
GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493															
RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 183709 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7726 - 8356															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 197498 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7812 - 8436															
04	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	70	1	2421	2	N	-0-			29
05	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	65	1	2511	2	N	-0-			29
06	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	65	1	2549	2	N	-0-			29
07	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	68	1	2573	2	N	-0-			29
08	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	68	1	2626	2	N	-0-			29
*09	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	70	1	2650	2	N	-0-			29

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750															
FOX WELL #: 1 RRCID -> 194005 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7968 - 7932															
04	1230	X	1134	-0-	-96	-0-	1134	2			N	-0-			142
05	1271	X	1111	-0-	-160	-0-	1111	2			N	-0-			142
06	1230	X	887	-0-	-343	-0-	887	2			N	-0-			142
07	1271	X	725	-0-	-546	-0-	725	2			N	-0-			142
08	1209	X	251	-0-	-958	-0-	251	2			N	-0-			142
09	1140	X	28	-0-	-1112	-0-	28	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															
04	1800	X	812	-0-	-988	-0-	812	2			N	-0-			-0-
05	1860	X	686	-0-	-1174	-0-	686	2			N	-0-			-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-			-0-
07	837	N	300	-0-	-537	-0-	300	2			N	-0-			-0-
08	682	N	482	-0-	-200	-0-	482	2			N	-0-			-0-
*09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-			-0-

DOSS YATES 365 WELL #: 1 RRCID -> 184081 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3112 - 3148															
04	720	N	621	-0-	-99	-0-	621	2			N	-0-			49
05	651	N	565	-0-	-86	-0-	565	2			N	-0-			49
06	330	N	197	-0-	-133	-0-	197	2			N	-0-			49
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			49
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			49
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			49

DOSS YATES 395 WELL #: 1 RRCID -> 184247 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3129															
04	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-			87
05	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-			87
06	2430	X	1698	-0-	-732	-0-	1698	2			N	-0-			87
07	3069	X	2022	-0-	-1047	-0-	2022	2			N	-0-			87
08	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-			87
09	2970	X	2133	-0-	-837	-0-	2133	2			N	-0-			87

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862									
DOSS YATES 395		WELL #: 2		RRCID -> 188411		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3094 - 3133	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	990 N	674	-0-	-316	-0-	674	2			N	88
05	1457 N	1220	-0-	-237	-0-	1220	2			N	88
06	1410 X	1375	-0-	-35	-0-	1375	2			N	88
07	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	88
08	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	88
09	1380 N	759	-0-	-621	-0-	759	2			N	88

DOSS YATES 365		WELL #: 2		RRCID -> 191006		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3094 - 3134	
04	2010 N	1908	-0-	-102	-0-	1908	2			N	44
05	2077 N	1709	-0-	-368	-0-	1709	2			N	44
06	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	44
07	1984 N	1055	-0-	-929	-0-	1055	2			N	44
08	3100 N	4107	-0-	1007	1007	4107	2			N	44
*09	3000 N	2756	-0-	-244	763	2756	2			N	44

SPARKS YATES 396		WELL #: 1		RRCID -> 203710		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 3353		PERF. 3144 - 3262	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SPARKS YATES 396		WELL #: 2		RRCID -> 203956		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 3357		PERF. 3177 - 3228	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20

NORTH RILEY YATES "361"		WELL #: 1		RRCID -> 207565		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3064 - 3120	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	93
08	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	93
*09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	93

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

NORTH RILEY YATES "404"		WELL #: 1		RRCID -> 211381		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 2945 - 3184	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.//	76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES						
CITATION OIL & GAS CORP.			154235									
DOSS, M. S.		WELL #:	4	RRCID -> 202712	COMPL. DATE 09/16/2003	TOTAL DEPTH 4769	PERF. 2874	- 3006				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HUMBLE-SHELL FEE		WELL #:	3	RRCID -> 224213	COMPL. DATE 09/20/2006	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 2855	- 3087				
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOSS, M. S.		WELL #:	5	RRCID -> 225839	COMPL. DATE 12/24/2006	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 2854	- 3088				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LYNX OPERATING CO., INC.		516255										
N. JENKINS "363"		WELL #:	2	RRCID -> 225376	COMPL. DATE 08/29/2007	TOTAL DEPTH 3306	PERF. 3084	- 3118				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

N. JENKINS "363"		WELL #:	1	RRCID -> 225378	COMPL. DATE 09/28/2007	TOTAL DEPTH 3425	PERF. 3052	- 3066				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

N. JENKINS "363"		WELL #:	6	RRCID -> 225379	COMPL. DATE 09/03/2007	TOTAL DEPTH 3310	PERF. 3065	- 3098				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255								
N. JENKINS "363"		WELL #: 3		RRCID -> 225380		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 3304 PERF. 3083 - 3118		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

N. JENKINS "398"		WELL #: 2		RRCID -> 225381		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3056 - 3088		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

N. JENKINS "398"		WELL #: 3		RRCID -> 225382		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 3316 PERF. 3085 - 3117		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

N. JENKINS "10"		WELL #: 1		RRCID -> 225383		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3043 - 3078		
04	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3	Y	-0-	15
05	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3	Y	-0-	15
06	1380 N	1099	-0-	-281	-0-	1099	3	Y	-0-	15
07	1395 N	755	-0-	-640	-0-	755	3	Y	-0-	15
08	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3	Y	-0-	15
*09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3	Y	-0-	15

N. JENKINS "363"		WELL #: 5		RRCID -> 225666		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3075 - 3108		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

N. JENKINS "10"		WELL #: 2		RRCID -> 225667		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3065 - 3098		
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	Y	-0-	28
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	Y	-0-	28
06	450 N	326	-0-	-124	-0-	326	3	Y	-0-	28
07	496 N	225	-0-	-271	-0-	225	3	Y	-0-	28
08	465 N	226	-0-	-239	-0-	226	3	Y	-0-	28
*09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3	Y	-0-	28

N. JENKINS "398"		WELL #: 1		RRCID -> 225725		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 3313 PERF. 3052 - 3087		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	55
06	14B2 EXT	-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

RILEY, NORTH (YATES) //CONT.// 76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
SEABOARD OPERATING CO. 760960
CONDOR J WELL #: 1 RRCID -> 226031 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3078 - 3112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2	N	-0-	-0-	-0-
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2	N	-0-	-0-	-0-
06	120 N	41	-0-	-79	-0-	41	2	N	-0-	-0-	-0-
07	93 N	8	-0-	-85	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-
08	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-	-0-	-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
04	2760 N	1288	-0-	-1472	-0-	30	1	N	-0-	-0-	-0-
05	2666 N	1484	-0-	-1182	-0-	30	1	N	-0-	-0-	-0-
06	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-	-0-	-0-
07	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-	-0-	-0-
08	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-	-0-	-0-
09	2940 N	2688	-0-	-252	-0-	30	1	N	-0-	-0-	-0-

SEMINOLE (YATES) 82225 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
HESS CORPORATION 381665
MANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020764 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 3110 - 3298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
04	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1550 N	647	-0-	-903	-0-	647	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1530 N	755	-0-	-775	-0-	755	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2046 N	799	-0-	-1247	-0-	799	2	N	-0-	-0-	-0-
08	651 N	325	-0-	-326	-0-	325	2	N	-0-	-0-	-0-
09	750 N	655	-0-	-95	-0-	655	2	N	-0-	-0-	-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
HESS CORPORATION		//CONT.// 381665								
GIBBS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033632		COMPL. DATE 07/21/1964		TOTAL DEPTH 3352 PERF. 3191 - 3271		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004 2	N	-0-		-0-
05	1798 N	1696	-0-	-102	-0-	1696 2	N	-0-		-0-
06	2100 N	1831	-0-	-269	-0-	1831 2	N	-0-		-0-
07	2077 N	1604	-0-	-473	-0-	1604 2	N	-0-		-0-
08	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763 2	N	-0-		-0-
*09	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057 2	N	-0-		-0-

RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 034936		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 3168 - 3262		
04	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2	N	-0-		-0-
05	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2	N	-0-		-0-
06	1380 N	1273	-0-	-107	-0-	1273 2	N	-0-		-0-
07	1364 N	1233	-0-	-131	-0-	1233 2	N	-0-		-0-
08	1364 N	1288	-0-	-76	-0-	1288 2	N	-0-		-0-
*09	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2	N	-0-		-0-

TIPPIT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037056		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3194 - 3315		
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2	N	-0-		-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2	N	-0-		-0-
08	3100 N	9104	-0-	6004	6004	9104 2	N	-0-		-0-
*09	8900 X	2896	-0-	-6004	-0-	2896 2	N	-0-		-0-

TURLIN, WALTER		WELL #: 17		RRCID -> 041970		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3245 - 3380		
04	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105 2	N	-0-		-0-
05	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107 2	N	-0-		-0-
06	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905 2	N	-0-		-0-
07	2945 X	2734	-0-	-211	-0-	2734 2	N	-0-		-0-
08	2945 X	2683	-0-	-262	-0-	2683 2	N	-0-		-0-
*09	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262 2	N	-0-		-0-

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173447		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3210 - 3278		
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2	N	-0-		-0-
05	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2	N	-0-		-0-
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2	N	-0-		-0-
07	1116 N	1093	-0-	-23	-0-	1093 2	N	-0-		-0-
08	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2	N	-0-		-0-
*09	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2	N	-0-		-0-

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184823		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3472 PERF. 3199 - 3329		
04	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769 2	N	-0-		-0-
05	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499 2	N	-0-		-0-
06	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611 2	N	-0-		-0-
07	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983 2	N	-0-		-0-
08	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230 2	N	-0-		-0-
*09	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525 2	N	-0-		-0-

S. F. MANN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184824		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3065 - 3198		
04	1980 N	1020	-0-	-960	-0-	1020 2	N	-0-		-0-
05	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2	N	-0-		-0-
06	1260 N	1025	-0-	-235	-0-	1025 2	N	-0-		-0-
07	1054 N	1053	-0-	-1	-0-	1053 2	N	-0-		-0-
08	1147 N	1018	-0-	-129	-0-	1018 2	N	-0-		-0-
09	1020 N	993	-0-	-27	-0-	993 2	N	-0-		-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
HESS CORPORATION		//CONT.//		381665									
SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #:		1	RRCID ->	197336	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	9405	PERF. 3182 -	3307	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		2610 X	2534	-0-	-76	-0-	2534 2		N	-0-			-0-
05		2697 X	2568	-0-	-129	-0-	2568 2		N	-0-			-0-
06		2610 X	2536	-0-	-74	-0-	2536 2		N	-0-			-0-
07		2604 N	2558	-0-	-46	-0-	2558 2		N	-0-			-0-
08		3100 N	3418	-0-	318	-0-	318 2		N	-0-			-0-
*09		3000 N	5017	-0-	2017	-0-	2335 5017 2		N	-0-			-0-

WALTER TURLIN		WELL #:		1	RRCID ->	202714	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	5336	PERF. 3238 -	3276	
04		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-			-0-
05		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-			-0-
06		210 N	208	-0-	-2	-0-	208 2		N	-0-			-0-
07		248 N	125	-0-	-123	-0-	125 2		N	-0-			-0-
08		279 N	109	-0-	-170	-0-	109 2		N	-0-			-0-
09		210 N	189	-0-	-21	-0-	189 2		N	-0-			-0-

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	202731	COMPL. DATE	12/21/2003	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 3229 -	3379	
04		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332 2		N	-0-			-0-
05		2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674 2		N	-0-			-0-
06		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426 2		N	-0-			-0-
07		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467 2		N	-0-			-0-
08		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556 2		N	-0-			-0-
*09		2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656 2		N	-0-			-0-

GIBBS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	203766	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	3508	PERF. 3160 -	3327	
04		3450 X	3242	-0-	-208	-0-	3242 2		N	-0-			-0-
05		3410 X	3165	-0-	-245	-0-	3165 2		N	-0-			-0-
06		3150 X	2775	-0-	-375	-0-	2775 2		N	-0-			-0-
07		3348 X	2822	-0-	-526	-0-	2822 2		N	-0-			-0-
08		3348 X	2598	-0-	-750	-0-	2598 2		N	-0-			-0-
09		3240 X	2980	-0-	-260	-0-	2980 2		N	-0-			-0-

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	203767	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	5445	PERF. 3130 -	3242	
04		840 N	790	-0-	-50	-0-	790 2		N	-0-			-0-
05		868 N	820	-0-	-48	-0-	820 2		N	-0-			-0-
06		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2		N	-0-			-0-
07		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2		N	-0-			-0-
08		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2		N	-0-			-0-
*09		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2		N	-0-			-0-

SAWYER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	206562	COMPL. DATE	01/24/2005	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3338 -	3458	
04		2880 X	2818	-0-	-62	-0-	2818 2		N	-0-			-0-
05		2883 X	2547	-0-	-336	-0-	2547 2		N	-0-			-0-
06		2610 X	2367	-0-	-243	-0-	2367 2		N	-0-			-0-
07		2914 X	2235	-0-	-679	-0-	2235 2		N	-0-			-0-
08		2542 N	2339	-0-	-203	-0-	2339 2		N	-0-			-0-
09		2370 N	2331	-0-	-39	-0-	2331 2		N	-0-			-0-

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	211694	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	3390	PERF. 3177 -	3290	
04		2160 N	2082	-0-	-78	-0-	2082 2		N	-0-			-0-
05		2108 N	2044	-0-	-64	-0-	2044 2		N	-0-			-0-
06		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165 2		N	-0-			-0-
07		2139 N	1991	-0-	-148	-0-	1991 2		N	-0-			-0-
08		2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777 2		N	-0-			-0-
*09		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307 2		N	-0-			-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
HESS CORPORATION		//CONT.// 381665										
BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 211950		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3279 - 3393				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1988	N	1988	-0-	-0-	1988	2	N	-0-			-0-
05	1862	N	1862	-0-	-0-	1862	2	N	-0-			-0-
06	1606	N	1606	-0-	-0-	1606	2	N	-0-			-0-
07	1478	N	1478	-0-	-0-	1478	2	N	-0-			-0-
08	1429	N	1429	-0-	-0-	1429	2	N	-0-			-0-
*09	3000	N	5008	-0-	2008	5008	2	N	-0-			-0-

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

COFFEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213461		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3274 - 3389				
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	1	N	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1			N	-0-			-0-

T. S. RILEY 'B' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213723		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3138 - 3249				
04	3217	X	3217	-0-	-0-	3217	2	N	-0-			-0-
05	3247	X	3247	-0-	-0-	3247	2	N	-0-			-0-
06	2976	X	2976	-0-	-0-	2976	2	N	-0-			-0-
07	3007	X	2892	-0-	-115	2892	2	N	-0-			-0-
08	3007	X	2857	-0-	-150	2857	2	N	-0-			-0-
*09	3131	X	3131	-0-	-0-	3131	2	N	-0-			-0-

E. J. AUSTIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213902		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3240 - 3355				
04	1750	N	1750	-0-	-0-	1750	2	N	-0-			-0-
05	1839	N	1839	-0-	-0-	1839	2	N	-0-			-0-
06	1745	N	1745	-0-	-0-	1745	2	N	-0-			-0-
07	1782	N	1782	-0-	-0-	1782	2	N	-0-			-0-
08	1751	N	1751	-0-	-0-	1751	2	N	-0-			-0-
*09	1698	N	1698	-0-	-0-	1698	2	N	-0-			-0-

CRAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213929		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3352 - 3470				
04	1590	X	1580	-0-	-10	1580	2	N	-0-			-0-
05	1560	N	1560	-0-	-0-	1560	2	N	-0-			-0-
06	1770	N	824	-0-	-946	824	2	N	-0-			-0-
07	2094	N	2094	-0-	-0-	2094	2	N	-0-			-0-
08	2355	N	2355	-0-	-0-	2355	2	N	-0-			-0-
*09	2054	N	2054	-0-	-0-	2054	2	N	-0-			-0-

NORTHROP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215845		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3375 - 3487				
04	685	N	685	-0-	-0-	685	2	N	-0-			-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	535	2	N	-0-			-0-
06	600	N	516	-0-	-84	516	2	N	-0-			-0-
07	713	N	631	-0-	-82	631	2	N	-0-			-0-
08	759	N	759	-0-	-0-	759	2	N	-0-			-0-
*09	775	N	775	-0-	-0-	775	2	N	-0-			-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
HESS CORPORATION		//CONT.//		381665									
T.S. RILEY 197 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215964	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	3622	PERF. 3336 - 3453		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
NORTHROP GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	223212	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3412 - 3650		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC.		WELL #:		15	RRCID ->	020770	COMPL. DATE	11/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3285 - 3369		
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
06	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	3		N	-0-			-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
*09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-
H. & J. SECTION 251		WELL #:		12	RRCID ->	020772	COMPL. DATE	12/01/1960	TOTAL DEPTH	3400	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
H & J SECTION 217		WELL #:		16	RRCID ->	078230	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	3400	PERF. N/A		
04	450 N	246	-0-	-204	-0-	246	3		N	-0-			-0-
05	837 N	563	-0-	-274	-0-	563	3		N	-0-			-0-
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3		N	-0-			-0-
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3		N	-0-			-0-
08	558 N	488	-0-	-70	-0-	488	3		N	-0-			-0-
09	1140 N	261	-0-	-879	-0-	261	3		N	-0-			-0-
SEMINOLE, WEST		WELL #:		617	RRCID ->	158712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5199	PERF. 4865 - 5020		
OXY USA WTP LP		WELL #:		617	RRCID ->	158712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5199	PERF. 4865 - 5020		
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		617	RRCID ->	158712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5199	PERF. 4865 - 5020		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-			-0-

SEMINOLE, WEST		//CONT.//		82233 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555								
WEST SEMINOLE SA UNIT				WELL #: 1105	RRCID -> 158722	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4890	- 5070	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST SEMINOLE SA UNIT				WELL #: 501	RRCID -> 158889	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	5185	PERF. 4878	- 5017	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST SEMINOLE SA UNIT				WELL #: 508	RRCID -> 171885	COMPL. DATE	07/12/1998	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4885	- 5252	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT				WELL #: 621	RRCID -> 218516	COMPL. DATE	01/26/1996	TOTAL DEPTH	5204	PERF. 5053	- 5175	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLAUGHTER (SAN ANDRES)				83991 600	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: HOCKLEY				
D C OIL COMPANY, INC.				196082								
DEAN, C. S.				WELL #: 2201	RRCID -> 141692	COMPL. DATE	01/12/1986	TOTAL DEPTH	5015	PERF. N/A		
04	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-			-0-
05	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	3	N	-0-			-0-
06	90 #	72	-0-	-18	-0-	72	3	N	-0-			-0-
07	93 #	45	-0-	-48	-0-	45	3	N	-0-			-0-
08	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	3	N	-0-			-0-
*09	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-			-0-

STESCOTT (ATOKA 6185)				86020 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COTTLE				
PPC OPERATING COMPANY LLC				631462								
TAYLOR, B. J.				WELL #: 1	RRCID -> 083931	COMPL. DATE	08/03/1979	TOTAL DEPTH	6347	PERF. 6220	- 6226	
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			-0-
05	713 N	111	-0-	-602	-0-	43	1	68	3	Y		-0-
06	630 N	214	-0-	-416	-0-	78	1	136	3	Y		-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	37	1	48	3	Y		-0-
08	124 N	78	-0-	-46	-0-	50	1	28	3	Y		-0-
*09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	1			Y		-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	13860 X	4923	-0-	-8937	-0-	4923	3	N	-0-		-0-
05	14322 X	13224	-0-	-1098	-0-	13224	3	N	-0-		-0-
06	13560 X	12307	-0-	-1253	-0-	12307	3	N	-0-		-0-
07	13733 X	12864	-0-	-869	-0-	12864	3	N	-0-		-0-
08	13237 X	10826	-0-	-2411	-0-	10826	3	N	-0-		-0-
09	12810 X	11740	-0-	-1070	-0-	11740	3	N	-0-		-0-

COOK, E. ESTATE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 248468		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4576 - 4581			
04	330 N	45	-0-	-285	-0-	45	3	N	-0-		209
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		209
06	330 N	72	-0-	-258	-0-	72	3	N	-0-		209
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		209
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		209
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		209

WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 249407		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 6717 PERF. 4607 - 4617			
04	270 N	87	-0-	-183	-0-	84	3	3 9 N	3		172
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	223	3	13 9 N	12		184
06	270 N	224	-0-	-46	-0-	213	3	11 9 N	10		194
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	172	3	6 9 N	5		199
08	248 N	205	-0-	-43	-0-	202	3	3 9 N	3		202
*09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	201	3	6 9 N	5		207

DINES		WELL #: 1 C		RRCID -> 252925		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 6709 PERF. 4559 - 4574			
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	3		78
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3	N	-0-		78
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	775	3	7 9 N	6		84
07	788 N	788	-0-	-0-	-0-	785	3	3 9 N	3		87
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	836	3	6 9 N	5		92
*09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	866	3	2 9 N	2		94

TAHOE (YATES 3300)		88141 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GAINES			
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370									
TEPEE		WELL #: 1		RRCID -> 093314		COMPL. DATE 03/10/1981		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3312 - 3533			
04	0 A	-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			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		160
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		160
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		160
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		160
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		160
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC			775854												
KNIGHT			WELL #: 1 T		RRCID -> 128312		COMPL. DATE 08/18/1988			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7090 - 7141					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TEX-PAC (YATES)			89024 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES					
BIG D ENERGY COMPANY			069344												
JONES 24-7			WELL #: 1		RRCID -> 165649		COMPL. DATE 11/29/1996			TOTAL DEPTH 3375 PERF. N/A					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
THOMAS (ATOKA CONGL.)			89440 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE					
GUNN OIL COMPANY			339493												
JONES ST UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 248432		COMPL. DATE 03/12/2008			TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6158 - 6168					
04	2335	836	-0-	-1499 B	6102	150	1	686	2	N	-0-				-0-
05	1810	721	-0-	-1089 B	5013	150	1	571	2	N	-0-				-0-
06	0	786	-0-	786 B	5799	150	1	636	2	N	-0-				-0-
07	1909	150	-0-	-1759 B	4040	150	1			N	-0-				-0-
*08	4621 X	581	-0-	-4040	-0-	145	1	436	2	N	-0-				-0-
09	840 X	121	-0-	-719	-0-	121	1			N	-0-				-0-
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					
04	1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	292	1	872	3	Y	-0-				-0-
05	1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	251	1	795	3	Y	-0-				-0-
06	1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	272	1	869	3	Y	-0-				-0-
07	883 N	869	-0-	-14 B	-0-	208	1	661	3	Y	-0-				-0-
08	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	333	1	1069	3	Y	-0-				-0-
*09	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	365	1	1273	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					
04	0 W	-0-	-0-	-0-	35256					N	-0-				101
05	0 W	-0-	-0-	-0-	35256					N	-0-				101
06	0 W	-0-	-0-	-0-	35256					N	-0-				101
07	0 W	-0-	-0-	-0-	35256					N	-0-				101
08	0 W	-0-	-0-	-0-	35256					N	-0-				101
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	35256					N	NO RPT				101

TIPPEN, S. (CONGL.)		//CONT.//		90170 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY				339493								
MOSS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 206782	COMPL. DATE 01/27/2005	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6475	- 6495			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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			
04	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	6916 2		N	-0-			203
05	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	7246 2		N	-0-			203
06	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	6718 2		N	-0-			203
07	7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	7148 2		N	-0-			203
08	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918 2		N	-0-			203
*09	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440 2		N	-0-			203

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

TIPPEN, SW. (CONGL. 6800)				90174 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY				339493		ONE WELL						
DAVIS MOSS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 220093	COMPL. DATE 06/27/2006	TOTAL DEPTH 6748	PERF. 6533	- 6544			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77

TIPPEN, SW. (CONGL. 6900)				90174 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE				
OASIS OPERATING, INC.				617470		ONE WELL						
KINNEY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 249088	COMPL. DATE 12/05/2008	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6444	- 6456			
04	2550 N	2188	-0-	-362	-0-	2188 2		N	-0-			-0-
05	2728 N	2600	-0-	-128	-0-	2600 2		N	-0-			-0-
06	2940	170	-0-	-2770	-0-	170 2		N	-0-			-0-
07	3038	399	-0-	-2639	-0-	399 2		N	-0-			-0-
08	3038	662	-0-	-2376	-0-	662 2		N	-0-			-0-
09	2520 #	633	-0-	-1887	-0-	633 2		N	-0-			-0-

TOKIO (YATES)		90365 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRY								
MCDONALD PRODUCTION, LLC		547870														
NOBLE		WELL #: A 1		RRCID -> 056496		COMPL. DATE 04/03/1973		TOTAL DEPTH 3399		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

TWO STATES (SAN ANDRES)		92113 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COCHRAN								
BEE-JAY PETRO, INC.		061747														
MARKHAM		WELL #: 1		RRCID -> 123840		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4960		PERF. 4863 - 4907						
04	630 N	611	-0-	-19	-0-	596	3	15	9	N	14					97
05	651 N	606	-0-	-45	-0-	597	3	9	9	N	8					105
06	630 N	522	-0-	-108	-0-	522	3			N	-0-					105
07	620 N	434	-0-	-186	-0-	434	3			N	-0-					105
08	620 N	429	-0-	-191	-0-	429	3			N	-0-					105
*09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					105

VCG (CONGL.)		92814 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE								
GUNN OIL COMPANY		339493														
MARTIN 3		WELL #: 1		RRCID -> 236343		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 11602		PERF. 9605 - 11318						
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	63	1	222	2	N	-0-					77
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	63	1	357	2	N	-0-					77
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	57	1	251	2	N	-0-					77
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	63	1	314	2	N	-0-					77
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	59	1	296	2	N	-0-					77
09	300 N	104	-0-	-196	-0-	63	1	41	2	N	-0-					77

MAJORS A UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 240654		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 13556		PERF. 9644 - 13336						
04	14130 X	11395	-0-	-2735	-0-	11188	2	207	9	N	188	185	1			166
05	14942 X	13536	-0-	-1406	-0-	13424	2	112	9	N	102	184	1			84
06	14460 X	12448	-0-	-2012	-0-	12183	2	265	9	N	241					325
07	14942 X	12924	-0-	-2018	-0-	12794	2	130	9	N	118	186	1			257
08	14074 X	12957	-0-	-1117	-0-	12784	2	173	9	N	157	179	1			235
09	13110 X	12701	-0-	-409	-0-	12522	2	179	9	N	163	178	1			220

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544									
DENVER UNIT		WELL #: 4235G		RRCID -> 106802		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4700 - 4848			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	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			
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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

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

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 7565GC		RRCID -> 175154		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 4829 PERF. 4716 - 4792			
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	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 #: 6551GC		RRCID -> 178836	COMPL. DATE 08/15/2000	TOTAL DEPTH 4770	PERF. 4654	- 4743		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	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		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 4448GC		RRCID -> 187622	COMPL. DATE 12/04/2001	TOTAL DEPTH 4848	PERF. 4781	- 4822		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	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 #: 7444GC		RRCID -> 187624	COMPL. DATE 05/25/2001	TOTAL DEPTH 4886	PERF. 4779	- 4846	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	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	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 4450GC		RRCID -> 189761	COMPL. DATE 05/20/2002	TOTAL DEPTH 4745	PERF. 4660	- 4728	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	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 #: 4449GC		RRCID -> 189763		COMPL. DATE 04/04/2002		TOTAL DEPTH 4759 PERF. 4657 - 4740		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6656GC		RRCID -> 189886		COMPL. DATE 05/18/2002		TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4774 - 4839		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

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

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

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

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

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544										
DENVER UNIT		WELL #:		8433GC	RRCID ->	193885	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	4874	PERF.	4769	-	4826
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	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

DENVER UNIT		WELL #:		4341GC	RRCID ->	193886	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	4840	PERF.	4745	-	4810
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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

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

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

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

DENVER UNIT		WELL #:		7571GC	RRCID ->	210236	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	4828	PERF.	4790	-	4837
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		T. A.	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 #: 6569GC		RRCID -> 210260	COMPL. DATE 04/08/2005	TOTAL DEPTH 4753	PERF. 4720	- 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
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	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		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 6453GC		RRCID ->	221209	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	7531 PERF. 4724 - 4800	
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	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	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	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

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

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 5523GC		RRCID ->	226054	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	4742 PERF. 4649 - 4704	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	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 #: 4134GC		RRCID ->	228987	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	4832	PERF.	4761 - 4795
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6570GC		RRCID ->	229642	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	4893	PERF.	4694 - 4746
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 6571GC		RRCID ->	236242	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	4788	PERF.	4702 - 4757
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		T. A.	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 #: 4576GC		RRCID ->	236318	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	4751	PERF. 4656 - 4736	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	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	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 4466GC		RRCID ->	245595	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	4740	PERF. 4650 - 4713	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	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 #: 4136GC		RRCID ->	245714	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	4843	PERF.	4740 - 4787
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE		AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 8547GC		RRCID ->	245953	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	4772	PERF.	4665 - 4724
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

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

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

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

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

WASSON		//CONT.//	95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
XTO ENERGY INC.			945936							
CORNELL UNIT			WELL #: 6387GC	RRCID -> 188933	COMPL. DATE 03/18/2002	TOTAL DEPTH 4765	PERF. 4667	- 4729		
M	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
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

CORNELL UNIT PF WELL			WELL #: 1	RRCID -> 189910	COMPL. DATE 08/14/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
04	25296 X	25296	-0-	-0-	-0-	25296 3	N	-0-		-0-
05	26443 X	26443	-0-	-0-	-0-	26443 3	N	-0-		-0-
06	22876 X	22876	-0-	-0-	-0-	22876 3	N	-0-		-0-
07	23050 X	23050	-0-	-0-	-0-	23050 3	N	-0-		-0-
08	23977 X	23977	-0-	-0-	-0-	23977 3	N	-0-		-0-
*09	22888 X	22888	-0-	-0-	-0-	22888 3	N	-0-		-0-

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

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

CORNELL UNIT			WELL #: 6392GC	RRCID -> 197497	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH 4796	PERF. 4677	- 4760		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CORNELL UNIT			WELL #: 6393GC	RRCID -> 197933	COMPL. DATE 06/11/2003	TOTAL DEPTH 4794	PERF. 4667	- 4755		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
CORNELL UNIT		WELL #: 6337GC		RRCID ->	202725	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	5350 PERF. 4661 - 4723
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

WELLMAN, WEST (YATES)		96188 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRY					
CATFISH MINERALS LLC		139927												
REYNOLDS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 042565		COMPL. DATE 09/08/1967			TOTAL DEPTH 3433 PERF. N/A					
04	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	2729	1	2559	3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

O. D. C. -47- GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 043521		COMPL. DATE 03/27/1999			TOTAL DEPTH 3464 PERF. 3385 - 3464					
04	7890 X	7829	-0-	-61	-0-	4040	1	3789	3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

O. D. C. -32- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 051932		COMPL. DATE 12/28/1971			TOTAL DEPTH 3450 PERF. N/A					
04	3570 X	985	-0-	-2585	-0-	508	1	477	3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378												
O. D. C. -57- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 052568		COMPL. DATE 12/04/1970			TOTAL DEPTH 3456 PERF. N/A					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WICHITA DOME (ATOKA)		97164 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING			
BRIDWELL OIL CO.		092480									
MORRISON SOUTH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203006		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6156 - 6196			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		960 N	684	-0-	-276	-0-	684 2	N	-0-		17
05		837 N	319	-0-	-518	-0-	319 2	N	-0-		17
06		1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-		N	-0-		17
07		713 N	-0-	-0-	-713	-0-		N	-0-		17
*08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-		17
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17

GUNN OIL COMPANY		339493									
MASTERTSON PN		WELL #: 1		RRCID -> 203699		COMPL. DATE 02/14/2004		TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6104 - 6120			
04		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-		72
05		217 N	180	-0-	-37	-0-	180 3	N	-0-		72
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72
07		465 N	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-		72
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		72
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72

MASTERTSON PN		WELL #: 2		RRCID -> 203809		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6142 - 6175			
*10		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 3	N	-0-		29
*11		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3	N	-0-		29
*12		713 N	506	-0-	-207	-0-	506 3	N	-0-		29
*01		1271 N	586	-0-	-685	-0-	586 3	N	-0-		29
*02		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3	N	-0-		29
*03		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3	N	-0-		29
*04		570 N	165	-0-	-405	-0-	165 3	N	-0-		29
*05		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-		N	-0-		29
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
*07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		29
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29

MASTERTSON PNE		WELL #: 1		RRCID -> 262706		COMPL. DATE 09/15/2010		TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6132 - 6139			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

(GWN415)

11/11/2014

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS