

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

WILDCAT		00020 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KING		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544								
WASSON, A. L. "A"		WELL #: 9		RRCID -> 161519		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2888 - 3130		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TYNER TEXAS OPERATING COMPANY		875270								
MCINTOSH		WELL #: 176		RRCID -> 253518		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9840 - 9954		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST TEXAS ROYALTIES, INC.		910382								
COGBELL, D. M. JR EST.		WELL #: 1001		RRCID -> 201274		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8648 - 8980		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ECHOLS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 216243		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BURLESON "60"		WELL #: 1		RRCID -> 216247		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9282 - 9827		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00020 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOAKUM								
WEST TEXAS ROYALTIES, INC.		//CONT.//		910382											
BLACK 4		WELL #:		1	RRCID ->	246941	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	9454	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT				-0-

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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GOODPASTURE				WELL #:	1	RRCID ->	078565	COMPL. DATE	04/01/1978	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GOODPASTURE				WELL #:	3	RRCID ->	084066	COMPL. DATE	08/28/1979	TOTAL DEPTH	3435	PERF.	3432 - 3435		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOYLES (ATOKA CONGL.)												
CHOLLA PETROLEUM, INC.												
MARTIN, CORINNE ESTATE												
WELL #: 1 RRCID -> 133780 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7064 - 7168												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BRAHANEY												
BLUE RIDGE RESOURCES, LLC												
COCHISE												
WELL #: 1W RRCID -> 208205 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 11979 PERF. 5260 - 5270												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BROKEN BONE (CONGL.)												
GUNN OIL COMPANY												
BROTHERS												
WELL #: 1 RRCID -> 134581 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 10301 PERF. N/A												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MAJORS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 138350 COMPL. DATE 04/01/1991 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12257 - 12281												
10	2635	N	2348	-0-	-287	-0-	80	1	2268	2	N	25
11	2460	N	2385	-0-	-75	-0-	82	1	2303	2	N	25
12	2325	N	2273	-0-	-52	-0-	2099	2	174	9	N	183
01	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	74	1	2427	2	N	64
							70	9				
02	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	69	1	2144	2	N	64
03	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	64

BROTHERS "A"												
WELL #: 2 RRCID -> 138712 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10651 - 10824												
10	15228	X	15228	-0-	-0-	-0-	14933	2	295	9	N	140
11	15552	X	15552	-0-	-0-	-0-	19	1	15173	2	N	90
							360	9				
12	16572	X	16572	-0-	-0-	-0-	16	1	16204	2	N	222
							352	9				
01	15712	X	15712	-0-	-0-	-0-	18	1	15417	2	N	100
							277	9				
02	15161	X	15161	-0-	-0-	-0-	12	1	14765	2	N	72
							384	9				
03	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	72

BROTHERS												
WELL #: 3 T RRCID -> 149267 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 7478 - 7571												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-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 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
10		1891 N	1712	-0-	-179	-0-	16 1	1696 2	N	-0-			40
11		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	13 1	1540 2	N	154	172 1		22
							169 9						
12		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	12 1	1932 2	N	358	175 1		205
							394 9						
01		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	12 1	2036 2	N	3	188 1		20
							3 9						
02		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	12 1	1655 2	N	-0-			20
03		2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-			N	NO RPT			20

RUSSELL		WELL #:		2	RRCID -> 163690		COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8314 - 8443	
10		848 N	848	-0-	-0-	-0-	52 1	796 2	N	-0-			190
11		450 N	312	-0-	-138	-0-	31 1	281 2	N	-0-			190
12		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	63 1	1363 2	N	162	192 1		160
							178 9						
01		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	82 1	1107 2	N	61	191 1		30
							67 9						
02		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	71 1	1203 2	N	120			150
							132 9						
03		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			N	NO RPT			150

BROTHERS		WELL #:		6	RRCID -> 203845		COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7814 - 9451	
10		2759 X	1899	-0-	-860	-0-	12 1	1887 2	N	-0-			50
11		2670 X	2663	-0-	-7	-0-	12 1	2640 2	N	10			60
							11 9						
12		2759 X	1819	-0-	-940	-0-	6 1	1813 2	N	-0-			60
01		2759 X	2426	-0-	-333	-0-	12 1	2414 2	N	-0-			60
02		2044 X	1251	-0-	-793	-0-	1153 2	98 9	N	89	140 1		9
03		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-			N	NO RPT			9

RUSSELL		WELL #:		4	RRCID -> 206264		COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8068 - 9940	
10		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	25 1	1461 2	N	-0-			33
11		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	33 1	1755 2	N	-0-			33
12		1767 N	1217	-0-	-550	-0-	29 1	1188 2	N	-0-			33
01		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	25 1	1529 2	N	-0-			33
02		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	27 1	1761 2	N	35			68
							39 9						
03		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT			68

BROTHERS "A"		WELL #:		7	RRCID -> 211569		COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9824 - 10010	
10		1891 X	1854	-0-	-37	-0-	12 1	1832 2	N	9			54
							10 9						
11		2070 X	744	-0-	-1326	-0-	6 1	738 2	N	-0-			54
12		2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	9 1	2002 2	N	177	191 1		40
							195 9						
01		2139 X	1369	-0-	-770	-0-	11 1	1358 2	N	-0-			40
02		1680 X	802	-0-	-878	-0-	8 1	775 2	N	17			57
							19 9						
03		2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-			N	NO RPT			57

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
10	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	44	1	5828	2	N	63	186 1	42
11	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	69	9	3315	2	N	15		57
12	2294 X	2107	-0-	-187	-0-	17	9	1916	2	N	127		184
01	2294 X	1764	-0-	-530	-0-	51	1	1678	2	N	30	182 1	32
02	2072 X	1479	-0-	-593	-0-	140	9	1289	2	N	133		165
03	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-	53	1			N	NO RPT		165
						33	9						
						44	1						
						146	9						

BROTHERS		WELL #:		9	RRCID ->	213975	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	10060	PERF. 8550 -	9603	
10	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	9	1	4516	2	N	116		141
11	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	128	9	3301	2	N	82	189 1	34
12	1612 X	1215	-0-	-397	-0-	11	1	1212	2	N	-0-		34
01	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	90	9	5692	2	N	212	182 1	64
02	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	3	1	226	9	N	205	190 1	79
03	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-	12	1			N	NO RPT		79
						233	9						
						6754	2						

BROTHERS "A"		WELL #:		8	RRCID ->	213978	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	11728	PERF. 8798 -	11445	
10	12400 X	11146	-0-	-1254	-0-	69	1	10718	2	N	326	175 1	176
11	11640 X	10629	-0-	-1011	-0-	359	9	10361	2	N	176	174 1	178
12	11687 X	10811	-0-	-876	-0-	74	1	10685	2	N	62	179 1	61
01	11640 X	11640	-0-	-0-	-0-	194	9	11205	2	N	325	362 1	24
02	10080 X	9231	-0-	-849	-0-	58	1	8990	2	N	166		190
03	11160 X	NO RPT	-0-	-11160	-0-	68	9			N	NO RPT		190
						77	1						
						358	9						
						58	1						
						183	9						

RUSSELL		WELL #:		7	RRCID ->	216195	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	10820	PERF. 8445 -	10632	
10	4371 X	3904	-0-	-467	-0-	90	1	3814	2	N	-0-		133
11	4230 X	3607	-0-	-623	-0-	84	1	3523	2	N	-0-		133
12	4371 X	3770	-0-	-601	-0-	84	1	3464	2	N	202	187 1	148
01	4309 X	3338	-0-	-971	-0-	222	9	3156	2	N	86	197 1	37
02	3892 X	3434	-0-	-458	-0-	87	1	3359	2	N	-0-		37
03	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-	95	9			N	NO RPT		37
						75	1						37

BROKEN BONE (CONGL.) GUNN OIL COMPANY BROTHERS			//CONT.// 12150 500 //CONT.// 339493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COTTLE		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
BROTHERS			WELL #:	11	RRCID ->	226568	COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	9119 - 10656	
10		7192 X	5871	-0-	-1321	-0-	70 1 118 9	5683 2	N	107	169 1		37
11		7110 X	5145	-0-	-1965	-0-	72 1 187 9	4886 2	N	170	173 1		34
12		7347 X	6025	-0-	-1322	-0-	57 1 198 9	5770 2	N	180			214
01		7347 X	3418	-0-	-3929	-0-	72 1 56 9	3290 2	N	51	185 1		80
02		6328 X	5359	-0-	-969	-0-	57 1 197 9	5105 2	N	179	182 1		77
03		6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-			N	NO RPT			77
BROTHERS			WELL #:	15	RRCID ->	226569	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	7814 - 9608	
10		9827 X	5150	-0-	-4677	-0-	60 1 152 9	4938 2	N	138			197
11		9450 X	4691	-0-	-4759	-0-	48 1 204 9	4439 2	N	185	357 1		25
12		8866 X	5318	-0-	-3548	-0-	30 1 186 9	5102 2	N	169			194
01		8587 X	5472	-0-	-3115	-0-	63 1 153 9	5256 2	N	139	174 1		159
02		5908 X	3652	-0-	-2256	-0-	55 1 150 9	3447 2	N	136	180 1		115
03		5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-			N	NO RPT			115
BROTHERS			WELL #:	16	RRCID ->	228985	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7897 - 9354	
10		7719 X	3838	-0-	-3881	-0-	67 1 4 9	3767 2	N	4			34
11		10181 X	10181	-0-	-0-	-0-	67 1 387 9	9727 2	N	352	190 1		196
12		10074 X	10074	-0-	-0-	-0-	21 1 250 9	9803 2	N	227	190 1		233
01		6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	62 1 143 9	6514 2	N	130	190 1		173
02		4592 X	4119	-0-	-473	-0-	41 1 48 9	4030 2	N	44	173 1		44
03		5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-			N	NO RPT			44
BROTHERS "A"			WELL #:	12	RRCID ->	234715	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	12440	PERF.	8955 - 11855	
10		7006 X	5803	-0-	-1203	-0-	5603 2	200 9	N	182	182 1		107
11		6450 X	5748	-0-	-702	-0-	5738 2	10 9	N	9			116
12		6665 X	5958	-0-	-707	-0-	5321 2	637 9	N	579	559 1		136
01		6386 X	6113	-0-	-273	-0-	5651 2	462 9	N	420	375 1		181
02		5768 X	4693	-0-	-1075	-0-	4419 2	274 9	N	249	177 1		253
03		5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-			N	NO RPT			253
BROTHERS "A"			WELL #:	13	RRCID ->	234716	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	11262	PERF.	8294 - 11031	
10		13767 X	13767	-0-	-0-	-0-	13457 2	310 9	N	282	349 1		189
11		14760 X	12256	-0-	-2504	-0-	11988 2	268 9	N	244	189 1		244
12		15252 X	11958	-0-	-3294	-0-	11741 2	217 9	N	197	377 1		64
01		14127 X	14127	-0-	-0-	-0-	13531 2	596 9	N	542	375 1		231
02		12432 X	12196	-0-	-236	-0-	12003 2	193 9	N	175	177 1		229
03		13764 X	NO RPT	-0-	-13764	-0-			N	NO RPT			229

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493								
BROTHERS		WELL #:		17	RRCID ->	236235	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9088 - 10280
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RUSSELL		WELL #:		8	RRCID ->	236276	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	8692 - 11471		
10	10602 X	9073	-0-	-1529	-0-	8873	2	200	9	N	182	186	1	30
11	10260 X	8268	-0-	-1992	-0-	8070	2	198	9	N	180	168	1	42
12	10193 X	10193	-0-	-0-	-0-	9993	2	200	9	N	182	190	1	34
01	11458 X	11458	-0-	-0-	-0-	11267	2	191	9	N	174	183	1	25
02	9020 X	9020	-0-	-0-	-0-	8963	2	57	9	N	52			77
03	10199 X	NO RPT	-0-	-10199	-0-				N	NO RPT				77

BROTHERS "A"		WELL #:		14	RRCID ->	240628	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	8217 - 11244		
10	13361 X	10142	-0-	-3219	-0-	9493	2	649	9	N	590	556	1	236
11	12030 X	8991	-0-	-3039	-0-	8849	2	142	9	N	129	189	1	176
12	13826 X	8173	-0-	-5653	-0-	8150	2	23	9	N	21			197
01	13826 X	9098	-0-	-4728	-0-	8956	2	142	9	N	129	185	1	141
02	12488 X	7130	-0-	-5358	-0-	6851	2	279	9	N	254	368	1	27
03	10137 X	NO RPT	-0-	-10137	-0-				N	NO RPT				27

RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	240629	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	9445	PERF.	7871 - 9224		
10	14136 X	13448	-0-	-688	-0-	13276	2	172	9	N	156			216
11	15330 X	321	-0-	-15009	-0-	138	2	183	9	N	166	189	1	193
12	15841 X	13893	-0-	-1948	-0-	13884	2	9	9	N	8			201
01	15004 X	13808	-0-	-1196	-0-	13651	2	157	9	N	143	187	1	157
02	12152 X	11458	-0-	-694	-0-	11406	2	52	9	N	47			204
03	13888 X	NO RPT	-0-	-13888	-0-				N	NO RPT				204

BROTHERS		WELL #:		20	RRCID ->	246133	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	7860 - 9687
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RUSSELL		WELL #:		9	RRCID ->	248429	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	12292	PERF.	9646 - 11770		
10	6944 X	5147	-0-	-1797	-0-	5111	2	36	9	N	33			75
11	6720 X	5211	-0-	-1509	-0-	5035	2	176	9	N	160	191	1	44
12	6355 X	4841	-0-	-1514	-0-	4707	2	134	9	N	122			166
01	6355 X	2744	-0-	-3611	-0-	2678	2	66	9	N	60	196	1	30
02	5740 X	4871	-0-	-869	-0-	4830	2	41	9	N	37			67
03	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-				N	NO RPT				67

BROTHERS A		WELL #:		10	RRCID ->	262849	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL DEPTH	12865	PERF.	8579 - 11624		
10	65663 X	65663	-0-	-0-	-0-	64497	2	1166	9	N	1060	1105	1	76
11	56693 X	56693	-0-	-0-	-0-	55915	2	778	9	N	707	569	1	214
12	51785 X	51785	-0-	-0-	-0-	51169	2	616	9	N	560	571	1	203
01	65658 X	48688	-0-	-16970	-0-	48084	2	604	9	N	549	569	1	183
02	59304 X	42229	-0-	-17075	-0-	41532	2	697	9	N	634	760	1	57
03	65658 X	NO RPT	-0-	-65658	-0-				N	NO RPT				57

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							
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

10		217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			32
11		210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			32
12		1072 R	1072	-0-	-0-	-0-	1071	3		1	9	N	1	8	32
01		1191 R	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-			32
02		500 R	500	-0-	-0-	-0-	497	3		3	9	N	3	8	32
03		217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			32

WOODWARD				WELL #: 1	RRCID -> 056001	COMPL. DATE 08/08/1973	TOTAL DEPTH 4952	PERF. N/A							
10		558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			82
11		540 #	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			82
12		1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-			82
01		613 R	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-			82
02		485 R	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-			82
03		620 #	542	-0-	-78	-0-	541	3		1	9	N	1	8	82

CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL				WELL #: 2	RRCID -> 056236	COMPL. DATE 08/11/1973	TOTAL DEPTH 4986	PERF. 4903 - 4933							
10		620 #	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			12
11		600 #	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-			12
12		620 #	465	-0-	-155	-0-	465	3			Y	-0-			12
01		597 R	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-			12
02		580 R	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-			12
*03		649 R	649	-0-	-0-	-0-	648	3		1	9	Y	1		13

AINSWORTH-PARKER				WELL #: 1	RRCID -> 056693	COMPL. DATE 09/18/1973	TOTAL DEPTH 4987	PERF. N/A							
10		899 #	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-			22
11		900 #	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-			22
12		1105 R	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			Y	-0-			22
01		930 #	785	-0-	-145	-0-	783	3		2	9	Y	2		24
02		836 R	836	-0-	-0-	-0-	835	3		1	9	Y	1		25
03		1116 #	928	-0-	-188	-0-	926	3		2	9	Y	2		27

AINSWORTH-PARKER				WELL #: 2	RRCID -> 056694	COMPL. DATE 09/29/1973	TOTAL DEPTH 4959	PERF. N/A							
10		434 #	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			26
11		420 #	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			26
12		520 R	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-			26
01		434 #	371	-0-	-63	-0-	368	3		3	9	Y	3		29
02		394 R	394	-0-	-0-	-0-	393	3		1	9	Y	1		30
03		527 #	439	-0-	-88	-0-	436	3		3	9	Y	3		33

CHAPMAN, M. S.				WELL #: 1	RRCID -> 056747	COMPL. DATE 07/13/1973	TOTAL DEPTH 4995	PERF. N/A							
10		1116 #	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-			51
11		1080 #	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-			51
12		1116 #	827	-0-	-289	-0-	827	3			Y	-0-			51
01		1085 #	1065	-0-	-20	-0-	1061	3		4	9	Y	4		55
02		1034 R	1034	-0-	-0-	-0-	1030	3		4	9	Y	4	1 8	58
*03		1156 R	1156	-0-	-0-	-0-	1153	3		3	9	Y	3		61

PARKER				WELL #: S121	RRCID -> 131562	COMPL. DATE 02/19/1989	TOTAL DEPTH 4988	PERF. 4899 - 4940							
10		1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			66
11		1440 #	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-			66
12		1488 #	1344	-0-	-144	-0-	1344	3			N	-0-			66
01		1488 #	365	-0-	-1123	-0-	365	3			N	-0-			66
02		1514 R	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-			66
*03		2337 R	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-			66

BUCKSHOT (4950)		//CONT.//		12961 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN						
BEE-JAY PETRO, INC.		//CONT.//		061747									
PARKER		WELL #:		8	RRCID ->	256883	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	5077	PERF.	4896 - 4942	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		713 #	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-		26
11		690 #	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-		26
12		1149 R	1149	-0-	-0-	-0-	1149 3			N	-0-		26
01		1205 R	1205	-0-	-0-	-0-	1205 3			N	-0-		26
02		1004 R	1004	-0-	-0-	-0-	1003 3	1 9		N	1	1 8	26
*03		1146 R	1146	-0-	-0-	-0-	1146 3			N	-0-		26

HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP				414648									
ROBB		WELL #:		1	RRCID ->	055782	COMPL. DATE	07/11/1973	TOTAL DEPTH	4985	PERF.	N/A	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
PLUGGED AND ABANDONED 06/21/2013 - PLUGGED 06-21-2013													

ROBB -B-		WELL #:		1	RRCID ->	056497	COMPL. DATE	09/01/1973	TOTAL DEPTH	4975	PERF.	N/A	
10		5890 #	-0-	-0-	-5890	-0-				N	-0-		17
11		5700 #	-0-	-0-	-5700	-0-				N	-0-		17
12		437 R	437	-0-	-0-	-0-	437 2			N	-0-		17
01		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 2			N	-0-		17
02		89 R	89	-0-	-0-	-0-	89 2			N	-0-		17
03		434 #	101	-0-	-333	-0-	101 2			N	-0-		17

BUCKSHOT UNIT		WELL #:		45	RRCID ->	070570	COMPL. DATE	06/10/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	
10	465 #	301	-0-	-164	-0-	292	2	9 9	N	8			38
11	330 #	278	-0-	-52	-0-	271	2	7 9	N	6			44
12	341 #	262	-0-	-79	-0-	258	2	4 9	N	4			48
01	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			48
02	280 #	274	-0-	-6	-0-	274	2		N	-0-			48
*03	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			48

PPC OPERATING COMPANY LLC					631462								
GOODWIN			WELL #:		1	RRCID ->	117120	COMPL. DATE	05/06/1985	TOTAL DEPTH	6703	PERF. 6508 - 6582	
10	1519 N	1452	-0-	-67	-0-	624	1	828 3	N	-0-			30
11	1530 N	1423	-0-	-107	-0-	651	1	772 3	N	-0-			30
12	1581 N	1350	-0-	-231	-0-	841	1	509 3	N	-0-			30
01	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	726	1	815 3	N	-0-			30
*02	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	751	1	776 3	N	-0-			30
*03	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	668	1	871 3	N	-0-			30

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.					767543								
BEARDEN			WELL #:		2	RRCID ->	117710	COMPL. DATE	06/28/1985	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6546 - 6552	
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			8
11	570 N	379	-0-	-191	-0-	379	2		N	-0-			8
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			8
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			8
02	364 N	240	-0-	-124	-0-	240	2		N	-0-			8
*03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	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	
10	1798 #	-0-	-0-	-1798	-0-				N	1			39
11	1740 #	-0-	-0-	-1740	-0-				N	2			41
12	1798 #	1629	-0-	-169	-0-	1628	2	1 9	N	1			42
01	1787 R	1787	-0-	-0-	-0-	1786	2	1 9	N	1			43
02	1530 R	1530	-0-	-0-	-0-	1527	2	3 9	N	3			46
03	1643 #	1090	-0-	-553	-0-	1088	2	2 9	N	2			48

DAD WERNER (STRAWN)					22704 500	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COTTLE		
GUNN OIL COMPANY					339493								
BROTHERS			WELL #:		3 C	RRCID ->	149266	COMPL. DATE	04/04/1994	TOTAL DEPTH	9060	PERF. 6448 - 6460	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FELMAC (YATES)		30577 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370														
SHERMAN, R. B. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 019833		COMPL. DATE 02/01/1958		TOTAL DEPTH 13372 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELMONT O. D. C. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 019844		COMPL. DATE 06/30/1960		TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3255 - 3261								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. DAUGHERTY		WELL #: 1		RRCID -> 019840		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3442 PERF. 3342 - 3386								
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

FELMAC, NORTH (YATES GAS STORAGE ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. FELMAC G.S.U.)		WELL #: 3032		RRCID -> 252709		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 3369 PERF. 3865 - 5985								
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G-M-K (BASAL YATES)		33473 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GAINES						
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370												
NELSON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 019912		COMPL. DATE 07/02/1958		TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3500 - 3551						
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-			-0-
11	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
01	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-			-0-
02	14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-			-0-

MEANS		WELL #: 2		RRCID -> 078522		COMPL. DATE 08/23/1978		TOTAL DEPTH 3650 PERF. N/A						
10	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

NELSON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 079107		COMPL. DATE 09/08/1978		TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A						
10	310 N	282	-0-	-28 B	-0-	282	2			N	-0-			-0-
11	300 N	270	-0-	-30 B	-0-	270	2			N	-0-			-0-
12	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-			-0-
01	310 N	253	-0-	-57 B	-0-	253	2			N	-0-			-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	279 N	269	-0-	-10 B	-0-	269	2			N	-0-			-0-

KNOX INDUSTRIES, INC. STATE		473105		WELL #: 1		RRCID -> 076295		COMPL. DATE 04/05/1978		TOTAL DEPTH 5506 PERF. 3502 - 3525				
10	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			N	-0-			-0-
11	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-			-0-
12	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-			-0-
*01	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-			-0-
*02	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

RILEY		WELL #: 1 G		RRCID -> 081335		COMPL. DATE 02/28/1979		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3496 - 3570						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

RILEY		WELL #: 2 G		RRCID -> 081337		COMPL. DATE 02/28/1979		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3456 - 3510						
10	713 N	576	-0-	-137 B	-0-	576	2			N	-0-			-0-
11	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-			-0-
12	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-			-0-
*01	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617	2			N	-0-			-0-
*02	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	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		
KNOX INDUSTRIES, INC.		//CONT.//		473105							
BELLINGER		WELL #:		1	RRCID ->	095806	COMPL. DATE	10/21/1981	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3528 - 3582
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	713 N	144	-0-	-569 B	-0-	144 2	N	-0-			-0-
11	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728 2	N	-0-			-0-
12	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728 2	N	-0-			-0-
*01	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806 2	N	-0-			-0-
*02	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

NOW DEVELOPMENT CO., INC.				615790					CNTY: GAINES		
JAMESON, R. E.		WELL #:		1	RRCID ->	091531	COMPL. DATE	01/21/1981	TOTAL DEPTH	5518	PERF. 3464 - 3507
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
12	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
01	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-			-0-
02	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION				709719					CNTY: GAINES		
BAYLISS		WELL #:		1	RRCID ->	019900	COMPL. DATE	11/22/1957	TOTAL DEPTH	3449	PERF. 3400 - 3499
10	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579 2	N	-0-			-0-
11	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476 2	N	-0-			-0-
12	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694 2	N	-0-			-0-
01	2573 N	1922	-0-	-651	-0-	1922 2	N	-0-			-0-
02	2324 N	2012	-0-	-312	-0-	2012 2	N	-0-			-0-
03	2697 N	1999	-0-	-698	-0-	1999 2	N	-0-			-0-

NORTHROP-LINDSEY		WELL #:		1	RRCID ->	019913	COMPL. DATE	05/28/1962	TOTAL DEPTH	5492	PERF. 3350 - 3520
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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
10	2852 X	1566	-0-	-1286	-0-	1566 3	N	-0-			-0-
11	2760 X	1396	-0-	-1364	-0-	1396 3	N	-0-			-0-
12	2852 X	1176	-0-	-1676	-0-	25 1	1151 3	N	-0-		-0-
01	2015 X	782	-0-	-1233	-0-	25 1	757 3	N	-0-		-0-
02	1820 X	1764	-0-	-56	-0-	25 1	1739 3	N	-0-		-0-
03	1581 X	25	-0-	-1556	-0-	25 1		N	-0-		-0-

HANFORD (YATES)		//CONT.//		38686 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696								
ELLIOT "214"		WELL #:		12	RRCID ->	263382	COMPL. DATE	09/23/2011	TOTAL DEPTH	3630	PERF.	3424 - 3516
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	10912 X	8343	-0-	-2569	-0-	8343 3			N	-0-		-0-
11	10050 X	6174	-0-	-3876	-0-	6174 3			N	-0-		-0-
12	9393 X	3984	-0-	-5409	-0-	25 1	3959 3		N	-0-		-0-
01	9300 X	2071	-0-	-7229	-0-	25 1	2046 3		N	-0-		-0-
02	8400 X	932	-0-	-7468	-0-	25 1	907 3		N	-0-		-0-
03	8339 X	2150	-0-	-6189	-0-	25 1	2125 3		N	-0-		-0-

LYNX OPERATING CO., INC.				516255	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
HERNDON		WELL #:		2	RRCID ->	248403	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	5618	PERF.	3464 - 3554
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HARRIS (YATES)				39242 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		WELL #:		1Y	RRCID ->	197377	COMPL. DATE	06/24/2003	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2920 - 3028
10	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 3			Y	-0-	19 1	4
11	1470 N	1367	-0-	-103	-0-	1367 3			Y	-0-		4
12	1426 N	1348	-0-	-78	-0-	1346 3	2 9		Y	-2		6
01	1302 N	1237	-0-	-65	-0-	1237 3			Y	-0-		6
02	1288 N	1066	-0-	-222	-0-	1066 3			Y	-0-		6
*03	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 3			Y	-0-		6

ELAM, W. B.		WELL #:		1Y	RRCID ->	203746	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2905 - 3026
10	2263 X	1702	-0-	-561	-0-	1702 3			Y	-0-	20 1	-0-
11	2190 X	1599	-0-	-591	-0-	1599 3			Y	-0-		-0-
12	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2116 3	1 9		Y	-1		1
01	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	2005 3			Y	-0-		1
02	1792 X	1626	-0-	-166	-0-	1626 3			Y	-0-		1
03	2108 X	1962	-0-	-146	-0-	1962 3			Y	-0-		1

BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		2Y	RRCID ->	203747	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2946 - 3064
10	2542 X	1904	-0-	-638	-0-	1904 3			Y	-0-	15 1	6
11	3030 X	1989	-0-	-1041	-0-	1989 3			Y	-0-		6
12	2356 X	1960	-0-	-396	-0-	1959 3	1 9		Y	-1		7
01	2077 X	1779	-0-	-298	-0-	1779 3			Y	-0-		7
02	1848 X	1469	-0-	-379	-0-	1469 3			Y	-0-		7
03	2046 X	1746	-0-	-300	-0-	1746 3			Y	-0-		7

BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		3Y	RRCID ->	203749	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2900 - 3023
10	1302 N	1162	-0-	-140	-0-	1162 3			Y	-0-		-0-
11	1380 N	1354	-0-	-26	-0-	1354 3			Y	-0-		-0-
12	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 3			Y	-0-		-0-
01	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 3			Y	-0-		-0-
02	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 3			Y	-0-		-0-
03	1457 N	1404	-0-	-53	-0-	1404 3			Y	-0-		-0-

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255										
SHUSA 14		WELL #: 2Y		RRCID ->	209278	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	3235	PERF.	3010 -	3080
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	899 N	728	-0-	-171	-0-	708 3	20 9	Y	18	156 1		9
11	810 N	622	-0-	-188	-0-	600 3	22 9	Y	20			29
12	868 N	727	-0-	-141	-0-	705 3	22 9	Y	20			49
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	839 3	21 9	Y	19			68
02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	675 3	69 9	Y	63			131
*03	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	969 3	64 9	Y	58			189

HARRIS		WELL #: 1601Y		RRCID ->	212550	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	2972 -	3075
10	434 N	348	-0-	-86	-0-	348 3		Y	-0-	5 1		-0-
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		Y	-0-			-0-
12	403 N	337	-0-	-66	-0-	336 3	1 9	Y	1			1
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3		Y	-0-			1
02	364 N	281	-0-	-83	-0-	281 3		Y	-0-			1
*03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		Y	-0-			1

HARRIS		WELL #: 1603Y		RRCID ->	212551	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	2967 -	3079
10	589 N	566	-0-	-23	-0-	566 3		Y	-0-	21 1		7
11	570 N	495	-0-	-75	-0-	495 3		Y	-0-			7
12	697 N	697	-0-	-0-	-0-	696 3	1 9	Y	1			8
01	558 N	467	-0-	-91	-0-	467 3		Y	-0-			8
02	476 N	447	-0-	-29	-0-	447 3		Y	-0-			8
03	682 N	497	-0-	-185	-0-	497 3		Y	-0-			8

HARRIS		WELL #: 1602Y		RRCID ->	212553	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	2966 -	3071
10	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 3		Y	-0-	22 1		5
11	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759 3		Y	-0-			5
12	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1797 3	1 9	Y	1			6
01	1829 N	1751	-0-	-78	-0-	1751 3		Y	-0-			6
02	1652 N	1460	-0-	-192	-0-	1460 3		Y	-0-			6
03	1798 N	1785	-0-	-13	-0-	1785 3		Y	-0-			6

HARRIS		WELL #: 1613Y		RRCID ->	212554	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	2967 -	3073
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3		Y	-0-	18 1		5
11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 3		Y	-0-			5
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1085 3	1 9	Y	1			6
01	1023 N	977	-0-	-46	-0-	977 3		Y	-0-			6
02	952 N	833	-0-	-119	-0-	833 3		Y	-0-			6
03	1085 N	954	-0-	-131	-0-	954 3		Y	-0-			6

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 4Y		RRCID ->	212614	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3006 -	3073
10	1023 N	965	-0-	-58	-0-	965 3		Y	-0-	12 0		5
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 3		Y	-0-			5
12	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1082 3	1 9	Y	1			6
01	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 3		Y	-0-			6
02	952 N	853	-0-	-99	-0-	853 3		Y	-0-			6
03	1085 N	1039	-0-	-46	-0-	1039 3		Y	-0-			6

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 5Y		RRCID ->	212616	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	3240	PERF.	2984 -	3052
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3		Y	-0-	15 1		4
11	750 N	702	-0-	-48	-0-	702 3		Y	-0-			4
12	744 N	686	-0-	-58	-0-	685 3	1 9	Y	1			5
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3		Y	-0-			5
02	644 N	625	-0-	-19	-0-	625 3		Y	-0-			5
*03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3		Y	-0-			5

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255								
SHUSA 14		WELL #: 3Y		RRCID -> 212926	COMPL. DATE 08/06/2005	TOTAL DEPTH 3225	PERF. 2986	- 3056		
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
10	2542 X	1700	-0-	-842	-0-	1700 3	Y	-0-	23 1	-0-
11	2100 X	1975	-0-	-125	-0-	1975 3	Y	-0-		-0-
12	2139 X	1441	-0-	-698	-0-	1440 3	Y	1	9	1
01	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972 3	Y	-0-		1
02	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273 3	Y	-0-		1
*03	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035 3	Y	-0-		1

SHUSA 15		WELL #: 2Y		RRCID -> 212927	COMPL. DATE 07/08/2005	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2980	- 3055		
10	651 N	571	-0-	-80	-0-	571 3	Y	-0-	17 1	-0-
11	600 N	513	-0-	-87	-0-	513 3	Y	-0-		-0-
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	507 3	Y	1	9	1
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3	Y	-0-		1
02	476 N	400	-0-	-76	-0-	400 3	Y	-0-		1
03	496 N	402	-0-	-94	-0-	402 3	Y	-0-		1

ELAM, W. B.		WELL #: 2Y		RRCID -> 214117	COMPL. DATE 05/04/2005	TOTAL DEPTH 3215	PERF. 2980	- 3045		
10	1550 N	1325	-0-	-225	-0-	1325 3	Y	-0-	20 1	-0-
11	1800 N	1465	-0-	-335	-0-	1465 3	Y	-0-		-0-
12	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1617 3	Y	1	9	1
01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 3	Y	-0-		1
02	1372 N	1100	-0-	-272	-0-	1100 3	Y	-0-		1
03	1612 N	1606	-0-	-6	-0-	1606 3	Y	-0-		1

SHUSA "14"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224607	COMPL. DATE 05/18/2006	TOTAL DEPTH 5050	PERF. 3000	- 3078		
10	217 N	190	-0-	-27	-0-	190 3	Y	-0-		-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	Y	-0-		-0-
12	217 N	168	-0-	-49	-0-	168 3	Y	-0-		-0-
01	186 N	138	-0-	-48	-0-	138 3	Y	-0-		-0-
02	168 N	109	-0-	-59	-0-	109 3	Y	-0-		-0-
03	155 N	110	-0-	-45	-0-	110 3	Y	-0-		-0-

SHUSA "15"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224608	COMPL. DATE 09/21/2006	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3038	- 3069		
10	1891 N	1424	-0-	-467	-0-	1424 3	Y	-0-	24 1	-0-
11	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884 3	Y	-0-		-0-
12	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1696 3	Y	1	9	1
01	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 3	Y	-0-		1
02	1764 N	1146	-0-	-618	-0-	1146 3	Y	-0-		1
*03	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 3	Y	-0-		1

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 6Y		RRCID -> 224669	COMPL. DATE 09/20/2006	TOTAL DEPTH 3326	PERF. 2996	- 3062		
10	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 3	Y	-0-	16 1	4
11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 3	Y	-0-		4
12	1240 N	1018	-0-	-222	-0-	1017 3	Y	1	9	5
01	1271 N	747	-0-	-524	-0-	747 3	Y	-0-		5
02	980 N	516	-0-	-464	-0-	516 3	Y	-0-		5
03	1023 N	698	-0-	-325	-0-	698 3	Y	-0-		5

SHUSA "14"		WELL #: 5Y		RRCID -> 224888	COMPL. DATE 04/10/2006	TOTAL DEPTH 4293	PERF. 2999	- 3069		
10	651 N	497	-0-	-154	-0-	497 3	Y	-0-	10 1	-0-
11	810 N	428	-0-	-382	-0-	428 3	Y	-0-		-0-
12	527 N	345	-0-	-182	-0-	344 3	Y	1	9	1
01	496 N	494	-0-	-2	-0-	494 3	Y	-0-		1
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3	Y	-0-		1
*03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3	Y	-0-		1

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255											
FLANAGAN "10"		WELL #:		1Y	RRCID ->	249024	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	3003 -	3082
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3100 X	2279	-0-	-821	-0-	2279	3		Y	-0-	68	1	2
11	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3		Y	-0-			2
12	2945 X	2370	-0-	-575	-0-	2368	3	2 9	Y	2			4
01	2945 X	2546	-0-	-399	-0-	2546	3		Y	-0-	3	1	1
02	2884 X	2096	-0-	-788	-0-	2096	3		Y	-0-			1
03	3193 X	2592	-0-	-601	-0-	2592	3		Y	-0-			1

FLANAGAN "10"		WELL #:		4Y	RRCID ->	249025	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	3013 -	3090
10	1488 N	1167	-0-	-321	-0-	1167	3		Y	-0-			58
11	1380 N	975	-0-	-405	-0-	975	3		Y	-0-			58
12	1178 N	789	-0-	-389	-0-	787	3	2 9	Y	2			60
01	1178 N	1039	-0-	-139	-0-	1039	3		Y	-0-	50	1	10
02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3		Y	-0-			10
*03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3		Y	-0-			10

FLANAGAN "10"		WELL #:		5Y	RRCID ->	249029	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2996 -	3073
10	806 N	577	-0-	-229	-0-	577	3		Y	-0-			49
11	690 N	515	-0-	-175	-0-	515	3		Y	-0-			49
12	589 N	477	-0-	-112	-0-	475	3	2 9	Y	2			51
01	589 N	410	-0-	-179	-0-	410	3		Y	-0-	41	1	10
02	476 N	286	-0-	-190	-0-	286	3		Y	-0-			10
03	465 N	262	-0-	-203	-0-	262	3		Y	-0-			10

FLANAGAN "9"		WELL #:		1Y	RRCID ->	249031	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	3305	PERF.	3036 -	3114
10	1736 N	1647	-0-	-89	-0-	1647	3		Y	-0-	64	1	5
11	1740 N	1258	-0-	-482	-0-	1258	3		Y	-0-			5
12	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3		Y	-0-			5
01	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1944	3	2 9	Y	2	5	1	2
02	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3		Y	-0-			2
*03	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3		Y	-0-			2

FLANAGAN "9"		WELL #:		2Y	RRCID ->	249034	COMPL. DATE	03/10/2009	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3012 -	3092
10	868 N	509	-0-	-359	-0-	509	3		Y	-0-	47	1	3
11	900 N	546	-0-	-354	-0-	546	3		Y	-0-			3
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	661	3	1 9	Y	1			4
01	496 N	474	-0-	-22	-0-	474	3		Y	-0-	3	1	1
02	504 N	325	-0-	-179	-0-	325	3		Y	-0-			1
03	651 N	300	-0-	-351	-0-	300	3		Y	-0-			1

FLANAGAN "10"		WELL #:		3Y	RRCID ->	249036	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	3026 -	3104
10	744 N	484	-0-	-260	-0-	483	3	1 9	Y	1	45	1	5
11	750 N	663	-0-	-87	-0-	663	3		Y	-0-			5
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3		Y	-0-			5
01	496 N	428	-0-	-68	-0-	428	3		Y	-0-	3	1	2
02	616 N	435	-0-	-181	-0-	435	3		Y	-0-			2
03	682 N	585	-0-	-97	-0-	585	3		Y	-0-			2

FLANAGAN "10"		WELL #:		2Y	RRCID ->	249037	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	3297	PERF.	3018 -	3095
10	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	3		Y	-0-	48	1	2
11	360 N	122	-0-	-238	-0-	122	3		Y	-0-			2
12	248 N	40	-0-	-208	-0-	40	3		Y	-0-			2
01	155 N	100	-0-	-55	-0-	100	3		Y	-0-	2	1	-0-
02	112 N	47	-0-	-65	-0-	47	3		Y	-0-			-0-
*03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-			-0-

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255										
FLANAGAN "10"		WELL #: 6Y		RRCID -> 249039		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 3295 PERF. 3052 - 3094				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 3		Y	-0-			60
11	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 3		Y	-0-			60
12	1333 N	1232	-0-	-101	-0-	1230 3	2 9	Y	-0-			62
01	1333 N	1242	-0-	-91	-0-	1242 3		Y	-0-	52 1		10
02	1176 N	1004	-0-	-172	-0-	1004 3		Y	-0-			10
*03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 3		Y	-0-			10

FLANAGAN "10A"		WELL #: 4Y		RRCID -> 249785		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2996 - 3072				
10	124 N	25	-0-	-99	-0-	25 3		Y	-0-			4
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			4
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		Y	-0-			4
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		Y	-0-	3 1		1
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		Y	-0-			1
03	93 N	30	-0-	-63	-0-	30 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				
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-			-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-			-0-
12	217 N	183	-0-	-34	-0-	183 3		N	-0-			-0-
01	217 N	185	-0-	-32	-0-	185 3		N	-0-			-0-
02	168 N	129	-0-	-39	-0-	129 3		N	-0-			-0-
03	186 N	4	-0-	-182	-0-	4 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				
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	424 2	31 9	Y	28	73 1		30
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	472 2	3 9	Y	3			33
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	557 2	34 9	Y	31			64
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	562 2	18 9	Y	16	32 1		48
02	448 N	420	-0-	-28	-0-	392 2	28 9	Y	25			73
03	589 N	370	-0-	-219	-0-	333 2	37 9	Y	34	79 1		28

HOBBS, EAST (QUEEN GAS)		41769 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES				
BIG AL OIL AND GAS		069153										
NICHOLS		WELL #: 1		RRCID -> 049757		COMPL. DATE 12/01/1970		TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A				
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3		N	-0-			-0-
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	465 3	19 9	N	17			17
12	341 N	42	-0-	-299	-0-	42 3		N	-0-			17
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	401 3	13 9	N	12			29
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3		N	-0-			29
*03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	528 3	11 9	N	10			39

TEXLAND PETROLEUM, L.P.		849735		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
JONES, E. E.		WELL #: 2 C		RRCID -> 020103		COMPL. DATE 01/22/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3700 - 4100				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOBBS, EAST (QUEEN GAS)		//CONT.//		41769 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GAINES								
TEXLAND PETROLEUM, L.P.		//CONT.//		849735											
JONES, JOHN S.		WELL #:		2	RRCID ->	150143	COMPL. DATE	05/20/1994	TOTAL DEPTH	6462	PERF.	3699 - 3960			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HOMANN (YATES)				42401 500	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: GAINES								
MGR RESOURCES				563344											
HOOVER "D"		WELL #:		1	RRCID ->	123351	COMPL. DATE	01/30/1987	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	3440 - 3593			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
RICHLAND RESOURCES CORPORATION				709719			CNTY: GAINES								
RILEY, T. S. -F-		WELL #:		1	RRCID ->	020112	COMPL. DATE	04/07/1948	TOTAL DEPTH	3491	PERF.	3412 - 3491			
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2				N	-0-			-0-
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2				N	-0-			-0-
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2				N	-0-			-0-
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2				N	-0-			-0-
02	504 N	464	-0-	-40	-0-	464	2				N	-0-			-0-
*03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2				N	-0-			-0-
CUMMINS, R. H.		WELL #:		1	RRCID ->	020113	COMPL. DATE	05/06/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3270 - 3506			
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2				N	-0-			-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2				N	-0-			-0-
12	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2				N	-0-			-0-
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2				N	-0-			-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	44	2				N	-0-			-0-
*03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2				N	-0-			-0-
CUNNINGHAM-DAVIS		WELL #:		2	RRCID ->	020115	COMPL. DATE	12/21/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3320 - 3445			
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2				N	-0-			-0-
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2				N	-0-			-0-
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2				N	-0-			-0-
01	496 N	473	-0-	-23	-0-	473	2				N	-0-			-0-
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2				N	-0-			-0-
*03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2				N	-0-			-0-
BUCK, WALTER		WELL #:		1	RRCID ->	020117	COMPL. DATE	12/01/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3330 - 3510			
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2				N	-0-			-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2				N	-0-			-0-
12	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2				N	-0-			-0-
01	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2				N	-0-			-0-
02	168 N	138	-0-	-30	-0-	138	2				N	-0-			-0-
*03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2				N	-0-			-0-

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

10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-	-0-
11		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-	-0-
12		62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2		N	-0-	-0-
01		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-	-0-
02		84 N	78	-0-	-6	-0-	78	2		N	-0-	-0-
*03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-	-0-

HOMANN WELL #: 1 RRCID -> 020119 COMPL. DATE 10/01/1944 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3416 - 3512												
10		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2		N	-0-	-0-
11		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		N	-0-	-0-
12		1085 N	337	-0-	-748	-0-	337	2		N	-0-	-0-
01		1147 N	706	-0-	-441	-0-	706	2		N	-0-	-0-
02		980 N	926	-0-	-54	-0-	926	2		N	-0-	-0-
*03		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2		N	-0-	-0-

HOMANN WELL #: 2 RRCID -> 020120 COMPL. DATE 11/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3530												
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-	-0-
11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-	-0-
12		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-	-0-
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-	-0-
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-	-0-
*03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-	-0-

RILEY, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 020121 COMPL. DATE 08/13/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3597 - 3436												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RILEY, JAMES B. WELL #: 1A RRCID -> 020122 COMPL. DATE 04/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3505												
10		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-	-0-
11		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-	-0-
12		248 N	134	-0-	-114	-0-	134	2		N	-0-	-0-
01		310 N	158	-0-	-152	-0-	158	2		N	-0-	-0-
02		336 N	179	-0-	-157	-0-	179	2		N	-0-	-0-
*03		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-	-0-

QUIRK, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 105286 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 13346 PERF. 3414 - 3594												
10		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-	-0-
11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-	-0-
12		62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2		N	-0-	-0-
01		62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2		N	-0-	-0-
02		56 N	20	-0-	-36	-0-	20	2		N	-0-	-0-
03		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-	-0-

INDEPENDENT (BEND CONGL.)		44368 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE								
CASE OIL		139105														
RYAN, CLAYTON		WELL #: 2		RRCID -> 098498		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6460 - 6494								
M	O	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462		BROWNING, B. J.		WELL #: 1		RRCID -> 101613		COMPL. DATE 08/18/1982		TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6306 - 6346				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543		OPAL		WELL #: 1		RRCID -> 097157		COMPL. DATE 12/23/1981		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6407 - 6419				
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					30
11	660 N	445	-0-	-215	-0-	445	2			N	-0-					30
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					30
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					30
02	420 N	282	-0-	-138	-0-	282	2			N	-0-					30
*03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					30

SSC, INC.		810842		SHOTS		WELL #: 1		RRCID -> 094839		COMPL. DATE 03/27/1981		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6405 - 6415				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

JONES, E. V.		WELL #: 1		RRCID -> 097596		COMPL. DATE 01/12/1982		TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6522 - 6530								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

JUNIPER LEGACY RESERVES OPERATING LP MASTERTSON				47709 001 495445	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KING			
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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		
MASTERTSON UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 175642	COMPL. DATE 12/21/1999	TOTAL DEPTH 5930	PERF. 5335	- 5340			
10	248 N	234	-0-	-14	-0-	232 3	2 9	N	2		110		
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	213 3	25 9	N	23		133		
12	248 N	205	-0-	-43	-0-	190 3	15 9	N	14		147		
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	315 1	291 3	N	4	125 1	26		
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	289 1	203 3	N	29		55		
*03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	370 1	349 3	N	31		86		
MASTERTSON "A-6"				WELL #:	6	RRCID -> 178353	COMPL. DATE 08/02/2000	TOTAL DEPTH 5914	PERF. 5295	- 5301			
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	465 3	2 9	N	2		10		
11	450 N	427	-0-	-23	-0-	427 3		N	-0-		10		
12	465 N	380	-0-	-85	-0-	380 3		N	-0-		10		
01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	630 1	582 3	N	3	8 1	5		
02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	578 1	406 3	N	-0-		5		
*03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	370 1	349 3	N	-0-		5		
MASTERTSON "A-1"				WELL #:	1	RRCID -> 190419	COMPL. DATE 06/30/2002	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5437	- 5443			
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	465 3	2 9	N	2		14		
11	450 N	427	-0-	-23	-0-	427 3		N	-0-		14		
12	465 N	380	-0-	-85	-0-	380 3		N	-0-		14		
01	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	630 1	582 3	N	4	12 1	6		
02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	578 1	406 3	N	-0-		6		
*03	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	739 1	697 3	N	-0-		6		
MASTERTSON RANCH				WELL #:	2	RRCID -> 206327	COMPL. DATE 11/12/2004	TOTAL DEPTH 6122	PERF. 5461	- 5464			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
MASTERTSON RANCH				WELL #:	2	RRCID -> 212497	COMPL. DATE 10/18/2005	TOTAL DEPTH 6108	PERF. 5450	- 5460			
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	46 3	2 9	N	2		12		
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-		12		
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-		12		
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	63 1	58 3	N	3	10 1	5		
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		5		
*03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	74 1	70 3	N	-0-		5		
PCC OPERATING COMPANY LLC MASTERTSON "A"				WELL #:	1	RRCID -> 089967	COMPL. DATE 07/18/1979	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5734	- 5434			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

JUNIPER PPC OPERATING COMPANY LLC MASTERSON "A"		//CONT.// //CONT.//		47709 001 631462	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
MASTERSON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	096200	COMPL. DATE	10/28/1981	TOTAL DEPTH	6078	PERF.	5390 -	5761				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
MASTERSON, R. S.		WELL #:		7601	RRCID ->	117775	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	5938	PERF.	5365 -	5394				
10	1860 N	1801	-0-	-59	-0-		501	1	1300	3	N	-0-					150
11	1920 N	1634	-0-	-286	-0-		527	1	1107	3	N	-0-					150
12	2015 N	1440	-0-	-575	-0-		518	1	922	3	N	-0-					150
01	1798 N	1747	-0-	-51	-0-		505	1	1242	3	N	-0-					150
02	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-		506	1	1101	3	N	-0-					150
*03	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-		494	1	1446	3	N	-0-					150
MASTERSON "66"		WELL #:		1	RRCID ->	207507	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5391 -	5423				
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-		166	1	430	3	N	-0-					62
11	570 N	436	-0-	-134	-0-		141	1	295	3	N	-0-					62
12	589 N	405	-0-	-184	-0-		146	1	259	3	N	-0-					62
01	589 N	565	-0-	-24	-0-		163	1	402	3	N	-0-					62
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-		164	1	357	3	N	-0-					62
*03	581 N	581	-0-	-0-	-0-		148	1	433	3	N	-0-					62
JUNIPER (BEND CONGL.) BETTIS, BOYLE & STOVALL MASTERSON "M-1" UNIT		47709 333 068360		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING									
MASTERSON "M-1" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	212237	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5871 -	5876				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GAEA SERVICES, INC. LOWRANCE, ED		292356		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING									
LOWRANCE, ED		WELL #:		1	RRCID ->	169391	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	5830	PERF.	5696 -	5710				
10	341 N	268	-0-	-73	-0-		170	1	98	2	N	-0-					19
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-		200	1	246	2	N	-0-					19
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-		110	1	261	2	N	-0-					19
01	279 N	256	-0-	-23	-0-		105	1	151	2	N	-0-					19
02	420 N	354	-0-	-66	-0-		100	1	254	2	N	-0-					19
*03	397 N	397	-0-	-0-	-0-		110	1	287	2	N	-0-					19
MASTERSON		WELL #:		4A	RRCID ->	177460	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	5898	PERF.	5718 -	5752				
10	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-		280	1	1221	2	N	-0-					77
11	1410 N	1148	-0-	-262	-0-		225	1	923	2	N	-0-					77
12	2139 N	666	-0-	-1473	-0-		190	1	476	2	N	-0-					77
01	1488 N	847	-0-	-641	-0-		195	1	652	2	N	-0-					77
02	1064 N	1041	-0-	-23	-0-		185	1	856	2	N	-0-					77
*03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-		190	1	914	2	N	-0-					77

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING			
GUNN OIL COMPANY				339493								
MASTERTSON 43		WELL #:		1	RRCID ->	203696	COMPL. DATE	03/22/2004	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5821 - 5837	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
MASTERTSON B		WELL #:		1	RRCID ->	161134	COMPL. DATE	10/30/1996	TOTAL DEPTH	5970	PERF. 5856 - 5868	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MASTERTSON A		WELL #:		7	RRCID ->	170025	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL DEPTH	6074	PERF. 5964 - 5969	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MASTERTSON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	170271	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	6011	PERF. 5883 - 5908	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MASTERTSON "B" UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	172818	COMPL. DATE	04/26/1999	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5925 - 5930	
10	434 N	234	-0-	-200	-0-	232	3	2	9	N	2	7
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-	7
12	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-	7
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	315	1	291	3	N	3	4
							3				6	1
							9					
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	289	1	203	3	N	-0-	4
*03	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	1479	1	1395	3	N	-0-	4

MASTERTSON		WELL #:		1R	RRCID ->	175639	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5284 - 5804	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

JUNIPER (BEND CONGL.) //CONT.// 47709 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
MASTERSON "J-1" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176602 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5806 - 5823													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10		467 N	467	-0-	-0-	-0-	465 3	2 9	N	2			6
11		450 N	427	-0-	-23	-0-	427 3		N	-0-			6
12		465 N	380	-0-	-85	-0-	380 3		N	-0-			6
01		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	630 1	582 3	N	3	5 1		4
							3 9						
02		984 N	984	-0-	-0-	-0-	578 1	406 3	N	-0-			4
*03		719 N	719	-0-	-0-	-0-	370 1	349 3	N	-0-			4

MASTERSON "J-2" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180373 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5918 - 5928													
10		2170 N	2094	-0-	-76	-0-	2092 3	2 9	N	2			7
11		2220 N	1920	-0-	-300	-0-	1920 3		N	-0-			7
12		2263 N	1709	-0-	-554	-0-	1709 3		N	-0-			7
01		3100 N	3640	-0-	540	540	1889 1	1747 3	N	4	6 1		5
							4 9						
02		2800 N	2953	-0-	153	693	1734 1	1219 3	N	-0-			5
*03		3100 N	4310	-0-	1210	1903	2218 1	2092 3	N	-0-			5

MASTERSON "J-3" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185124 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 5871 - 5900													
10		2387 N	2326	-0-	-61	-0-	2324 3	2 9	N	2			8
11		2430 N	2133	-0-	-297	-0-	2133 3		N	-0-			8
12		2480 N	1899	-0-	-581	-0-	1899 3		N	-0-			8
01		3100 N	3640	-0-	540	540	1889 1	1747 3	N	4	7 1		5
							4 9						
02		2800 N	3937	-0-	1137	1677	2312 1	1625 3	N	-0-			5
*03		3100 N	1436	-0-	-1664	13	739 1	697 3	N	-0-			5

PPC OPERATING COMPANY LLC 631462 MASTERSON, R. B. WELL #: 20 RRCID -> 020139 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A													
10		51 N	51	-0-	-0-	-0-	14 1	37 3	N	-0-			5
11		60 N	37	-0-	-23	-0-	12 1	25 3	N	-0-			5
12		62 N	47	-0-	-15	-0-	17 1	30 3	N	-0-			5
01		62 N	52	-0-	-10	-0-	15 1	37 3	N	-0-			5
02		49 N	49	-0-	-0-	-0-	15 1	34 3	N	-0-			5
*03		174 N	174	-0-	-0-	-0-	44 1	130 3	N	-0-			5

BEADHEAD SCUD 53 WELL #: 1 RRCID -> 176774 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5818 - 5833													
10		31 N	26	-0-	-5	-0-	7 1	19 3	N	-0-			51
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	13 1	28 3	N	-0-			51
12		19 N	19	-0-	-0-	-0-	7 1	12 3	N	-0-			51
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			51
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			51
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			51

BEADHEAD EMERGER 65 WELL #: 1 RRCID -> 176776 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5844 - 5852													
10		197 N	197	-0-	-0-	-0-	55 1	142 3	N	-0-			12
11		180 N	156	-0-	-24	-0-	50 1	106 3	N	-0-			12
12		186 N	158	-0-	-28	-0-	57 1	101 3	N	-0-			12
01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	55 1	134 3	N	-0-			12
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	54 1	117 3	N	-0-			12
*03		218 N	218	-0-	-0-	-0-	56 1	162 3	N	-0-			12

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING						
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462											
BEADHEAD HARE'S EAR 41		WELL #:		1	RRCID ->	179790	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5736 - 5751			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	32	1	82	3	N	-0-				19
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	28	1	59	3	N	-0-				19
12	93 N	53	-0-	-40	-0-	19	1	34	3	N	-0-				19
01	124 N	81	-0-	-43	-0-	23	1	58	3	N	-0-				19
02	84 N	71	-0-	-13	-0-	22	1	49	3	N	-0-				19
*03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	21	1	62	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			
10	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	12				312
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	21				333
12	403 N	342	-0-	-61	-0-	336	3	6	9	N	5				338
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-				338
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-				338
*03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-				338

JOHNSON				WELL #:	1	RRCID ->	260668	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	6055	PERF.	5894 - 5912		
10	4123 X	3761	-0-	-362	-0-	3761	3			N	-0-				140
11	3990 X	3761	-0-	-229	-0-	3761	3			N	-0-				140
12	4061 X	3864	-0-	-197	-0-	3864	3			N	-0-				140
01	4061 X	3917	-0-	-144	-0-	3917	3			N	-0-				140
02	3668 X	3294	-0-	-374	-0-	3294	3			N	-0-				140
*03	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3			N	-0-				140

OASIS OPERATING, INC.				617470											
MASTERSON		WELL #:		1	RRCID ->	227185	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5956 - 5972			
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-				38
11	450 N	437	-0-	-13	-0-	437	2			N	-0-				38
12	465 N	396	-0-	-69	-0-	396	2			N	-0-				38
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-				38
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-				38
*03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-				38

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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-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			
10	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-				-0-
11	420 #	10	-0-	-410	-0-	10	1			N	-0-				-0-
12	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				-0-
01	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT				-0-
02	84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 BLOWING SAND OPERATING L.L.C. //CONT.// 076382
 FRENCH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 117266 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4586 - 4758

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
10		62 #		10	-0-	-52	-0-		10	1		N	-0-					109
11		480 #		10	-0-	-470	-0-		10	1		N	-0-					109
12		496 #		217	-0-	-279	-0-		217	3		N	-0-					109
01		527 #	NO RPT		-0-	-527	-0-					N	NO RPT					109
02		28 #	NO RPT		-0-	-28	-0-					N	NO RPT					109
03		0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

C & S OPERATING 121055
 WRIGHT ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 085854 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4700 - 4718

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER ESTATE I WELL #: 1 RRCID -> 098921 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4814 - 4840

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DELOACHE WELL #: 1 RRCID -> 117910 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4838 - 4860

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225

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

10		527 #		-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					44
11		510 #		-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					44
12		1646 R	1646	-0-	-0-	-0-	-0-		1646	2		N	-0-					44
01		1396 R	1396	-0-	-0-	-0-	-0-		1396	2		N	-0-					44
02		1129 R	1129	-0-	-0-	-0-	-0-		1129	2		N	-0-					44
*03		1163 R	1163	-0-	-0-	-0-	-0-		1163	2		N	-0-					44

MASTEN -J- WELL #: 6 RRCID -> 020509 COMPL. DATE 10/09/1957 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 4870 - 4938

10		31 #		-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11		30 #		-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12		202 R	202	-0-	-0-	-0-	-0-		202	2		N	-0-					-0-
01		51 R	51	-0-	-0-	-0-	-0-		51	2		N	-0-					-0-
02		28 #	26	-0-	-0-	-2	-0-		26	2		N	-0-					-0-
03		217 #	36	-0-	-0-	-181	-0-		36	2		N	-0-					-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 JANET WELL #: 1 RRCID -> 206364 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4889 PERF. 5514 - 8550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CROSSROADS ENERGY PARTNERS, LLC 190668
 WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 073322 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 4714 PERF. 4667 - 4710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	523 R	523	-0-	-0-	-0-	523 3		N	-0-	159 1		39
11	1205 R	1205	-0-	-0-	-0-	1205 3		N	-0-			39
12	990 R	990	-0-	-0-	-0-	990 3		N	-0-			39
01	1329 R	1329	-0-	-0-	-0-	1329 3		N	-0-			39
02	1213 R	1213	-0-	-0-	-0-	1210 3	3 9	N	3			42
*03	1314 R	1314	-0-	-0-	-0-	1311 3	3 9	N	3			45

D C OIL COMPANY, INC. 196082
 MALLET RANCH WELL #: 1 RRCID -> 111148 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4882 - 4948

M O	ALLOW CODE	GAS 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
*06	150 #	100	-0-	-50	-0-	100 3		Y	-0-			-0-
07	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300 3		Y	-0-			-0-
08	155 #	150	-0-	-5	-0-	150 3		Y	-0-			-0-
09	150 #	13	-0-	-137	-0-	13 3		Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			-0-
12	217 #	41	-0-	-176	-0-	41 3		Y	-0-			-0-
*01	155 #	41	-0-	-114	-0-	41 3		Y	-0-			-0-
02	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165 3		Y	-0-			-0-
*03	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172 3		Y	-0-			-0-

MALLET RANCH WELL #: 27 RRCID -> 111149 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 4873 - 4971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	270 #	100	-0-	-170	-0-	100 3		Y	-0-			-0-
07	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275 3		Y	-0-			-0-
08	155 #	150	-0-	-5	-0-	150 3		Y	-0-			-0-
09	150 #	13	-0-	-137	-0-	13 3		Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-
12	155 #	23	-0-	-132	-0-	23 3		Y	-0-			-0-
*01	155 #	23	-0-	-132	-0-	23 3		Y	-0-			-0-
02	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 3		Y	-0-			-0-
*03	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 3		Y	-0-			-0-

MALLET RANCH WELL #: 2509 RRCID -> 114355 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4864 - 4964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	270 #	100	-0-	-170	-0-	100 3		Y	-0-			-0-
07	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275 3		Y	-0-			-0-
08	155 #	150	-0-	-5	-0-	150 3		Y	-0-			-0-
09	150 #	13	-0-	-137	-0-	13 3		Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			-0-
12	217 #	23	-0-	-194	-0-	23 3		Y	-0-			-0-
*01	155 #	23	-0-	-132	-0-	23 3		Y	-0-			-0-
02	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 3		Y	-0-			-0-
*03	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 3		Y	-0-			-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)			//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN								
D C OIL COMPANY, INC.			//CONT.// 196082														
MALLETT RANCH			WELL #: 1301		RRCID -> 114961		COMPL. DATE 12/14/1984		TOTAL DEPTH 4925		PERF. 4756 - 4890						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*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
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03		0 #	-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						

*06		840 #	260	-0-	-580	-0-	260	3			N	-0-					65
07		850 R	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					65
08		775 #	245	-0-	-530	-0-	245	3			N	-0-					65
09		750 #	17	-0-	-733	-0-	17	3			N	-0-					65
10		775 #	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					65
11		810 #	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					65
12		837 #	148	-0-	-689	-0-	148	3			N	-0-					65
*01		248 #	148	-0-	-100	-0-	148	3			N	-0-					65
02		612 R	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					65
*03		641 R	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					65

ERNMAR INVESTMENTS, INC.			253489		RRCID -> 020502		COMPL. DATE 05/04/1948		TOTAL DEPTH 4892		PERF. 4815 - 4892						

10		124 #	65	-0-	-59	-0-	31	1	34	9	Y	31					44
11		120 #	88	-0-	-32	-0-	30	1	58	9	Y	53					97
12		124 #	75	-0-	-49	-0-	30	1	45	9	Y	41	113	1			25
01		124 #	97	-0-	-27	-0-	30	1	67	9	Y	61					86
02		86 R	86	-0-	-0-	-0-	30	1	56	9	Y	51	111	1			26
03		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					26

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

10		651 #	31	-0-	-620	-0-	31	1			Y	-0-					-0-
11		630 #	30	-0-	-600	-0-	30	1			Y	-0-					-0-
12		765 R	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
01		728 R	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
02		602 R	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
03		775 #	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

10		496 #	85	-0-	-411	-0-	31	1	54	9	Y	49	112	1			168
11		450 #	92	-0-	-358	-0-	30	1	62	9	Y	56					224
12		465 #	358	-0-	-107	-0-	324	2	34	9	Y	31	103	1			152
01		609 R	609	-0-	-0-	-0-	537	2	72	9	Y	65					217
02		431 R	431	-0-	-0-	-0-	397	2	34	9	Y	31	107	1			141
03		372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					141

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

10		868 #	57	-0-	-811	-0-	31	1	26	9	Y	24	55	1			75
11		840 #	61	-0-	-779	-0-	30	1	31	9	Y	28					103
12		868 #	665	-0-	-203	-0-	647	2	18	9	Y	16	51	1			68
01		1110 R	1110	-0-	-0-	-0-	1075	2	35	9	Y	32					100
02		811 R	811	-0-	-0-	-0-	794	2	17	9	Y	15	53	1			62
03		651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					62

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN														
ERNMAR INVESTMENTS, INC. //CONT.// 253489														
PERKINS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 098744 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4747 - 4847														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	713 #	49	-0-	-664	-0-	31	1	18	9	Y	16			38
11	690 #	59	-0-	-631	-0-	30	1	29	9	Y	26			64
12	819 R	819	-0-	-0-	-0-	796	2	23	9	Y	21	56	1	29
01	791 R	791	-0-	-0-	-0-	758	2	33	9	Y	30			59
02	655 R	655	-0-	-0-	-0-	626	2	29	9	Y	26	55	1	30
03	806 #	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT			30

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 36 RRCID -> 122811 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 4906 PERF. N/A														
10	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-			-0-
11	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-			-0-
12	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1			Y	-0-			-0-
01	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1			Y	-0-			-0-
02	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-			-0-
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

FINALY RESOURCES LLC 268323														
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 31 RRCID -> 059362 COMPL. DATE 07/18/1974 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A														
10	15 R	15	-0-	-0-	-0-	13	1	2	9	Y	2			8
11	19 R	19	-0-	-0-	-0-	16	1	3	9	Y	3			11
12	31 #	12	-0-	-19	-0-	11	1	1	9	Y	1			12
01	15 #	13	-0-	-2	-0-	13	1			Y	-0-			12
02	28 #	11	-0-	-17	-0-	11	1			Y	-0-			12
03	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	1			Y	-0-			12

SLAUGHTER ESTATE "H" WELL #: 1 RRCID -> 099881 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 4808 - 4828														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 34 RRCID -> 104643 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 4812 - 4900														
10	23 R	23	-0-	-0-	-0-	23	1			Y	-0-			-0-
11	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-			-0-
12	31 #	21	-0-	-10	-0-	20	1	1	9	Y	1			1
01	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	1			Y	-0-			1
02	28 #	12	-0-	-16	-0-	12	1			Y	-0-			1
03	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	1			Y	-0-			1

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 35 RRCID -> 122810 COMPL. DATE 01/26/1986 TOTAL DEPTH 4908 PERF. N/A														
10	19 R	19	-0-	-0-	-0-	11	1	8	9	Y	7			40
11	30 #	28	-0-	-2	-0-	17	1	11	9	Y	10			50
12	31 #	19	-0-	-12	-0-	12	1	7	9	Y	6			56
01	31 #	13	-0-	-18	-0-	10	1	3	9	Y	3			59
02	28 #	12	-0-	-16	-0-	10	1	2	9	Y	2			61
03	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	1			Y	-0-			61

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN				
JOPLIN OIL CO., INC.				445469									
DELOACHE, JAMES I.				WELL #: 15	RRCID -> 112946		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH	4892	PERF.	4693 - 4774	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		279 #	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			130
11		180 #	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			130
12		539 R		-0-	-0-	-0-	539 3		N	-0-			130
01		1075 R		-0-	-0-	-0-	1075 3		N	-0-			130
02		489 R		-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-			130
*03		621 R		-0-	-0-	-0-	621 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	
10		403 #	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
11		420 #	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-
12		648 R		-0-	-0-	-0-	648 3		N	-0-			-0-
01		529 R		-0-	-0-	-0-	529 3		N	-0-			-0-
02		337 R		-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-			-0-
*03		386 R		-0-	-0-	-0-	386 3		N	-0-			-0-

RUCKER				WELL #: 2	RRCID -> 097282		COMPL. DATE 12/23/1981		TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4746 - 4892	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PEDEN, OREN				WELL #: 1	RRCID -> 105032		COMPL. DATE 10/30/1982		TOTAL DEPTH	4926	PERF.	4766 - 4926	
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			731
11		60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			731
12		62 #	3	-0-	-59	-0-	3 3		N	-0-			731
01		62 #	15	-0-	-47	-0-	15 3		N	-0-			731
02		7 #	5	-0-	-2	-0-	5 3		N	-0-			731
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-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	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M.B.J. OPERATING				518210									
MASTEN, F. O.				WELL #: 2	RRCID -> 059631		COMPL. DATE 03/10/1974		TOTAL DEPTH	5115	PERF.	N/A	
10		279 #	-0-	-0-	-279	-0-			Y	4			412
11		240 #	-0-	-0-	-240	-0-			Y	4			416
12		248 #	178	-0-	-70	-0-	172 3	6 9	Y	5			421
01		248 #	224	-0-	-24	-0-	218 3	6 9	Y	5			426
02		195 R	195	-0-	-0-	-0-	191 3	4 9	Y	4			430
*03		225 R	225	-0-	-0-	-0-	219 3	6 9	Y	5			435

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	AMT	CODE	BALANCE

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: COCHRAN				
M.B.J. OPERATING		//CONT.//		518210								
MASTEN, F. O.		WELL #:		1	RRCID ->	062257	COMPL. DATE	08/22/1973	TOTAL DEPTH	5020	PERF. N/A	
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				Y	1		49
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				Y	1		50
12	93 #	58	-0-	-35	-0-	57	3	1	9	Y	1	51
01	93 #	74	-0-	-19	-0-	73	3	1	9	Y	1	52
02	65 R	65	-0-	-0-	-0-	64	3	1	9	Y	1	53
*03	74 R	74	-0-	-0-	-0-	73	3	1	9	Y	1	54

SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC.				810580								
SMALLWOOD, J.L.		WELL #:		2	RRCID ->	216296	COMPL. DATE	06/11/1976	TOTAL DEPTH	4889	PERF. 4870 -	4889
10	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-
11	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-
12	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-
01	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-
02	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-
03	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-

TACTICAL OIL & GAS, LLC				834370								
LAWSON		WELL #:		1010	RRCID ->	078224	COMPL. DATE	04/15/1978	TOTAL DEPTH	4757	PERF. N/A	
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	4		N	-0-		7
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	4		N	-0-		7
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	4		N	-0-		7
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	4		N	-0-		7
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	4		N	-0-		7
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	4		N	-0-		7

SLAUGHTER "18"		WELL #:		1018	RRCID ->	113832	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF. 4722 -	4748
*07	62 #	3	-0-	-59	-0-	3	3		N	-0-		-0-
08	62 #	6	-0-	-56	-0-	6	3		N	-0-		-0-
*09	60 #	1	-0-	-59	-0-	1	3		N	-0-		-0-
*10	62 #	1	-0-	-61	-0-	1	3		N	-0-		-0-
*11	60 #	1	-0-	-59	-0-	1	3		N	-0-		-0-
*12	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-		-0-
01	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-		-0-
02	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-		-0-
*03	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-		-0-

SLAUGHTER "20"		WELL #:		1020	RRCID ->	113833	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	4765	PERF. 4560 -	4725
*07	62 #	3	-0-	-59	-0-	3	3		N	-0-	70 7	-0-
08	62 #	6	-0-	-56	-0-	6	3		N	-0-		-0-
*09	60 #	1	-0-	-59	-0-	1	3		N	-0-		-0-
*10	62 #	1	-0-	-61	-0-	1	3		N	-0-		-0-
*11	60 #	1	-0-	-59	-0-	1	3		N	-0-		-0-
*12	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-		-0-
01	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-		-0-
02	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-		-0-
*03	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*07	62 #	3	-0-	-59	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	62 #	6	-0-	-56	-0-	6	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	60 #	1	-0-	-59	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	62 #	1	-0-	-61	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	60 #	1	-0-	-59	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

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

*07	62 #	3	-0-	-59	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	62 #	6	-0-	-56	-0-	6	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	60 #	1	-0-	-59	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	62 #	1	-0-	-61	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	60 #	1	-0-	-59	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 119124 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4670 - 4720

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
 REED-WRIGHT -B- WELL #: 12 RRCID -> 049400 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5001 PERF. 4872 - 4892

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WALKING X OIL CO. 892810
 SLAUGHTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 056578 COMPL. DATE 10/08/1973 TOTAL DEPTH 4775 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	N	1	63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	N	1	64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	N	1	65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	N	1	66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	N	1	67
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	67

LEMAR WELL #: 1 RRCID -> 065644 COMPL. DATE 02/21/1976 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4722 - 4745

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	N	1	183
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	N	1	184
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	N	1	185
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	N	1	186
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	N	1	187
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	187

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	1			140
11		630 #	-0-	-0-	-630	-0-					N	1			141
12		1052 R	1052	-0-	-0-	-0-	1051	1	1	9	N	1			142
01		620 #	481	-0-	-139	-0-	480	1	1	9	N	1			143
*02		277 R	277	-0-	-0-	-0-	276	1	1	9	N	1			144
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			144

WALSH PETROLEUM, INC.		894720		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN							
MARTY-WRIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 020510		COMPL. DATE 12/24/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTY-WRIGHT		WELL #: 10		RRCID -> 064940		COMPL. DATE 01/15/1976		TOTAL DEPTH 4978		PERF. 4788 - 4812					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTY-WRIGHT		WELL #: 11		RRCID -> 064941		COMPL. DATE 01/15/1976		TOTAL DEPTH 4992		PERF. 4785 - 4809					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTY-WRIGHT		WELL #: 23		RRCID -> 069293		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5010		PERF. 4782 - 4806					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #: 24		RRCID -> 072327		COMPL. DATE 07/24/1977		TOTAL DEPTH 5002		PERF. 4781 - 4799					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN				
WALSH PETROLEUM, INC.		//CONT.// 894720										
WRIGHT, MARTY		WELL #: 42		RRCID -> 072329		COMPL. DATE 07/29/1977		TOTAL DEPTH 4997		PERF. 4754 - 4774		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #: 36		RRCID -> 072402		COMPL. DATE 08/08/1977		TOTAL DEPTH 5008		PERF. 4747 - 4767		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #: 43		RRCID -> 073944		COMPL. DATE 11/01/1977		TOTAL DEPTH 5011		PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #: 28		RRCID -> 099880		COMPL. DATE 05/15/1982		TOTAL DEPTH 5005		PERF. 4780 - 4800		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S		919182		RRCID -> 207863		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 5002		PERF. 4722 - 4875		
DELOACHE, JAMES IRA		WELL #: 1				N/A						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YUCCA ENERGY, INC.		950335		RRCID -> 056500		COMPL. DATE 07/26/1973		TOTAL DEPTH 4989		PERF. N/A		
CRAWFORD, M. M.		WELL #: 1										
10	837 #	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			46
11	810 #	-0-	-0-	-810	-0-			N	33			79
12	842 R	842	-0-	-0-	-0-	819	3	23	9	N	21	100
01	893 R	893	-0-	-0-	-0-	882	3	11	9	N	10	110
02	772 R	772	-0-	-0-	-0-	743	3	29	9	N	26	136
03	837 #	774	-0-	-63	-0-	751	3	23	9	N	21	157

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

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

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

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

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

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

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

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

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

LOOP G. S. U.		WELL #:		329WD	RRCID ->	142019	COMPL. DATE	07/02/1992	TOTAL DEPTH	13228	PERF.	13170 - 13228
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

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

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

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

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

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
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HANCOCK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	038816	COMPL. DATE	03/19/1966	TOTAL DEPTH	3379	PERF. 3308 - 3379
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FLEMING UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	039603	COMPL. DATE	06/27/1966	TOTAL DEPTH	3412	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BYRD, ALLEN W., UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	040347	COMPL. DATE	10/22/1966	TOTAL DEPTH	3387	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MASTERSON RANCH (BEND CONGL.)				58178 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: KING			
OASIS OPERATING, INC.				617470							
MASTERSON RANCH "R"		WELL #:		1	RRCID ->	136695	COMPL. DATE	07/20/1990	TOTAL DEPTH	6021	PERF. 5927 - 5944
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2	N	-0-			97
11	780 N	745	-0-	-35	-0-	745 2	N	-0-			97
12	744 N	407	-0-	-337	-0-	407 2	N	-0-			97
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-			97
02	700 N	115	-0-	-585	-0-	115 2	N	-0-			97
03	403 N	71	-0-	-332	-0-	71 2	N	-0-			97
MASTERSON RANCH "R"		WELL #:		2	RRCID ->	137651	COMPL. DATE	01/11/1991	TOTAL DEPTH	6030	PERF. 5899 - 5918
10	434 N	300	-0-	-134	-0-	300 2	N	-0-			48
11	300 N	242	-0-	-58	-0-	242 2	N	-0-			48
12	310 N	235	-0-	-75	-0-	235 2	N	-0-			48
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2	N	-0-			48
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2	N	-0-			48
*03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2	N	-0-			48
MASTERSON STRAWN (5430)				58181 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KING			
PPC OPERATING COMPANY LLC				631462							
MASTERSON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	095284	COMPL. DATE	07/09/1981	TOTAL DEPTH	5946	PERF. 5327 - 5359
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MOON CAMP (PALO PINTO REEF, LO)												
GUNN OIL COMPANY												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
10		620 #		-0-	-0-	-620					Y	28
11		600 #		-0-	-0-	-600					Y	28
12		620 #		-0-	-0-	-620					Y	28
01		0 #		-0-	-0-	-0-					Y	28
02		0 #		-0-	-0-	-0-					Y	28
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	28

BURNETT-TRIANGLE												
WELL #: A 1 RRCID -> 162180 COMPL. DATE 08/19/1987 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5252 - 5256												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
10		15159 #	13161	-0-	-1998	-0-	51	1	13022	2	Y	150
							88	9				
11		14670 #	11939	-0-	-2731	-0-	48	1	11825	2	Y	33
							66	9				
12		15159 #	34	-0-	-15125	-0-	34	1			Y	33
01	DLQ	G-10	13505	-0-	13505	13505	55	1	13275	2	Y	192
							175	9				
02	DLQ	G-10	10664	-0-	10664	24169	48	1	10530	2	Y	87
							86	9				
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	24169					Y	87

NEWSOM (YATES)												
CITATION OIL & GAS CORP.												
EXXON-SHELL FEE												
WELL #: 7 RRCID -> 089335 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2829 - 3071												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
10		2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-
11		2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-
12		2666 N	2539	-0-	-127	-0-	2539	3			N	-0-
01		2883 N	2290	-0-	-593	-0-	2290	3			N	-0-
02		2492 N	2110	-0-	-382	-0-	2110	3			N	-0-
03		2542 N	2325	-0-	-217	-0-	2325	3			N	-0-

EXXON FEE D												
WELL #: 8 RRCID -> 233102 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2985 - 3034												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
10		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-
11		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-
*12		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-
*01		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-
*02		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-
*03		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-

EXXON FEE EUBANKS D												
WELL #: 7 RRCID -> 235564 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 3106 - 3153												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

LYNX OPERATING CO., INC.												
HENRY "21"												
WELL #: 1Y RRCID -> 249786 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2950 - 3027												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
10		434 N	373	-0-	-61	-0-	282	3	91	9	Y	34
11		428 N	428	-0-	-0-	-0-	237	3	191	9	Y	31
12		496 N	496	-0-	-0-	-0-	292	3	204	9	Y	45
01		598 N	598	-0-	-0-	-0-	291	3	307	9	Y	205
02		445 N	445	-0-	-0-	-0-	258	3	187	9	Y	282
*03		524 N	524	-0-	-0-	-0-	338	3	186	9	Y	279

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255									
HENRY "5"		WELL #:		1Y	RRCID ->	250387	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2988 - 3066	
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
10		3007 X	2773	-0-	-234	-0-	2632 3	141 9	Y	128	190 1		92
11		2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2496 3	191 9	Y	174	175 1		91
12		2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2579 3	239 9	Y	217			308
01		2728 N	2400	-0-	-328	-0-	2233 3	167 9	Y	152	303 1		157
02		2464 N	2362	-0-	-102	-0-	2135 3	227 9	Y	206	235 1		128
03		2728 N	2397	-0-	-331	-0-	2074 3	323 9	Y	294	338 1		84

FLANAGAN "9"		WELL #:		501Y	RRCID ->	256552	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	3059 - 3138	
10		1953 N	1555	-0-	-398	-0-	1555 3		Y	-0-	63 1		3
11		1920 N	1363	-0-	-557	-0-	1363 3		Y	-0-			3
12		1674 N	1442	-0-	-232	-0-	1440 3	2 9	Y	2			5
01		1550 N	1473	-0-	-77	-0-	1473 3		Y	-0-	3 1		2
02		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 3		Y	-0-			2
*03		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 3		Y	-0-			2

FLANAGAN "10A"		WELL #:		2Y	RRCID ->	256553	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6483	PERF.	3070 - 3085	
10		1798 N	1509	-0-	-289	-0-	1509 3		Y	-0-			61
11		1710 N	1257	-0-	-453	-0-	1257 3		Y	-0-			61
12		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1795 3	2 9	Y	2			63
01		1519 N	1253	-0-	-266	-0-	1253 3		Y	-0-	53 1		10
02		1176 N	983	-0-	-193	-0-	983 3		Y	-0-			10
03		1798 N	1469	-0-	-329	-0-	1469 3		Y	-0-			10

FLANAGAN "10A"		WELL #:		3Y	RRCID ->	256554	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	3053 - 3070	
10		1550 N	1330	-0-	-220	-0-	1330 3		Y	-0-			73
11		1620 N	1199	-0-	-421	-0-	1199 3		Y	-0-			73
12		1364 N	1233	-0-	-131	-0-	1231 3	2 9	Y	2			75
01		1333 N	1195	-0-	-138	-0-	1195 3		Y	-0-	64 1		11
02		1120 N	828	-0-	-292	-0-	828 3		Y	-0-			11
03		1240 N	1173	-0-	-67	-0-	1173 3		Y	-0-			11

FLANAGAN "10A"		WELL #:		1Y	RRCID ->	256613	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	6453	PERF.	3060 - 3075	
10		3937 X	3156	-0-	-781	-0-	3156 3		Y	-0-	35 1		1
11		3810 X	3104	-0-	-706	-0-	3104 3		Y	-0-			1
12		3875 X	2587	-0-	-1288	-0-	2587 3		Y	-0-			1
01		3875 X	2812	-0-	-1063	-0-	2812 3		Y	-0-	1 1		-0-
02		3500 X	1632	-0-	-1868	-0-	1632 3		Y	-0-			-0-
03		3193 X	1322	-0-	-1871	-0-	1322 3		Y	-0-			-0-

FLANAGAN		WELL #:		960Y	RRCID ->	258358	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	3077 - 3161	
10		279 N	44	-0-	-235	-0-	44 3		N	-0-			49
11		750 N	584	-0-	-166	-0-	584 3		N	-0-			49
12		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 3		N	-0-			49
01		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-			49
02		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		N	-0-			49
03		1178 N	213	-0-	-965	-0-	213 3		N	-0-			49

ELAM "14"		WELL #:		6Y	RRCID ->	258408	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	3046 - 3064	
10		828 N	828	-0-	-0-	-0-	772 3	56 9	Y	51	256 1		44
11		788 N	788	-0-	-0-	-0-	733 3	55 9	Y	50			94
12		620 N	592	-0-	-28	-0-	555 3	37 9	Y	34			128
01		837 N	547	-0-	-290	-0-	514 3	33 9	Y	30			158
02		728 N	423	-0-	-305	-0-	390 3	33 9	Y	30	170 1		18
03		589 N	416	-0-	-173	-0-	364 3	52 9	Y	47			65

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HARRIS "B"		WELL #:		1612Y	RRCID ->	261360	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3057 - 3074			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22 1			4
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4

BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		8Y	RRCID ->	264921	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	3334	PERF.	2922 - 3065			
10	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3		N	-0-				-0-
11	2250	X	2192	-0-	-58	-0-	2192	3		N	-0-				-0-
12	2325	X	1900	-0-	-425	-0-	1900	3		N	-0-				-0-
01	2325	X	1891	-0-	-434	-0-	1891	3		N	-0-				-0-
02	2044	X	1594	-0-	-450	-0-	1594	3		N	-0-				-0-
03	2263	X	1798	-0-	-465	-0-	1798	3		N	-0-				-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		WELL #:		775854	RRCID ->	244692	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	2934 - 3012			
ANDREWS A		WELL #:		119	RRCID ->	244692	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	2934 - 3012			
10	3782	X	2720	-0-	-1062	-0-	2720	2		N	-0-				-0-
11	3330	X	2242	-0-	-1088	-0-	2242	2		N	-0-				-0-
12	3441	X	2756	-0-	-685	-0-	2756	2		N	-0-				-0-
01	2976	X	2964	-0-	-12	-0-	2964	2		N	-0-				-0-
02	2576	X	2323	-0-	-253	-0-	2323	2		N	-0-				-0-
03	2759	X	2419	-0-	-340	-0-	2419	2		N	-0-				-0-

ROBERTSON A		WELL #:		3	RRCID ->	246470	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	2937 - 3016			
10	992	N	803	-0-	-189	-0-	803	2		N	-0-				-0-
11	960	N	888	-0-	-72	-0-	888	2		N	-0-				-0-
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-				-0-
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-				-0-
02	840	N	770	-0-	-70	-0-	770	2		N	-0-				-0-
03	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	2		N	-0-				-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		16	RRCID ->	247943	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	2951 - 3028			
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-				-0-
11	870	N	829	-0-	-41	-0-	829	2		N	-0-				-0-
12	930	N	849	-0-	-81	-0-	849	2		N	-0-				-0-
01	868	N	820	-0-	-48	-0-	820	2		N	-0-				-0-
02	784	N	573	-0-	-211	-0-	573	2		N	-0-				-0-
*03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MOORE, M. A.				WELL #:		3Y	RRCID ->	255570	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3204	PERF.	2926 - 3004			
10	4278	X		2687	-0-	-1591	-0-	2687	2		N	-0-					-0-
11	4140	X		3947	-0-	-193	-0-	3947	2		N	-0-					-0-
12	4278	X		3718	-0-	-560	-0-	3718	2		N	-0-					-0-
01	3875	X		3303	-0-	-572	-0-	3303	2		N	-0-					-0-
02	3696	X		3081	-0-	-615	-0-	3081	2		N	-0-					-0-
03	4092	X		3153	-0-	-939	-0-	3153	2		N	-0-					-0-

MOORE, M. A.				WELL #:		4Y	RRCID ->	255571	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF.	2937 - 3017			
10	3677	X		3677	-0-	-0-	-0-	3677	2		N	-0-					-0-
11	3581	X		3581	-0-	-0-	-0-	3581	2		N	-0-					-0-
12	2635	X		1977	-0-	-658	-0-	1977	2		N	-0-					-0-
01	4087	X		4087	-0-	-0-	-0-	4087	2		N	-0-					-0-
02	3562	X		3562	-0-	-0-	-0-	3562	2		N	-0-					-0-
*03	2953	X		2953	-0-	-0-	-0-	2953	2		N	-0-					-0-

MOORE, M. A.				WELL #:		5Y	RRCID ->	255572	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF.	2928 - 3006			
10	448	N		448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-					-0-
11	510	N		430	-0-	-80	-0-	430	2		N	-0-					-0-
12	496	N		411	-0-	-85	-0-	411	2		N	-0-					-0-
01	434	N		397	-0-	-37	-0-	397	2		N	-0-					-0-
02	392	N		386	-0-	-6	-0-	386	2		N	-0-					-0-
*03	423	N		423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-					-0-

WOOD, L. R.				WELL #:		1Y	RRCID ->	255573	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3209	PERF.	2917 - 2996			
10	1941	N		1941	-0-	-0-	-0-	1941	2		N	-0-					-0-
11	2070	N		1691	-0-	-379	-0-	1691	2		N	-0-					-0-
12	1860	N		1570	-0-	-290	-0-	1570	2		N	-0-					-0-
01	1953	N		1221	-0-	-732	-0-	1221	2		N	-0-					-0-
02	1568	N		965	-0-	-603	-0-	965	2		N	-0-					-0-
03	1581	N		1050	-0-	-531	-0-	1050	2		N	-0-					-0-

MOORE, M. A.				WELL #:		2Y	RRCID ->	255772	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF.	2918 - 2996			
10	405	N		405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-					-0-
11	295	N		295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-					-0-
12	284	N		284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-					-0-
01	403	N		283	-0-	-120	-0-	283	2		N	-0-					-0-
02	280	N		249	-0-	-31	-0-	249	2		N	-0-					-0-
*03	283	N		283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-					-0-

MOORE, M. A.				WELL #:		1Y	RRCID ->	255773	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF.	2920 - 2999			
10	1643	N		1201	-0-	-442	-0-	1201	2		N	-0-					-0-
11	1560	N		1396	-0-	-164	-0-	1396	2		N	-0-					-0-
12	2595	N		2595	-0-	-0-	-0-	2595	2		N	-0-					-0-
01	2209	N		2209	-0-	-0-	-0-	2209	2		N	-0-					-0-
02	1560	N		1560	-0-	-0-	-0-	1560	2		N	-0-					-0-
03	2604	N		1866	-0-	-738	-0-	1866	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	713 N	678	-0-	-35	-0-	678	2		N	-0-			-0-
11	750 N	537	-0-	-213	-0-	537	2		N	-0-			-0-
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-			-0-
01	682 N	546	-0-	-136	-0-	546	2		N	-0-			-0-
02	504 N	416	-0-	-88	-0-	416	2		N	-0-			-0-
03	744 N	532	-0-	-212	-0-	532	2		N	-0-			-0-

ROBERTSON A		WELL #:		5	RRCID -> 264137		COMPL. DATE 09/06/2011			TOTAL DEPTH 4820 PERF. 2942 - 3015			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	8	-0-	8	8	8	2		N	-0-			-0-
01	T. A.	171	-0-	171	179	171	2		N	-0-			-0-
02	T. A.	226	-0-	226	405	226	2		N	-0-			-0-
*03	648 X	243	-0-	-405	-0-	243	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			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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			
10	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3		N	-0-			43
11	1830 N	1535	-0-	-295	-0-	1535	3		N	-0-			43
12	1674 N	1313	-0-	-361	-0-	1313	3		N	-0-			43
01	1674 N	1481	-0-	-193	-0-	1481	3		N	-0-			43
02	1428 N	1271	-0-	-157	-0-	1271	3		N	-0-			43
*03	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	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			
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	20	1	134	3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	66	-0-	66	66	10	1	54	3	Y	2	2 1	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	66	2	9			Y	-0-		-0-
01	69 N	3	-0-	-66	-0-	3	3			Y	-0-		-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GIBSON, J. J.		WELL #:		2	RRCID -> 060107		COMPL. DATE 02/25/1974			TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE					
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462											
GIBSON, J. J. "34"		WELL #:		3	RRCID ->	060108	COMPL. DATE	06/18/1974	TOTAL DEPTH	6301	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-		43	1	161	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	97	-0-	97	97		22	1	71	3	Y	4	4	1	-0-
							4	9							
12	DLQ G-10	3	-0-	3	100		3	3			Y	-0-			-0-
01	193 N	93	-0-	-100	-0-		23	1	70	3	Y	-0-			-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-		38	1	92	3	Y	-0-			-0-
*03	276 N	276	-0-	-0-	-0-		63	1	213	3	Y	-0-			-0-
MASTERTSON RANCH 40		WELL #:		1	RRCID ->	064050	COMPL. DATE	04/15/1974	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 6081 - 6093				
10	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-		353	1	1331	3	N	-0-			-0-
11	1980 N	1659	-0-	-321	-0-		368	1	1224	3	N	61	61	1	-0-
							67	9							
*12	1922 N	1467	-0-	-455	-0-		422	1	1045	3	Y	-0-			-0-
*01	1674 N	1656	-0-	-18	-0-		415	1	1241	3	Y	-0-			-0-
*02	1540 N	1194	-0-	-346	-0-		346	1	848	3	Y	-0-			-0-
*03	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-		358	1	1187	3	Y	-0-			-0-
MASTERTSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	064051	COMPL. DATE	05/02/1974	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 6010 - 6018				
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-		133	1	497	3	N	-0-			-0-
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-		94	1	312	3	N	17	17	1	-0-
							19	9							
*12	744 N	11	-0-	-733	-0-		3	1	8	3	Y	-0-			-0-
*01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-						Y	-0-			-0-
*02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-						Y	-0-			-0-
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-						Y	-0-			-0-
MASTERTSON RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	064052	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	5998	PERF. 5926 - 5934				
10	465 N	181	-0-	-284	-0-		37	1	144	3	N	-0-			-0-
11	570 N	488	-0-	-82	-0-		111	1	369	3	N	7	7	1	-0-
							8	9							
*12	124 N	63	-0-	-61	-0-		19	1	44	3	Y	-0-			-0-
*01	186 N	10	-0-	-176	-0-		3	1	7	3	Y	-0-			-0-
*02	448 N	41	-0-	-407	-0-		11	1	30	3	Y	-0-			-0-
*03	702 N	702	-0-	-0-	-0-		162	1	540	3	Y	-0-			-0-
GIBSON, J. J.		WELL #:		4A	RRCID ->	191235	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	6220	PERF. 6028 - 6058				
10	2325 X	324	-0-	-2001	-0-		67	1	257	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	468	-0-	468	468		98	1	331	3	Y	35	35	1	-0-
							39	9							
12	DLQ G-10	7	-0-	7	475		3	1	4	3	Y	-0-			-0-
01	476 X	1	-0-	-475	-0-		1	3			Y	-0-			-0-
02	45 X	45	-0-	-0-	-0-		13	1	32	3	Y	-0-			-0-
03	496 X	272	-0-	-224	-0-		63	1	209	3	Y	-0-			-0-

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE			
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462									
GIBSON, J. J. "40"		WELL #:		10A	RRCID ->	199508	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6121 - 6133	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		1314 N	1314	-0-	-0-	276 1	1038 3		N	-0-			-0-
11		1740 N	1165	-0-	-575	264 1	876 3		N	23	23 1		-0-
						25 9							
*12		1612 N	1226	-0-	-386	351 1	875 3		Y	-0-			-0-
*01		1453 N	1453	-0-	-0-	366 1	1087 3		Y	-0-			-0-
*02		1092 N	1005	-0-	-87	291 1	714 3		Y	-0-			-0-
03		1240 N	953	-0-	-287	221 1	732 3		Y	-0-			-0-

GIBSON, J. J.		WELL #:		9A	RRCID ->	203926	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	6260	PERF.	6107 - 6118	
10		217 N	44	-0-	-173	10 1	34 3		N	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60				N	1	1 1		-0-
*12		88 N	88	-0-	-0-	26 1	62 3		Y	-0-			-0-
*01		159 N	159	-0-	-0-	39 1	120 3		Y	-0-			-0-
*02		135 N	135	-0-	-0-	38 1	97 3		Y	-0-			-0-
*03		121 N	121	-0-	-0-	27 1	94 3		Y	-0-			-0-

GIBSON, J. J.		WELL #:		2A	RRCID ->	203928	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	6340	PERF.	6189 - 6206	
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MASTERTON RANCH 41		WELL #:		8A	RRCID ->	206141	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	6012 - 6029	
10		272 N	272	-0-	-0-	57 1	215 3		N	-0-			-0-
11		390 N	140	-0-	-250	30 1	102 3		N	7	7 1		-0-
						8 9							
*12		186 N	107	-0-	-79	32 1	75 3		Y	-0-			-0-
*01		279 N	203	-0-	-76	52 1	151 3		Y	-0-			-0-
*02		163 N	163	-0-	-0-	48 1	115 3		Y	-0-			-0-
*03		199 N	199	-0-	-0-	46 1	153 3		Y	-0-			-0-

PRUDENCE (ATOKA)		73303 333		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KING				
OASIS OPERATING, INC.		617470											
RATLIFF		WELL #:		1	RRCID ->	251233	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6242	PERF.	6144 - 6157	
10		3444 X	3444	-0-	-0-	3444 2			N	-0-			94
11		4607 X	4607	-0-	-0-	4607 2			N	-0-			94
12		3592 X	3592	-0-	-0-	3592 2			N	-0-			94
01		4284 X	4284	-0-	-0-	4284 2			N	-0-			94
02		6461 X	6461	-0-	-0-	6461 2			N	-0-			94
*03		4183 X	4183	-0-	-0-	4183 2			N	-0-			94

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KING				
MASTERTON, FLOYCE		WELL #:		1	RRCID ->	064723	COMPL. DATE	06/30/1975	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	6138 - 6158	
10		248 N	232	-0-	-16	73 1	159 3		Y	-0-			132
11	DLQ	G-10	233	-0-	233	81 1	152 3		Y	-0-			132
12	DLQ	G-10	243	-0-	243	110 1	133 3		Y	-0-			132
01		753 N	277	-0-	-476	117 1	160 3		Y	-0-			132
02		265 N	265	-0-	-0-	106 1	159 3		Y	-0-			132
*03		282 N	282	-0-	-0-	97 1	185 3		Y	-0-			132

PRUDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73303 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING			
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462								
HADDAD-RATLIFF		WELL #:		1	RRCID ->	075492	COMPL. DATE	10/22/1975	TOTAL DEPTH	6206	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		327 N	327	-0-	-0-	104 1	223 3		Y	-0-		17
11	DLQ	G-10	387	-0-	387	136 1	251 3		Y	-0-		17
12	DLQ	G-10	218	-0-	218	99 1	119 3		Y	-0-		17
01		839 N	234	-0-	-605	98 1	136 3		Y	-0-		17
02		507 N	507	-0-	-0-	203 1	304 3		Y	-0-		17
*03		528 N	528	-0-	-0-	180 1	348 3		Y	-0-		17

MASTERSON, FLOYCE		WELL #:		2	RRCID ->	077338	COMPL. DATE	05/13/1976	TOTAL DEPTH	6256	PERF. N/A	
10		2697 X	2500	-0-	-197	802 1	1698 3		Y	-0-		17
11	DLQ	G-10	2213	-0-	2213	779 1	1434 3		Y	-0-		17
12	DLQ	G-10	1745	-0-	1745	3958	787 1	958 3	Y	-0-		17
01		5708 X	1750	-0-	-3958	739 1	1011 3		Y	-0-		17
02		1787 X	1787	-0-	-0-	719 1	1068 3		Y	-0-		17
03		2511 X	2181	-0-	-330	741 1	1440 3		Y	-0-		17

MASTERSON, FLOYCE		WELL #:		3	RRCID ->	242187	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	6194	PERF. 6089 - 6194	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		WELL #:		806470	RRCID ->	167360	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	6240	PERF. 6136 - 6154	
TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	167360	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	6240	PERF. 6136 - 6154	
10		1667 N	1667	-0-	-0-	1667 2			N	-0-		-0-
11		1656 N	1656	-0-	-0-	1656 2			N	-0-		-0-
12		1643 N	297	-0-	-1346	297 2			N	-0-		-0-
01		1674 N	296	-0-	-1378	296 2			N	-0-		-0-
02		1540 N	957	-0-	-583	957 2			N	-0-		-0-
*03		1443 N	1443	-0-	-0-	1443 2			N	-0-		-0-

PRUDENCE, N. (CANYON)		WELL #:		73304 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KING			
GUNN OIL COMPANY		WELL #:		339493								
MASTERSON PN		WELL #:		5	RRCID ->	225377	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 4425 - 4432	
10		124 N	-0-	-0-	-124				N	17		55
11		210 N	87	-0-	-123	67 1	20 9		N	18		73
12		93 N	69	-0-	-24	49 1	20 9		N	18		91
01		118 N	118	-0-	-0-	86 1	32 9		N	29		120
02		120 N	120	-0-	-0-	95 1	25 9		N	23		143
03		62 N	NO RPT	-0-	-62				N	NO RPT		143

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

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE)			76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE			
BURNETT OIL CO., INC.			110016										
WINDFOHR, A.B. 10			WELL #:	1	RRCID ->	150782	COMPL. DATE	08/13/1994	TOTAL DEPTH	8562	PERF.	7190 - 7510	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
10	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	184 43 9	1	3419	2	Y	39	31 1	53
11	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	171 52 9	1	3185	2	Y	47	63 1	37
12	3968 X	2870	-0-	-1098	-0-	144 40 9	1	2686	2	Y	36	11 1	62
01	3968 X	3560	-0-	-408	-0-	189 57 9	1	3314	2	Y	52	56 1	58
02	3584 X	2234	-0-	-1350	-0-	109 28 9	1	2097	2	Y	25	23 1	60
03	3658 X	2265	-0-	-1393	-0-	116 28 9	1	2121	2	Y	25	55 1	30

WINDFOHR, A.B. 10			WELL #:	2	RRCID ->	155056	COMPL. DATE	06/30/1995	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	7306 - 7727	
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	24 6 9	1	448	2	Y	5	4 1	7
11	480 N	450	-0-	-30	-0-	23 7 9	1	420	2	Y	6	8 1	5
12	434 N	407	-0-	-27	-0-	20 6 9	1	381	2	Y	5	1 1	9
01	465 N	433	-0-	-32	-0-	23 7 9	1	403	2	Y	6	8 1	7
02	420 N	321	-0-	-99	-0-	16 4 9	1	301	2	Y	4	3 1	8
*03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	23 4 9	1	411	2	Y	4	7 1	5

WINDFOHR, A.B. 10			WELL #:	3	RRCID ->	156466	COMPL. DATE	11/13/1995	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	7486 - 8017	
10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	67 15 9	1	1239	2	Y	14	12 1	20
11	1260 N	1259	-0-	-1	-0-	63 20 9	1	1176	2	Y	18	24 1	14
12	1426 N	1098	-0-	-328	-0-	55 14 9	1	1029	2	Y	13	4 1	23
01	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	81 24 9	1	1416	2	Y	22	21 1	24
02	1176 N	875	-0-	-301	-0-	43 12 9	1	820	2	Y	11	10 1	25
*03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	66 14 9	1	1200	2	Y	13	22 1	16

WINDFOHR, A.B. 10			WELL #:	5	RRCID ->	159160	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7520 - 8046	
10	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	99 22 9	1	1832	2	Y	20	18 1	29
11	1530 N	1513	-0-	-17	-0-	76 24 9	1	1413	2	Y	22	34 1	17
12	1581 N	1252	-0-	-329	-0-	63 17 9	1	1172	2	Y	15	5 1	27
01	1581 N	1328	-0-	-253	-0-	70 21 9	1	1237	2	Y	19	24 1	22
02	1400 N	823	-0-	-577	-0-	40 11 9	1	772	2	Y	10	9 1	23
03	1240 N	1051	-0-	-189	-0-	54 12 9	1	985	2	Y	11	21 1	13

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COTTLE					
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016																		
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 6 RRCID -> 160566													COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7496 - 7616	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	45	1	828	2	Y	10	8	1		13			
11	810 N	741	-0-	-69	-0-	11	9	693	2	Y	10	15	1		8			
12	868 N	706	-0-	-162	-0-	37	1	661	2	Y	9	2	1		15			
01	868 N	675	-0-	-193	-0-	11	9	629	2	Y	9	13	1		11			
02	700 N	486	-0-	-214	-0-	35	1	455	2	Y	6	5	1		12			
*03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	10	9	700	2	Y	8	11	1		9			
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 7 RRCID -> 160568													COMPL. DATE 10/25/1996		TOTAL DEPTH 8820		PERF. 7982 - 8179	
10	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	329	1	6104	2	Y	70	49	1		92			
11	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	77	9	5529	2	Y	82	109	1		65			
12	6014 X	5218	-0-	-796	-0-	297	1	4884	2	Y	65	19	1		111			
01	6510 X	5729	-0-	-781	-0-	90	9	5335	2	Y	82	99	1		94			
02	5880 X	4747	-0-	-1133	-0-	262	1	4454	2	Y	55	38	1		111			
03	6510 X	5762	-0-	-748	-0-	72	9	5399	2	Y	61	101	1		71			
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 8 RRCID -> 163027													COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7405 - 7792	
10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	73	1	1356	2	Y	16	14	1		22			
11	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	18	9	1350	2	Y	20	26	1		16			
12	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	22	9	1219	2	Y	16	5	1		27			
01	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	65	1	1297	2	Y	21	25	1		23			
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	18	9	1127	2	Y	14	9	1		28			
*03	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	74	1	1327	2	Y	15	25	1		18			
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 10 RRCID -> 163321													COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 7639 - 7904	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 11 RRCID -> 168963													COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 7875		PERF. 7248 - 7646	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 169545 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7828 - 7916														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5208 X	2816	-0-	-2392	-0-	142	1	2641	2	Y	30	31	1	44
11	4260 X	3543	-0-	-717	-0-	178	1	3310	2	Y	50	55	1	39
12	4402 X	3009	-0-	-1393	-0-	151	1	2817	2	Y	37	11	1	65
01	4402 X	2493	-0-	-1909	-0-	132	1	2321	2	Y	36	58	1	43
02	3304 X	2540	-0-	-764	-0-	124	1	2384	2	Y	29	17	1	55
03	3658 X	2483	-0-	-1175	-0-	127	1	2327	2	Y	26	50	1	31

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 170453 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7484 - 8025														
10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	58	1	1077	2	Y	12	11	1	17
11	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	53	1	979	2	Y	14	20	1	11
12	1054 N	1007	-0-	-47	-0-	51	1	942	2	Y	13	3	1	21
01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	56	1	992	2	Y	15	19	1	17
02	952 N	941	-0-	-11	-0-	46	1	883	2	Y	11	7	1	21
*03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	57	1	1047	2	Y	12	19	1	14

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 171945 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7516 - 8013														
10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	66	1	1231	2	Y	14	12	1	19
11	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	67	1	1246	2	Y	19	23	1	15
12	1178 N	1076	-0-	-102	-0-	54	1	1008	2	Y	13	4	1	24
01	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	70	1	1222	2	Y	18	21	1	21
02	1064 N	1027	-0-	-37	-0-	50	1	963	2	Y	13	9	1	25
*03	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	63	1	1156	2	Y	12	22	1	15

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 16 RRCID -> 172174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7262 - 7448														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 17 RRCID -> 173615 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7543 - 7643														
10	9889 X	-0-	-0-	-9889	-0-					Y	1	19	1	9
11	8220 X	-0-	-0-	-8220	-0-					Y	-0-	9	1	-0-
12	8494 X	-0-	-0-	-8494	-0-					Y	-0-			-0-
01	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-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 #: 20 RRCID -> 179194 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7390 - 7704														
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
10	1209 N	1160	-0-	-49	-0-	59	1	1088	2	Y	12	10	1	17
11	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	13	9	87	1	Y	24	22	1	19
12	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	26	9	54	1	Y	14	6	1	27
01	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	15	9	70	1	Y	19	24	1	22
02	1624 N	578	-0-	-1046	-0-	21	9	28	1	Y	7	9	1	20
03	1085 N	806	-0-	-279	-0-	8	9	41	1	Y	8	18	1	10
						9	9							
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 21 RRCID -> 180372 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7410 - 7934														
10	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	127	1	2349	2	Y	27	23	1	37
11	2400 N	2219	-0-	-181	-0-	30	9	111	1	Y	31	44	1	24
12	2542 N	1993	-0-	-549	-0-	34	9	100	1	Y	25	7	1	42
01	2511 N	2291	-0-	-220	-0-	28	9	121	1	Y	33	38	1	37
02	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	102	1	36	9	Y	25	15	1	47
*03	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	28	9	126	1	Y	25	42	1	30
						28	9							
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 22 RRCID -> 183927 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7358 - 7568														
10	1240 N	1054	-0-	-186	-0-	53	1	989	2	Y	11	10	1	16
11	1170 N	953	-0-	-217	-0-	12	9	48	1	Y	13	19	1	10
12	1116 N	879	-0-	-237	-0-	14	9	44	1	Y	11	3	1	18
01	1054 N	860	-0-	-194	-0-	12	9	46	1	Y	12	16	1	14
02	896 N	699	-0-	-197	-0-	46	1	13	9	Y	9	6	1	17
03	868 N	766	-0-	-102	-0-	34	1	10	9	Y	8	15	1	10
						39	1							
						9	9							
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 24 RRCID -> 184505 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7664 - 8104														
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	24	1	443	2	Y	5	4	1	7
11	480 N	441	-0-	-39	-0-	6	9	22	1	Y	6	8	1	5
12	465 N	316	-0-	-149	-0-	7	9	16	1	Y	3	1	1	7
01	465 N	429	-0-	-36	-0-	3	9	23	1	Y	7	7	1	7
02	420 N	332	-0-	-88	-0-	8	9	16	1	Y	4	3	1	8
*03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	4	9	23	1	Y	4	7	1	5
						4	9							

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 25 RRCID -> 188742 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7236 - 7724														
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
10	4061 X	3730	-0-	-331	-0-	189	1	3496	2	Y	41	34	1	56
11	3930 X	3284	-0-	-646	-0-	45	9	165	1	Y	45	65	1	36
12	3937 X	2833	-0-	-1104	-0-	50	9	142	1	Y	36	11	1	61
01	3937 X	3411	-0-	-526	-0-	40	9	181	1	Y	48	54	1	55
02	3360 X	3012	-0-	-348	-0-	53	9	147	1	Y	36	23	1	68
03	3720 X	3242	-0-	-478	-0-	147	1	166	1	Y	35	62	1	41
						39	9							
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038														
10	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	64	1	1189	2	Y	13	11	1	19
11	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	14	9	59	1	Y	16	22	1	13
12	1333 N	994	-0-	-339	-0-	18	9	50	1	Y	13	4	1	22
01	1271 N	1081	-0-	-190	-0-	14	9	57	1	Y	15	19	1	18
02	1120 N	910	-0-	-210	-0-	17	9	44	1	Y	10	7	1	21
*03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	11	9	57	1	Y	12	19	1	14
						13	9							
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 26 RRCID -> 190104 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646														
10	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	126	1	2338	2	Y	27	22	1	37
11	2280 N	2244	-0-	-36	-0-	30	9	113	1	Y	31	43	1	25
12	2387 N	1814	-0-	-573	-0-	34	9	91	1	Y	22	7	1	40
01	2387 N	2252	-0-	-135	-0-	24	9	119	1	Y	33	36	1	37
02	2100 N	1725	-0-	-375	-0-	36	9	84	1	Y	20	15	1	42
*03	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	22	9	115	1	Y	24	38	1	28
						26	9							
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780														
10	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	130	1	2403	2	Y	28	22	1	38
11	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	31	9	120	1	Y	33	45	1	26
12	2449 N	2035	-0-	-414	-0-	36	9	102	1	Y	26	8	1	44
01	2511 N	2363	-0-	-148	-0-	29	9	125	1	Y	34	39	1	39
02	2240 N	1749	-0-	-491	-0-	37	9	85	1	Y	20	16	1	43
*03	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	22	9	121	1	Y	25	39	1	29
						28	9							

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016														
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 29 RRCID -> 197396 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7599 - 8074														
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
10	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	82	1	1527	2	Y	17	15	1	24
11	1680 N	1488	-0-	-192	-0-	19	9	75	1	Y	20	28	1	16
12	1581 N	1520	-0-	-61	-0-	22	9	76	1	Y	20	5	1	31
01	1643 N	1450	-0-	-193	-0-	22	9	77	1	Y	20	27	1	24
02	1400 N	1146	-0-	-254	-0-	56	1	1075	2	Y	14	10	1	28
*03	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	15	9	80	1	Y	16	25	1	19
						18	9							
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 28 RRCID -> 201641 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856														
10	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	211	1	3904	2	Y	44	40	1	63
11	4680 X	4159	-0-	-521	-0-	48	9	209	1	Y	58	75	1	46
12	4836 X	3921	-0-	-915	-0-	64	9	197	1	Y	48	13	1	81
01	4836 X	3258	-0-	-1578	-0-	53	9	173	1	Y	47	73	1	55
02	3976 X	3087	-0-	-889	-0-	52	9	151	1	Y	37	23	1	69
03	4309 X	4069	-0-	-240	-0-	41	9	209	1	Y	42	62	1	49
						20	9							
						46	9							
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 31 RRCID -> 201645 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236														
10	527 N	408	-0-	-119	-0-	21	1	383	2	Y	4	4	1	6
11	360 N	291	-0-	-69	-0-	4	9	15	1	Y	4	7	1	3
12	372 N	307	-0-	-65	-0-	15	1	4	9	Y	4	1	1	6
01	372 N	313	-0-	-59	-0-	4	9	17	1	Y	4	5	1	5
02	280 N	249	-0-	-31	-0-	17	1	4	9	Y	3	2	1	6
*03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	12	1	3	9	Y	5	5	1	6
						29	1							
						6	9							
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 32 RRCID -> 206404 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7268 - 7572														
10	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	113	1	2092	2	Y	24	21	1	34
11	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	26	9	105	1	Y	29	40	1	23
12	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	32	9	92	1	Y	23	7	1	39
01	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	25	9	110	1	Y	30	35	1	34
02	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	33	9	67	1	Y	16	14	1	36
*03	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	18	9	91	1	Y	19	33	1	22
						21	9							

 RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016
 WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 219901 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7796 - 8216

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
10	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	225	1	4179	2	Y	48	38 1	65
						53	9						
11	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	243	1	4517	2	Y	67	79 1	53
						74	9						
12	3813 X	3810	-0-	-3	-0-	191	1	3566	2	Y	48	16 1	85
						53	9						
01	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	259	1	4559	2	Y	70	76 1	79
						77	9						
02	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	188	1	3608	2	Y	45	32 1	92
						50	9						
*03	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	257	1	4700	2	Y	52	83 1	61
						57	9						

 WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 37 RRCID -> 224008 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 7747 - 8684

10	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

 WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 36 RRCID -> 224122 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8286 - 8348

10	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	60	1	1104	2	Y	12	10 1	17
						13	9						
11	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	50	1	936	2	Y	14	20 1	11
						15	9						
12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	45	1	844	2	Y	11	3 1	19
						12	9						
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	58	1	1019	2	Y	16	17 1	18
						18	9						
02	868 N	868	-0-	-0-	-0-	42	1	815	2	Y	10	7 1	21
						11	9						
*03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	58	1	1059	2	Y	12	19 1	14
						13	9						

 WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 42 RRCID -> 229197 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7535 - 7597

10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	66	1	1223	2	Y	14	9 1	18
						15	9						
11	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	127	1	2366	2	Y	35	25 1	28
						39	9						
12	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	65	1	1208	2	Y	16	8 1	36
						18	9						
01	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	113	1	1993	2	Y	31	32 1	35
						34	9						
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	53	1	1018	2	Y	12	14 1	33
						13	9						
*03	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	69	1	1251	2	Y	14	30 1	17
						15	9						

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: COTTLE				
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016																			
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 38 RRCID -> 230393 COMPL. DATE 04/06/2007															TOTAL DEPTH	8930	PERF.	7930 -	8360
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						
10	9207 X	8563	-0-	-644	-0-	433	1	8030	2	Y	91	80	1	129					
11	7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	100	9	7150	2	Y	106	151	1	84					
12	7905 X	5570	-0-	-2335	-0-	384	1	5213	2	Y	70	25	1	129					
01	7905 X	6591	-0-	-1314	-0-	117	9	6139	2	Y	94	115	1	108					
02	7140 X	5128	-0-	-2012	-0-	280	1	4812	2	Y	60	44	1	124					
*03	8109 X	8109	-0-	-0-	-0-	77	9	7598	2	Y	86	113	1	97					
						349	1												
						103	9												
						250	1												
						66	9												
						416	1												
						95	9												

GUNN OIL COMPANY 339493																			
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 161922 COMPL. DATE 02/05/1997															TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8346 -	8980
10	3999 X	3624	-0-	-375	-0-	29	1	3595	2	N	-0-			68					
11	3870 X	3491	-0-	-379	-0-	35	1	3355	2	N	92			160					
12	4185 X	2267	-0-	-1918	-0-	101	9	2241	2	N	-0-			160					
01	4185 X	3887	-0-	-298	-0-	26	1	3758	2	N	92	194	1	58					
02	3780 X	1923	-0-	-1857	-0-	28	1	1885	2	N	-0-			58					
03	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-	38	1			N	NO RPT			58					

RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 183709 COMPL. DATE 05/07/2001															TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7726 -	8356
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					

BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 197498 COMPL. DATE 05/30/2003															TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7812 -	8436
10	2759 N	2573	-0-	-186	-0-	65	1	2508	2	N	-0-			35					
11	2580 N	2357	-0-	-223	-0-	63	1	2294	2	N	-0-			35					
12	2666 N	2564	-0-	-102	-0-	54	1	2308	2	N	184			219					
01	2573 N	2343	-0-	-230	-0-	202	9	2280	2	N	-0-	190	1	29					
02	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	63	1	1961	2	N	-0-			29					
03	2573 N	NO RPT	-0-	-2573	-0-	50	1			N	NO RPT			29					

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750																			
FOX WELL #: 1 RRCID -> 194005 COMPL. DATE 03/25/2002															TOTAL DEPTH	8189	PERF.	7968 -	7932
10	1457 X	1319	-0-	-138	-0-	1319	2			N	-0-			142					
11	1380 X	1237	-0-	-143	-0-	1237	2			N	-0-			142					
12	1426 X	1223	-0-	-203	-0-	1223	2			N	-0-			142					
01	1364 X	1116	-0-	-248	-0-	1116	2			N	-0-			142					
02	1204 X	1136	-0-	-68	-0-	1136	2			N	-0-			142					
03	1333 X	1195	-0-	-138	-0-	1195	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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

10		3100 N	2844	-0-	-256	854	2844	2		N	-0-	-0-
11		3000 N	2197	-0-	-803	51	2197	2		N	-0-	-0-
12		2409 X	2358	-0-	-51	-0-	2358	2		N	-0-	-0-
01		1860 X	1014	-0-	-846	-0-	1014	2		N	-0-	-0-
02		1680 X	711	-0-	-969	-0-	711	2		N	-0-	-0-
03		1860 X	384	-0-	-1476	-0-	384	2		N	-0-	-0-

DOSS YATES 365			WELL #: 1		RRCID -> 184081			COMPL. DATE 05/22/2001			TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3112 - 3148	
10		744 N	574	-0-	-170	-0-	574	2		N	-0-	49
11		540 N	505	-0-	-35	-0-	505	2		N	-0-	49
12		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-	49
01		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		N	-0-	49
02		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-	49
03		589 N	341	-0-	-248	-0-	341	2		N	-0-	49

DOSS YATES 395			WELL #: 1		RRCID -> 184247			COMPL. DATE 04/06/2001			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3129	
10		2263 X	1770	-0-	-493	-0-	1770	2		N	-0-	87
11		2190 X	1391	-0-	-799	-0-	1391	2		N	-0-	87
12		2263 X	1986	-0-	-277	-0-	1986	2		N	-0-	87
01		2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2		N	-0-	87
02		1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2		N	-0-	87
03		1984 X	1022	-0-	-962	-0-	1022	2		N	-0-	87

DOSS YATES 395			WELL #: 2		RRCID -> 188411			COMPL. DATE 02/06/2002			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3133	
10		1333 N	1054	-0-	-279	-0-	1054	2		N	-0-	88
11		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		N	-0-	88
12		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		N	-0-	88
01		1054 N	1021	-0-	-33	-0-	1021	2		N	-0-	88
02		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2		N	-0-	88
*03		3100 N	5087	-0-	1987	1987	5087	2		N	-0-	88

DOSS YATES 365			WELL #: 2		RRCID -> 191006			COMPL. DATE 08/22/2002			TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3094 - 3134	
10		2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2		N	-0-	44
11		1980 X	1575	-0-	-405	-0-	1575	2		N	-0-	44
12		2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2		N	-0-	44
01		2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2		N	-0-	44
02		2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2		N	-0-	44
03		2077 N	1220	-0-	-857	-0-	1220	2		N	-0-	44

SPARKS YATES 396			WELL #: 1		RRCID -> 203710			COMPL. DATE 12/05/2003			TOTAL DEPTH 3353 PERF. 3144 - 3262	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SPARKS YATES 396			WELL #: 2		RRCID -> 203956			COMPL. DATE 11/23/2003			TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3177 - 3228	
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-	20
11		60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2		N	-0-	20
12		93 N	10	-0-	-83	-0-	10	2		N	-0-	20
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	20
02		28 N	2	-0-	-26	-0-	2	2		N	-0-	20
03		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-	20

RILEY, NORTH (YATES) //CONT.// 76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 NORTH RILEY YATES "361" WELL #: 1 RRCID -> 207565 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3064 - 3120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			93
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			93
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			93
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			93
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			93
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			93

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 DOSS, M. S. WELL #: 4 RRCID -> 202712 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 4769 PERF. 2874 - 3006

10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-						Y	-0-			-0-
11	540 N	291	-0-	-249	-0-	291	3				Y	-0-			-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-						Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-						Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

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

10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-			-0-
11	150 X	65	-0-	-85	-0-	65	3				N	-0-			-0-
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-			-0-
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			-0-
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-						N	-0-			-0-
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-

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

10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-						Y	-0-			-0-
11	660 N	437	-0-	-223	-0-	437	3				Y	-0-			-0-
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-						Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-						Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.//		76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES								
LYNX OPERATING CO., INC.				516255												
N. JENKINS "363"		WELL #:		2	RRCID ->	225376	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	3306	PERF. 3084 - 3118					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

N. JENKINS "363"		WELL #:		1	RRCID ->	225378	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 3052 - 3066					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

N. JENKINS "363"		WELL #:		6	RRCID ->	225379	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 3065 - 3098					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

N. JENKINS "363"		WELL #:		3	RRCID ->	225380	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	3304	PERF. 3083 - 3118					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

N. JENKINS "398"		WELL #:		2	RRCID ->	225381	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 3056 - 3088					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

N. JENKINS "398"		WELL #:		3	RRCID ->	225382	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	3316	PERF. 3085 - 3117					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

N. JENKINS "10"		WELL #:		1	RRCID ->	225383	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3043 - 3078					
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					15
11	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			Y	-0-					15
12	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			Y	-0-					15
01	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			Y	-0-					15
02	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			Y	-0-					15
*03	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			Y	-0-					15

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.//		76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES						
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255											
N. JENKINS "363"		WELL #:		5	RRCID ->	225666	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	3075 - 3108			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

N. JENKINS "10"		WELL #:		2	RRCID ->	225667	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	3065 - 3098
10	589 N	540	-0-	-49	-0-	540	3		Y	-0-		28
11	480 N	427	-0-	-53	-0-	427	3		Y	-0-		28
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		Y	-0-		28
01	527 N	451	-0-	-76	-0-	451	3		Y	-0-		28
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		Y	-0-		28
03	496 N	479	-0-	-17	-0-	479	3		Y	-0-		28

N. JENKINS "398"		WELL #:		1	RRCID ->	225725	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	3313	PERF.	3052 - 3087
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		55

SEABOARD OPERATING CO.		WELL #:		760960	RRCID ->	226031	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3078 - 3112
CONDOR J				1								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-		-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-		-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-		-0-
02	196 N	82	-0-	-114	-0-	82	2		N	-0-		-0-
*03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-		-0-

RITZ (SAN ANDRES)		WELL #:		76979 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GAINES			
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.		WELL #:		835630								
CHILDREN'S HOME				1	RRCID ->	205850	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	5253 - 5545
10	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	30	1	2697	3	N	-0-	-0-
11	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	30	1	2687	3	N	-0-	-0-
12	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	30	1	2827	3	N	-0-	-0-
01	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	30	1	2825	3	N	-0-	-0-
02	2548 N	2395	-0-	-153	-0-	30	1	2365	3	N	-0-	-0-
03	2852 N	2810	-0-	-42	-0-	30	1	2780	3	N	-0-	-0-

SEMINOLE (YATES)		WELL #:		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES			
HESS CORPORATION		WELL #:		381665								
MANN GAS UNIT				1	RRCID ->	020764	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	6535	PERF.	3110 - 3298
10	2015 N	1958	-0-	-57	-0-	1958	2		N	-0-		-0-
11	1890 N	1832	-0-	-58	-0-	1832	2		N	-0-		-0-
12	1953 N	1855	-0-	-98	-0-	1855	2		N	-0-		-0-
01	1953 N	1808	-0-	-145	-0-	1808	2		N	-0-		-0-
02	1708 N	1410	-0-	-298	-0-	1410	2		N	-0-		-0-
03	1860 N	1576	-0-	-284	-0-	1576	2		N	-0-		-0-

SEMINOLE (YATES)			//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
HESS CORPORATION			//CONT.// 381665								
RILEY -A- GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 020767		COMPL. DATE 03/05/1963		TOTAL DEPTH 3302 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GIBBS, KATIE S. /80			WELL #: 2BH		RRCID -> 020768		COMPL. DATE 07/27/1940		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3191 - 3240		
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

GIBBS GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 033632		COMPL. DATE 07/21/1964		TOTAL DEPTH 3352 PERF. 3191 - 3271		
10	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2	N	-0-		-0-
11	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2	N	-0-		-0-
12	2015 N	1844	-0-	-171	-0-	1844	2	N	-0-		-0-
01	1984 N	1832	-0-	-152	-0-	1832	2	N	-0-		-0-
02	1848 N	1610	-0-	-238	-0-	1610	2	N	-0-		-0-
*03	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2	N	-0-		-0-

RILEY, T. S., -B- GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 034936		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 3168 - 3262		
10	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2	N	-0-		-0-
11	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2	N	-0-		-0-
12	1488 N	1420	-0-	-68	-0-	1420	2	N	-0-		-0-
01	1457 N	1371	-0-	-86	-0-	1371	2	N	-0-		-0-
02	1344 N	1214	-0-	-130	-0-	1214	2	N	-0-		-0-
03	1426 N	1414	-0-	-12	-0-	1414	2	N	-0-		-0-

TIPPIT GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 037056		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3194 - 3315		
10	3255 X	135	-0-	-3120	-0-	135	2	N	-0-		-0-
11	2940 X	1	-0-	-2939	-0-	1	2	N	-0-		-0-
12	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			N	-0-		-0-
01	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-			N	-0-		-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-

TURLIN, WALTER			WELL #: 17		RRCID -> 041970		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3245 - 3380		
10	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2	N	-0-		-0-
11	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2	N	-0-		-0-
12	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2	N	-0-		-0-
01	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2	N	-0-		-0-
02	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2	N	-0-		-0-
*03	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2	N	-0-		-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
HESS CORPORATION		//CONT.// 381665								
BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173447		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3210 - 3278		
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
10	1333 N	1176	-0-	-157	-0-	1176 2	N	-0-		-0-
11	1410 N	1096	-0-	-314	-0-	1096 2	N	-0-		-0-
12	1271 N	1219	-0-	-52	-0-	1219 2	N	-0-		-0-
01	1178 N	1090	-0-	-88	-0-	1090 2	N	-0-		-0-
02	1036 N	972	-0-	-64	-0-	972 2	N	-0-		-0-
03	1209 N	1130	-0-	-79	-0-	1130 2	N	-0-		-0-

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184823		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3472 PERF. 3199 - 3329		
10	3813 X	2685	-0-	-1128	-0-	2685 2	N	-0-		-0-
11	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374 2	N	-0-		-0-
12	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625 2	N	-0-		-0-
01	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094 2	N	-0-		-0-
02	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2637 2	N	-0-		-0-
*03	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406 2	N	-0-		-0-

S. F. MANN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184824		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3065 - 3198		
10	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2	N	-0-		-0-
11	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2	N	-0-		-0-
12	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324 2	N	-0-		-0-
01	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031 2	N	-0-		-0-
02	1008 N	969	-0-	-39	-0-	969 2	N	-0-		-0-
03	2325 N	1291	-0-	-1034	-0-	1291 2	N	-0-		-0-

SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #: 1		RRCID -> 197336		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 3182 - 3307		
10	4154 X	3181	-0-	-973	-0-	3181 2	N	-0-		-0-
11	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963 2	N	-0-		-0-
12	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015 2	N	-0-		-0-
01	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027 2	N	-0-		-0-
02	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619 2	N	-0-		-0-
*03	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745 2	N	-0-		-0-

WALTER TURLIN		WELL #: 1		RRCID -> 202714		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 5336 PERF. 3238 - 3276		
10	217 N	144	-0-	-73	-0-	144 2	N	-0-		-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2	N	-0-		-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	N	-0-		-0-
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-		-0-
02	224 N	125	-0-	-99	-0-	125 2	N	-0-		-0-
03	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 2	N	-0-		-0-

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202731		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3229 - 3379		
10	2604 X	2274	-0-	-330	-0-	2274 2	N	-0-		-0-
11	2250 N	1990	-0-	-260	-0-	1990 2	N	-0-		-0-
12	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335 2	N	-0-		-0-
01	2263 N	1727	-0-	-536	-0-	1727 2	N	-0-		-0-
02	1848 N	1639	-0-	-209	-0-	1639 2	N	-0-		-0-
*03	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610 2	N	-0-		-0-

GIBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203766		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3160 - 3327		
10	3782 X	3477	-0-	-305	-0-	3477 2	N	-0-		-0-
11	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515 2	N	-0-		-0-
12	3565 X	3463	-0-	-102	-0-	3463 2	N	-0-		-0-
01	3565 X	3045	-0-	-520	-0-	3045 2	N	-0-		-0-
02	3220 X	2642	-0-	-578	-0-	2642 2	N	-0-		-0-
03	3565 X	3240	-0-	-325	-0-	3240 2	N	-0-		-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
HESS CORPORATION		//CONT.// 381665									
RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203767		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 5445 PERF. 3130 - 3242			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	961 N	862	-0-	-99	-0-	862	2	N	-0-	-0-	
11	1110 N	939	-0-	-171	-0-	939	2	N	-0-	-0-	
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2	N	-0-	-0-	
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2	N	-0-	-0-	
02	868 N	786	-0-	-82	-0-	786	2	N	-0-	-0-	
03	1023 N	836	-0-	-187	-0-	836	2	N	-0-	-0-	

SAWYER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206562		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3338 - 3458			
10	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2	N	-0-	-0-	
11	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2	N	-0-	-0-	
12	2976 X	2882	-0-	-94	-0-	2882	2	N	-0-	-0-	
01	2976 X	2702	-0-	-274	-0-	2702	2	N	-0-	-0-	
02	2688 X	2439	-0-	-249	-0-	2439	2	N	-0-	-0-	
03	2976 X	2625	-0-	-351	-0-	2625	2	N	-0-	-0-	

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211694		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3177 - 3290			
10	2511 N	2092	-0-	-419	-0-	2092	2	N	-0-	-0-	
11	2190 N	2049	-0-	-141	-0-	2049	2	N	-0-	-0-	
12	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2	N	-0-	-0-	
01	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2	N	-0-	-0-	
02	1904 N	1900	-0-	-4	-0-	1900	2	N	-0-	-0-	
03	2387 N	2221	-0-	-166	-0-	2221	2	N	-0-	-0-	

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 211950		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3279 - 3393			
10	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2	N	-0-	-0-	
11	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2	N	-0-	-0-	
12	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2	N	-0-	-0-	
01	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2	N	-0-	-0-	
02	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2	N	-0-	-0-	
*03	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2	N	-0-	-0-	

ROBERTSON GAS UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 213449		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3292 - 3404			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

COFFEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213461		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3274 - 3389			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	

T. S. RILEY 'B' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213723		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3138 - 3249			
10	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2	N	-0-	-0-	
11	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2	N	-0-	-0-	
12	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2	N	-0-	-0-	
01	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2	N	-0-	-0-	
02	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2	N	-0-	-0-	
*03	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2	N	-0-	-0-	

SEMINOLE (YATES) //CONT.// 82225 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 HESS CORPORATION //CONT.// 381665
 E. J. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213902 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3240 - 3355

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2	N	-0-			-0-
11		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2	N	-0-			-0-
12		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2	N	-0-			-0-
01		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2	N	-0-			-0-
02		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2	N	-0-			-0-
*03		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2	N	-0-			-0-

CRAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213929 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3352 - 3470

10		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2	N	-0-			-0-
11		2430 X	987	-0-	-1443	-0-	987	2	N	-0-			-0-
12		2511 X	1639	-0-	-872	-0-	1639	2	N	-0-			-0-
01		2511 X	1481	-0-	-1030	-0-	1481	2	N	-0-			-0-
02		2072 X	934	-0-	-1138	-0-	934	2	N	-0-			-0-
*03		1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2	N	-0-			-0-

NORTHROP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215845 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3375 - 3487

10		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2	N	-0-			-0-
11		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-			-0-
12		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2	N	-0-			-0-
01		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2	N	-0-			-0-
02		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2	N	-0-			-0-
03		651 N	634	-0-	-17	-0-	634	2	N	-0-			-0-

T.S. RILEY 197 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215964 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 3622 PERF. 3336 - 3453

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORTHROP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223212 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3412 - 3650

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 H. & J. SECTION 217 WELL #: 15 RRCID -> 020770 COMPL. DATE 11/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3285 - 3369

10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
H. & J. SECTION 219		WELL #:		19	RRCID ->	020771	COMPL. DATE	03/31/2003	TOTAL DEPTH	3382	PERF. 3256 - 3300		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

H. & J. SECTION 251		WELL #:		12	RRCID ->	020772	COMPL. DATE	12/01/1960	TOTAL DEPTH	3400	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

H & J SECTION 217		WELL #:		16	RRCID ->	078230	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	3400	PERF. N/A		
10	868 N	808	-0-	-60	-0-	808	3		N	-0-		-0-	
11	870 N	599	-0-	-271	-0-	599	3		N	-0-		-0-	
12	899 N	488	-0-	-411	-0-	488	3		N	-0-		-0-	
01	806 N	468	-0-	-338	-0-	468	3		N	-0-		-0-	
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-		-0-	
*03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3		N	-0-		-0-	

SEMINOLE, WEST				82233 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
OXY USA WTP LP				630555									
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		617	RRCID ->	158712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5199	PERF. 4865 - 5020		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-		-0-	

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		1105	RRCID ->	158722	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4890 - 5070		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		501	RRCID ->	158889	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	5185	PERF. 4878 - 5017		
10	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-				Y	-0-		-0-	
11	510 X	-0-	-0-	-510	-0-				Y	-0-		-0-	
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

SEMINOLE, WEST		//CONT.//		82233 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555							
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		508	RRCID ->	171885	COMPL. DATE	07/12/1998	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4885 - 5252
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-					-0-
11		450 X	-0-	-0-	-450	-0-					-0-
12		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		622	RRCID ->	173337	COMPL. DATE	04/21/1999	TOTAL DEPTH	5209	PERF. 4914 - 5030
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			54	54	0
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			56	56	0
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			61	61	0
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			48	48	0
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			68	68	0
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			49	49	0

WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT		WELL #:		621	RRCID ->	218516	COMPL. DATE	01/26/1996	TOTAL DEPTH	5204	PERF. 5053 - 5175
10		5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-			Y	-0-	-0-
11		2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-			Y	-0-	-0-
12		713 X	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	-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
*06	120 #	100	-0-	-20	-0-	100	3		N	-0-	-0-
07	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-	-0-
08	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-	-0-
09	90 #	13	-0-	-77	-0-	13	3		N	-0-	-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	-0-
12	93 #	17	-0-	-76	-0-	17	3		N	-0-	-0-
*01	93 #	17	-0-	-76	-0-	17	3		N	-0-	-0-
02	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-	-0-
*03	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	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
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	193	1	358	3	N	-0-
11	DLQ G-10	527	-0-	527	527	196	1	331	3	N	-0-
*12	DLQ G-10	5	-0-	5	532	2	1	3	3	Y	-0-
*01	1070 N	538	-0-	-532	-0-	200	1	338	3	Y	-0-
*02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	239	1	393	3	Y	-0-
*03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	228	1	436	3	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14647 X	14647	-0-	-0-	-0-	14647	3	N	-0-		-0-
11	17310 X	13670	-0-	-3640	-0-	13670	3	N	-0-		-0-
12	16709 X	14316	-0-	-2393	-0-	14316	3	N	-0-		-0-
01	15965 X	14026	-0-	-1939	-0-	14026	3	N	-0-		-0-
02	14000 X	12391	-0-	-1609	-0-	12391	3	N	-0-		-0-
03	14632 X	13058	-0-	-1574	-0-	13058	3	N	-0-		-0-

COOK, E. ESTATE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 248468		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4576 - 4581			
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	366	3	19 9 N	17		87
11	390 N	354	-0-	-36	-0-	337	3	17 9 N	15		102
12	372 N	367	-0-	-5	-0-	334	3	33 9 N	30		132
01	372 N	338	-0-	-34	-0-	313	3	25 9 N	23		155
02	336 N	317	-0-	-19	-0-	284	3	33 9 N	30		185
03	372 N	341	-0-	-31	-0-	315	3	26 9 N	24		209

WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 249407		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 6717 PERF. 4607 - 4617			
10	310 N	296	-0-	-14	-0-	288	3	8 9 N	7		127
11	300 N	281	-0-	-19	-0-	273	3	8 9 N	7		134
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	272	3	9 9 N	8		142
01	310 N	274	-0-	-36	-0-	265	3	9 9 N	8		150
02	252 N	243	-0-	-9	-0-	233	3	10 9 N	9		159
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	257	3	11 9 N	10		169

DINES		WELL #: 1 C		RRCID -> 252925		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 6709 PERF. 4559 - 4574			
10	1519 N	1201	-0-	-318	-0-	1201	3		N	-0-	70
11	1320 N	1132	-0-	-188	-0-	1132	3		N	-0-	70
12	1209 N	1060	-0-	-149	-0-	1060	3		N	-0-	70
01	1209 N	969	-0-	-240	-0-	969	3		N	-0-	70
02	1064 N	886	-0-	-178	-0-	884	3	2 9	N	2	72
03	1054 N	698	-0-	-356	-0-	695	3	3 9	N	3	75

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			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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			
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		160
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		160
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		160
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		160
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		160
03	0 N	-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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
KNIGHT WELL #: 1 T RRCID -> 128312 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7090 - 7141

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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEX-PAC (YATES) 89024 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
BIG D ENERGY COMPANY 069344
JONES 24-7 WELL #: 1 RRCID -> 165649 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 3375 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS (ATOKA CONGL.) 89440 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: COTTLE
GUNN OIL COMPANY 339493
JONES ST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248432 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6158 - 6168

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1662	150	-0-	-1512 B	7824	150	1			N	-0-					-0-
11	1380	1190	-0-	-190 B	7634	150	1	1040	2	N	-0-					-0-
12	1231	785	-0-	-446 B	7188	150	1	635	2	N	-0-					-0-
01	267	925	-0-	658 B	7846	150	1	775	2	N	-0-					-0-
*02	0	1006	-0-	1006 B	8852	150	1	856	2	N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 8852															
03	1240 #	NO RPT	-0-	-1240 B	7612					N	NO RPT					-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

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
10	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	226	1	845	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	1035	-0-	1035 B	1035	232	1	777	3	Y	24	24	1			-0-
12	DLQ G-10	1173	-0-	1173 B	2208	338	1	835	3	Y	-0-					-0-
01	2200 N	1113	-0-	-1087 B	1121	279	1	834	3	Y	-0-					-0-
02	1890 N	769	-0-	-1121 B	-0-	223	1	546	3	Y	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1178 N	949	-0-	-229 B	-0-	221	1	728	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

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 W	-0-	-0-	-0-	35256					N	-0-			101
11	0 W	-0-	-0-	-0-	35256					N	-0-			101
12	0 W	-0-	-0-	-0-	35256					N	-0-			101
01	0 W	-0-	-0-	-0-	35256					N	-0-			101
02	0 W	-0-	-0-	-0-	35256					N	-0-			101
03	0 W	-0-	-0-	-0-	35256					N	-0-			101

GUNN OIL COMPANY 339493
MOSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206782 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6475 - 6495

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OASIS OPERATING, INC. 617470
TIPPEN WELL #: 1 RRCID -> 208199 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6754 - 6758

10	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-			203
11	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-			203
12	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-			203
01	1860 X	1401	-0-	-459	-0-	1401	2			N	-0-			203
02	1680 X	1520	-0-	-160	-0-	1520	2			N	-0-			203
*03	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			N	-0-			203

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
FRAZIER, MARY WELL #: 1 RRCID -> 077095 COMPL. DATE 05/27/1978 TOTAL DEPTH 6729 PERF. N/A

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2008

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77

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

10	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-			-0-
11	2550 N	2439	-0-	-111	-0-	2439	2			N	-0-			-0-
12	2728 N	2318	-0-	-410	-0-	2318	2			N	-0-			-0-
01	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-			-0-
02	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-			-0-
*03	3100 N	3302	-0-	202	202	3302	2			N	-0-			-0-

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

TOKIO (YATES)		90365 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRY				
MCDONALD PRODUCTION, LLC		547870		WELL #: A 1		RRCID -> 056496		COMPL. DATE 04/03/1973		TOTAL DEPTH 3399		PERF. N/A
NOBLE												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM ("B" CONGL.)		90426 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING				
GUNN OIL COMPANY		339493		WELL #: 1		RRCID -> 173619		COMPL. DATE 06/26/1999		TOTAL DEPTH 6215		PERF. 6133 - 6136
MASTERSON 02												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNETT, S. B. ESTATE		90365 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRY				
WELL #: 3016		RRCID -> 203987		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 6240		PERF. 6116 - 6143				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TWO STATES (SAN ANDRES)		92113 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COCHRAN				
BEE-JAY PETRO, INC.		061747		WELL #: 1		RRCID -> 123840		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4960		PERF. 4863 - 4907
MARKHAM												
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			167
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-			167
12	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1285	3	1	9	1	8	167
01	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1115	3	58	9	53	167	1
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	831	3	6	9	5		58
*03	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	974	3	28	9	25		83

VCG (CONGL.)		92814 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		339493		WELL #: 1		RRCID -> 236343		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 11602		PERF. 9605 - 11318
MARTIN 3												
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	18	18	8	77
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	21	1	101	2	-0-		77
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	53	1	112	2	-0-		77
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	77	1	215	2	-0-		77
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	63	1	123	2	-0-		77
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			77

MAJORS A UNIT		90365 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRY				
WELL #: 2		RRCID -> 240654		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 13556		PERF. 9644 - 13336				
10	16430 X	13693	-0-	-2737	-0-	13603	2	90	9	82	183	1
11	17130 X	13792	-0-	-3338	-0-	13661	2	131	9	119		176
12	17701 X	13185	-0-	-4516	-0-	13185	2			-0-		176
01	17391 X	14600	-0-	-2791	-0-	14274	2	326	9	296	358	1
02	13499 X	13499	-0-	-0-	-0-	13368	2	131	9	119		233
03	14260 X	NO RPT	-0-	-14260	-0-			N	NO RPT			233

VCG (CONGL.)		//CONT.//		92814 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493										
MAJORS A		WELL #:		3	RRCID ->	246635	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	15096	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	6386 X	5069	-0-	-1317	-0-	4936	2	133	9	N	121	185	1	57
11	6180 X	5886	-0-	-294	-0-	5750	2	136	9	N	124			181
12	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	6596	2	90	9	N	82	184	1	79
01	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	6119	2	118	9	N	107			186
02	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5254	2	61	9	N	55	186	1	55
03	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT			55

LHB		WELL #:		1	RRCID ->	255197	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	9612 - 11668		
10	1209 N	623	-0-	-586	-0-	623	2			N	-0-			184
11	1110 N	561	-0-	-549	-0-	551	2	10	9	N	9			193
12	930 N	706	-0-	-224	-0-	693	2	13	9	N	12	178	1	27
01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-			27
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	590	2	22	9	N	20			47
03	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			47

KOEGLER		WELL #:		1	RRCID ->	265447	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	10510 - 12853		
10	29667 X	29366	-0-	-301	-0-	29296	2	70	9	N	64	177	0	104
11	27750 X	342	-0-	-27408	-0-	256	2	86	9	N	78			182
12	28675 X	22111	-0-	-6564	-0-	22006	2	105	9	N	95	185	0	92
01	29357 X	26054	-0-	-3303	-0-	25922	2	132	9	N	120			212
02	26516 X	21452	-0-	-5064	-0-	21395	2	57	9	N	52	185	0	79
03	29357 X	NO RPT	-0-	-29357	-0-					N	NO RPT			79

WASSON		95397 001		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: YOAKUM					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544												
DENVER UNIT		WELL #:		4236GC	RRCID ->	096172	COMPL. DATE	03/22/1981	TOTAL DEPTH	4824	PERF.	4674 - 4824		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4439GC	RRCID ->	096174	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	4920	PERF.	4620 - 4920		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #:		7540GC	RRCID ->	101540	COMPL. DATE	04/17/1981	TOTAL DEPTH	4832	PERF.	4700 - 4832		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 8538GC		RRCID -> 174845		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 4789 PERF. 4670 - 4754	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544												
DENVER UNIT		WELL #: 7567GC		RRCID -> 175155	COMPL. DATE 10/29/1999	TOTAL DEPTH 4792	PERF. 4690	- 4756						
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					
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-					
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-					
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-					
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-					
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-					
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-					

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

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

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

DENVER UNIT PF WELL		WELL #: 1		RRCID -> 178091	COMPL. DATE 08/16/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10	INC G-10	382401	-0-	382401	752969	382353	2	48	9	N	44	44	0	-0-
11	INC G-10	388568	-0-	388568	1141537	388487	2	19	4	N	56	56	0	-0-
12	INC G-10	387458	-0-	387458	1528995	385920	2	1477	4	N	55	55	0	-0-
01	1900603 X	371608	-0-	-1528995	-0-	369451	2	2093	4	N	58	58	0	-0-
02	317985 X	317985	-0-	-0-	-0-	317283	2	644	4	N	53	53	0	-0-
*03	401512 X	372429	-0-	-29083	-0-	371958	2	216	4	N	232	232	0	-0-
						255	9							

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

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	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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

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

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

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

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

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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 4339GC		RRCID -> 188943	COMPL. DATE 03/27/2002	TOTAL DEPTH 4837	PERF. 4734	- 4829	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4449GC		RRCID -> 189763	COMPL. DATE 04/04/2002	TOTAL DEPTH 4759	PERF. 4657	- 4740	
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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6656GC		RRCID -> 189886	COMPL. DATE 05/18/2002	TOTAL DEPTH 4860	PERF. 4774	- 4839	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 4447GC		RRCID -> 191354	COMPL. DATE 06/11/2002	TOTAL DEPTH 4778	PERF. 4721	- 4730	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4548GC		RRCID -> 191355	COMPL. DATE 06/10/2002	TOTAL DEPTH 4879	PERF. 4804	- 4840	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4341GC		RRCID -> 193886		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4745 - 4810				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 6569GC		RRCID -> 212060	COMPL. DATE 04/08/2005	TOTAL DEPTH 4753	PERF. 4720	- 4775	
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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 4571GC		RRCID -> 212739	COMPL. DATE 09/22/2005	TOTAL DEPTH 4820	PERF. 4760	- 4811	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

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

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 4344GC		RRCID -> 221203	COMPL. DATE 08/31/2005	TOTAL DEPTH 4858	PERF. 4773	- 4823	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
		//CONT.// 617544								
		WELL #: 6453GC		RRCID -> 221209		COMPL. DATE 09/27/2005		TOTAL DEPTH 7531 PERF. 4724 - 4800		
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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 4569GC		RRCID -> 222488		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 4795 PERF. 4866 - 4883		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 4568GC		RRCID -> 223307		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 4820 PERF. 5090 - 5136		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

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

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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

DENVER UNIT		WELL #:		4572GC	RRCID ->	230105	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	4799	PERF.	4702 -	4775
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #:		6454GC	RRCID ->	230106	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	4876	PERF.	4808 -	4841
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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	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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 4575GC		RRCID ->	244660	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 8547GC		RRCID -> 245953	COMPL. DATE 05/20/2008	TOTAL DEPTH 4772	PERF. 4665	- 4724	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 4668GC		RRCID -> 246016	COMPL. DATE 09/06/2008	TOTAL DEPTH 4915	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

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

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 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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

CORNELL UNIT PF WELL				WELL #: 1	RRCID -> 189910	COMPL. DATE 08/14/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
10	28517 X	28517	-0-	-0-	-0-	28517 3		N	-0-			-0-
11	23350 X	23350	-0-	-0-	-0-	23350 3		N	-0-			-0-
12	23045 X	23045	-0-	-0-	-0-	23045 3		N	-0-			-0-
01	27601 X	27601	-0-	-0-	-0-	27601 3		N	-0-			-0-
02	23184 X	23184	-0-	-0-	-0-	23184 3		N	-0-			-0-
*03	21025 X	21025	-0-	-0-	-0-	21025 3		N	-0-			-0-

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

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

CORNELL UNIT				WELL #: 6392GC	RRCID -> 197497	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH 4796	PERF. 4677	- 4760			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORNELL UNIT				WELL #: 6393GC	RRCID -> 197933	COMPL. DATE 06/11/2003	TOTAL DEPTH 4794	PERF. 4667	- 4755			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

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

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

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

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

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6372GC		RRCID -> 257827		COMPL. DATE 04/12/2008			TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4750 - 4794					
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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					
10	17338 X	5686	-0-	-11652	-0-	2956	1	2730	3	N	-0-			-0-
11	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	1529	1	2340	3	N	-0-			-0-
12	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-			-0-
01	5673 X	5108	-0-	-565	-0-	2535	1	2573	3	N	-0-			-0-
02	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	2902	1	2306	3	N	-0-			-0-
*03	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	3172	1	2851	3	N	-0-			-0-

O. D. C. -47- GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 043521		COMPL. DATE 03/27/1999			TOTAL DEPTH 3464 PERF. 3385 - 3464					
10	38553 X	9309	-0-	-29244	-0-	4839	1	4470	3	N	-0-			-0-
11	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	2731	1	4182	3	N	-0-			-0-
12	9145 X	5994	-0-	-3151	-0-	3031	1	2963	3	N	-0-			-0-
01	9300 X	8151	-0-	-1149	-0-	4046	1	4105	3	N	-0-			-0-
02	8400 X	6711	-0-	-1689	-0-	3740	1	2971	3	N	-0-			-0-
03	9300 X	8735	-0-	-565	-0-	4600	1	4135	3	N	-0-			-0-

O. D. C. -32- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 051932		COMPL. DATE 12/28/1971			TOTAL DEPTH 3450 PERF. N/A					
10	25777 X	5849	-0-	-19928	-0-	3040	1	2808	3	N	1	1	8	-0-
11	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	1406	1	2154	3	N	1	1	8	-0-
12	5177 X	575	-0-	-4602	-0-	291	1	284	3	N	-0-			-0-
01	5859 X	1460	-0-	-4399	-0-	725	1	735	3	N	-0-			-0-
02	5292 X	1070	-0-	-4222	-0-	596	1	474	3	N	-0-			-0-
03	5859 X	1114	-0-	-4745	-0-	587	1	527	3	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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELTMER (CLEAR FORK)			96221 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES					
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC			775854											
WELTMER, T. C.			WELL #:	2	RRCID ->	021061	COMPL. DATE	09/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7108 - 7141		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

WELTMER, T. C.			WELL #:	6	RRCID ->	240180	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	7857	PERF.	7066 - 7707		
10	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2470	2	309	9	N	281	299	1	63
11	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2254	2	289	9	N	263	265	1	61
12	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	84	1	2309	2	N	323	338	1	46
						355	9							
01	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	84	1	2193	2	N	298	284	1	60
						328	9							
02	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	68	1	1724	2	N	224	203	1	81
						246	9							
*03	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	73	1	1904	2	N	204	168	1	117
						224	9							

WELTMER, T.C. -A-			WELL #:	1	RRCID ->	241383	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	7110 - 7674		
10	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1455	2	140	9	N	127	143	1	29
11	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	1261	2	114	9	N	104	109	1	24
12	1519 X	1477	-0-	-42	-0-	48	1	1307	2	N	111	119	1	16
						122	9							
01	1581 X	1414	-0-	-167	-0-	48	1	1257	2	N	99	95	1	20
						109	9							
02	1428 X	1203	-0-	-225	-0-	42	1	1066	2	N	86	74	1	32
						95	9							
03	1581 X	1409	-0-	-172	-0-	48	1	1260	2	N	92	68	1	56
						101	9							

WELTMER, T. C.			WELL #:	7	RRCID ->	248325	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	7852	PERF.	7077 - 7668		
10	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1081	2	253	9	N	230	219	1	52
11	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1269	2	305	9	N	277	265	1	64
12	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	45	1	1233	2	N	273	298	1	39
						300	9							
01	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	46	1	1207	2	N	271	255	1	55
						298	9							
02	1456 X	1439	-0-	-17	-0-	45	1	1139	2	N	232	200	1	87
						255	9							
03	1612 X	1395	-0-	-217	-0-	42	1	1114	2	N	217	175	1	129
						239	9							

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		
10	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-			17
11	1050 N	930	-0-	-120	-0-					N	-0-			17
12	1209 N	975	-0-	-234	-0-	975	2			N	-0-			17
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	868 N	745	-0-	-123	-0-	745	2			N	-0-			17
*03	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-			17

WICHITA DOME (ATOKA)		//CONT.//	97164 003	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING				
GUNN OIL COMPANY			339493									
MASTERTSON PN		WELL #:	1	RRCID ->	203699	COMPL. DATE	02/14/2004	TOTAL DEPTH	6254 PERF. 6104 - 6120			
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
10		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-			28
11		270 N	243	-0-	-27	-0-	243 3	N	-0-			28
12		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-			28
01		349 N	349	-0-	-0-	-0-	153 3	N	178	178	1	28
02		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-			28
03		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-		N	NO RPT			28

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-			62
11		852 N	852	-0-	-0-	-0-	837 3	N	14			76
12		713 N	506	-0-	-207	-0-	506 3	N	-0-			76
01		1271 N	586	-0-	-685	-0-	586 3	N	-0-			76
02		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3	N	-0-			76
03		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-		N	NO RPT			76

MASTERTSON PNE		WELL #:	1	RRCID ->	262706	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	6264 PERF. 6132 - 6139			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

(GWN415)

05/15/2014

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS