
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

- 10 SWR10
- 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
- MONTHLY STATUS CODE

- B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
- C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00020 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KING		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544								
WASSON, A. L. "A"		WELL #: 9		RRCID -> 161519		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2888 - 3130		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TYNER TEXAS OPERATING COMPANY		875270								
MCINTOSH		WELL #: 176		RRCID -> 253518		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9840 - 9954		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ECHOLS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 216243		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BURLESON "60"		WELL #: 1		RRCID -> 216247		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9282 - 9827		
12	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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						
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT					-0-

BECKER (YATES)				06610 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TERRY									
XOG OPERATING LLC				945921												
HOFFMAN		WELL #:		1 A	RRCID -> 075854	COMPL. DATE 01/27/1978	TOTAL DEPTH 3465	PERF. 3128	-	3431						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODPASTURE				WELL #:	1	RRCID -> 078565	COMPL. DATE 04/01/1978	TOTAL DEPTH 3410	PERF. N/A							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODPASTURE				WELL #:	3	RRCID -> 084066	COMPL. DATE 08/28/1979	TOTAL DEPTH 3435	PERF. 3432	-	3435					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BITTNER (SAN ANDRES)				08482 375	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GAINES									
CTL OIL & GAS CORPORATION				191826												
YAHN, EDMUND J.		WELL #:		1	RRCID -> 167248	COMPL. DATE 04/20/1996	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 5280	-	5312						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAHANEY 11308 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOAKUM
 BLUE RIDGE RESOURCES, LLC 076782
 COCHISE WELL #: 1W RRCID -> 208205 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 11979 PERF. 5260 - 5270

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	2325 N	2273	-0-	-52	-0-	2099	2	174	9	N	158		183
01	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	74	1	2427	2	N	64	183 1	64
						70	9						
02	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	69	1	2144	2	N	-0-		64
03	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	82	1	2715	2	N	-0-		64
04	2490 N	2340	-0-	-150	-0-	79	1	2181	2	N	73		137
						80	9						
*05	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	79	1	2534	2	N	-0-		137

BROTHERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 138712 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10651 - 10824

12	16572 X	16572	-0-	-0-	-0-	16	1	16204	2	N	320	188 1	222
						352	9						
01	15712 X	15712	-0-	-0-	-0-	18	1	15417	2	N	252	374 1	100
						277	9						
02	15161 X	15161	-0-	-0-	-0-	12	1	14765	2	N	349	377 1	72
						384	9						
03	18099 X	18099	-0-	-0-	-0-	17496	2	603	9	N	548	375 1	245
04	15776 X	15776	-0-	-0-	-0-	15330	2	446	9	N	405	555 1	95
*05	17455 X	17455	-0-	-0-	-0-	19	1	17137	2	N	272	182 1	185
						299	9						

BROTHERS WELL #: 3 T RRCID -> 149267 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 7478 - 7571

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	12 1	1932 2		N	358	175 1		205
01	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	394 9	12 1	2036 2	N	3	188 1		20
02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	3 9	12 1	1655 2	N	-0-			20
03	2325 N	1954	-0-	-371	-0-	16 1	1938 2		N	-0-			20
04	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	14 1	2192 2		N	-0-			20
05	1860 N	1555	-0-	-305	-0-	8 1	1547 2		N	-0-			20

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

12	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	63 1	1363 2		N	162	192 1		160
01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	178 9	82 1	1107 2	N	61	191 1		30
02	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	67 9	71 1	1203 2	N	120			150
03	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	132 9	62 1	1676 2	N	-0-			150
04	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	68 1	1125 2		N	67	190 1		27
05	1395 N	1085	-0-	-310	-0-	74 9	71 1	890 2	N	113			140
						124 9							

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

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	2139	-0-	-620	-0-	9 1	2130 2		N	-0-			9
04	3000 N	3588	-0-	588	588	14 1	3574 2		N	-0-			9
*05	2334 N	1746	-0-	-588	-0-	8 1	1738 2		N	-0-			9

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

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	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	33 1	2123 2		N	-0-			68
04	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	34 1	1535 2		N	-0-			68
*05	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	35 1	2564 2		N	24			92
						26 9							

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

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	1395	-0-	-806	-0-	7 1	1388 2		N	-0-			57
04	2130 X	1065	-0-	-1065	-0-	7 1	1058 2		N	-0-			57
05	2201 X	1279	-0-	-922	-0-	7 1	1272 2		N	-0-			57

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2294 X	2107	-0-	-187	-0-	51 1	1916 2		N	127			184
01	2294 X	1764	-0-	-530	-0-	140 9	1678 2		N	30	182 1		32
02	2072 X	1479	-0-	-593	-0-	53 1	1289 2		N	133			165
03	2294 X	2019	-0-	-275	-0-	33 9	1979 2		N	-0-			165
04	2220 X	2185	-0-	-35	-0-	44 1	2119 2		N	12			177
05	2108 X	2020	-0-	-88	-0-	146 9	1974 2		N	-0-			177
						40 1							
						53 1							
						13 9							
						46 1							

BROTHERS		WELL #:		9	RRCID -> 213975		COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	10060	PERF. 8550 - 9603		
12	1612 X	1215	-0-	-397	-0-	3 1	1212 2		N	-0-			34
01	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	12 1	5692 2		N	212	182 1		64
02	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	233 9	226 9		N	205	190 1		79
03	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	6754 2	5349 2		N	145	177 1		47
04	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	11 1	2768 2		N	10			57
*05	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	160 9	1770 2		N	-0-			57
						7 1							
						11 9							
						5 1							

BROTHERS "A"		WELL #:		8	RRCID -> 213978		COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	11728	PERF. 8798 - 11445		
12	11687 X	10811	-0-	-876	-0-	58 1	10685 2		N	62	179 1		61
01	11640 X	11640	-0-	-0-	-0-	68 9	11205 2		N	325	362 1		24
02	10080 X	9231	-0-	-849	-0-	77 1	8990 2		N	166			190
03	11309 X	11309	-0-	-0-	-0-	358 9	11031 2		N	194	360 1		24
04	11250 X	10985	-0-	-265	-0-	58 1	10689 2		N	197	169 1		52
*05	12287 X	12287	-0-	-0-	-0-	183 9	11995 2		N	198	179 1		71
						65 1							
						213 9							
						79 1							
						217 9							
						74 1							
						218 9							

RUSSELL		WELL #:		7	RRCID -> 216195		COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	10820	PERF. 8445 - 10632		
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	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	95 9	3895 2		N	159			196
04	3660 X	3522	-0-	-138	-0-	75 1	3431 2		N	4	173 1		27
*05	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	90 1	4183 2		N	197			224
						175 9							
						87 1							
						4 9							
						84 1							
						217 9							

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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUSSELL		WELL #:		8	RRCID ->	236276	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	8692 - 11471			
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	10631 X	10631	-0-	-0-	-0-	10543	2	88	9	N	80				157
04	10710 X	8994	-0-	-1716	-0-	8744	2	250	9	N	227	187	1		197
05	11470 X	10546	-0-	-924	-0-	10296	2	250	9	N	227	190	1		234

BROTHERS "A"		WELL #:		14	RRCID ->	240628	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	8217 - 11244			
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	9059	-0-	-1078	-0-	8872	2	187	9	N	170	172	1		25
04	9000 X	7964	-0-	-1036	-0-	7726	2	238	9	N	216	186	1		55
*05	9618 X	9618	-0-	-0-	-0-	9306	2	312	9	N	284	187	1		152

RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	240629	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	9445	PERF.	7871 - 9224			
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	13513	-0-	-375	-0-	13392	2	121	9	N	110	183	1		131
04	13440 X	11586	-0-	-1854	-0-	11561	2	25	9	N	23				154
05	13888 X	13066	-0-	-822	-0-	13053	2	13	9	N	12				166

BROTHERS		WELL #:		20	RRCID ->	246133	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	7860 - 9687			
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	645	-0-	645	-0-	645	2	88	9	N	80				80
04	14B2 EXT	9	-0-	9	-0-	654	2	9	2	N	-0-				80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-				80

RUSSELL		WELL #:		9	RRCID ->	248429	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	12292	PERF.	9646 - 11770			
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	4681	-0-	-713	-0-	4552	2	129	9	N	117				184
04	5220 X	3561	-0-	-1659	-0-	3403	2	158	9	N	144	174	1		154
05	5394 X	4072	-0-	-1322	-0-	4059	2	13	9	N	12				166

BROTHERS A		WELL #:		10	RRCID ->	262849	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL DEPTH	12865	PERF.	8579 - 11624			
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	4961	-0-	-60697	-0-	4416	2	545	9	N	495	381	1		171
04	56700 X	38224	-0-	-18476	-0-	37780	2	444	9	N	404	379	1		196
05	47058 X	43886	-0-	-3172	-0-	43582	2	304	9	N	276	370	1		102

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE					
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493											
BROTHERS A		WELL #:		21	RRCID -> 272609		COMPL. DATE 03/14/2014		TOTAL DEPTH 12250		PERF. 9753 - 11792				
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
*03	37345 X	37345	-0-	-0-	-0-	-0-	36888	2	457	9	N	415	171	1	244
04	90510 X	66604	-0-	-23906	-0-	-0-	63514	2	3090	9	N	2809	2916	1	137
05	93527 X	67140	-0-	-26387	-0-	-0-	65470	2	1670	9	N	1518	1437	1	218
BUCKSHOT (4950)				12961 500	ASSOCIATED		49B			CNTY: COCHRAN					
BEE-JAY PETRO, INC.				061747											
WHEELER		WELL #:		1	RRCID -> 054542		COMPL. DATE 07/08/1953		TOTAL DEPTH 4950		PERF. N/A				
12	1072 R	1072	-0-	-0-	-0-	-0-	1071	3	1	9	N	1	1	8	32
01	1191 R	1191	-0-	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-			32
02	500 R	500	-0-	-0-	-0-	-0-	497	3	3	9	N	3	3	8	32
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					N	-0-			32
04	210 #	30	-0-	-180	-0-	-0-	30	3			N	-0-			32
05	217 #	101	-0-	-116	-0-	-0-	99	3	2	9	N	2	2	8	32
WOODWARD		WELL #:		1	RRCID -> 056001		COMPL. DATE 08/08/1973		TOTAL DEPTH 4952		PERF. N/A				
12	1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-			82
01	613 R	613	-0-	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-			82
02	485 R	485	-0-	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-			82
03	620 #	542	-0-	-78	-0-	-0-	541	3	1	9	N	1	1	8	82
04	600 #	457	-0-	-143	-0-	-0-	457	3			N	-0-			82
05	620 #	371	-0-	-249	-0-	-0-	371	3			N	-0-			82
CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL		WELL #:		2	RRCID -> 056236		COMPL. DATE 08/11/1973		TOTAL DEPTH 4986		PERF. 4903 - 4933				
12	620 #	465	-0-	-155	-0-	-0-	465	3			Y	-0-			12
01	597 R	597	-0-	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-			12
02	580 R	580	-0-	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-			12
03	649 R	649	-0-	-0-	-0-	-0-	648	3	1	9	Y	1			13
04	600 R	600	-0-	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-			13
05	651 #	379	-0-	-272	-0-	-0-	379	3			Y	-0-			13
AINSWORTH-PARKER		WELL #:		1	RRCID -> 056693		COMPL. DATE 09/18/1973		TOTAL DEPTH 4987		PERF. N/A				
12	1105 R	1105	-0-	-0-	-0-	-0-	1105	3			Y	-0-			22
01	930 #	785	-0-	-145	-0-	-0-	783	3	2	9	Y	2			24
02	836 R	836	-0-	-0-	-0-	-0-	835	3	1	9	Y	1			25
03	1116 #	928	-0-	-188	-0-	-0-	926	3	2	9	Y	2			27
04	1080 #	800	-0-	-280	-0-	-0-	799	3	1	9	Y	1			28
05	1116 #	866	-0-	-250	-0-	-0-	865	3	1	9	Y	1			29
AINSWORTH-PARKER		WELL #:		2	RRCID -> 056694		COMPL. DATE 09/29/1973		TOTAL DEPTH 4959		PERF. N/A				
12	520 R	520	-0-	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-			26
01	434 #	371	-0-	-63	-0-	-0-	368	3	3	9	Y	3			29
02	394 R	394	-0-	-0-	-0-	-0-	393	3	1	9	Y	1			30
03	527 #	439	-0-	-88	-0-	-0-	436	3	3	9	Y	3			33
04	510 #	378	-0-	-132	-0-	-0-	376	3	2	9	Y	2			35
05	527 #	409	-0-	-118	-0-	-0-	407	3	2	9	Y	2			37
CHAPMAN, M. S.		WELL #:		1	RRCID -> 056747		COMPL. DATE 07/13/1973		TOTAL DEPTH 4995		PERF. N/A				
12	1116 #	827	-0-	-289	-0-	-0-	827	3			Y	-0-			51
01	1085 #	1065	-0-	-20	-0-	-0-	1061	3	4	9	Y	4			55
02	1034 R	1034	-0-	-0-	-0-	-0-	1030	3	4	9	Y	4	1	8	58
03	1156 R	1156	-0-	-0-	-0-	-0-	1153	3	3	9	Y	3			61
04	1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	-0-	1066	3	4	9	Y	4	1	8	64
05	1147 #	675	-0-	-472	-0-	-0-	673	3	2	9	Y	2			66

BUCKSHOT (4950)		//CONT.//		12961 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN			
BEE-JAY PETRO, INC.		//CONT.//		061747									
PARKER		WELL #:		S121	RRCID ->	131562	COMPL. DATE	02/19/1989	TOTAL DEPTH	4988	PERF.	4899 - 4940	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	1897 R	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3		N	-0-			66
05	1488 #	1247	-0-	-241	-0-	1247	3		N	-0-			66

PARKER		WELL #:		8	RRCID ->	256883	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	5077	PERF.	4896 - 4942	
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
04	1097 R	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3		N	-0-			26
05	713 #	557	-0-	-156	-0-	557	3		N	-0-			26

HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP		WELL #:		414648	RRCID ->	055782	COMPL. DATE	07/11/1973	TOTAL DEPTH	4985	PERF.	N/A	
ROBB		WELL #:		1	RRCID ->	055782	COMPL. DATE	07/11/1973	TOTAL DEPTH	4985	PERF.	N/A	
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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
05	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	
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
04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			17
05	372 #	7	-0-	-365	-0-	7	2		N	-0-			17

BUCKSHOT UNIT		WELL #:		45	RRCID ->	070570	COMPL. DATE	06/10/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CABBINESS YATES		WELL #:		14430 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: TERRY			
SSC, INC.		WELL #:		810842									
O.D.C. "9"		WELL #:		1	RRCID ->	081895	COMPL. DATE	01/25/1979	TOTAL DEPTH	10018	PERF.	3242 - 3253	
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RILEY, T. S. -B-			WELL #: 10		RRCID -> 019645			COMPL. DATE 05/15/1950			TOTAL DEPTH 4907 PERF. 2913 - 3110	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CHALK, N. (ATOKA CONGL.)			16740 500		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COTTLE	
OASIS OPERATING, INC.			617470									
KINNEY			WELL #: 1		RRCID -> 212864			COMPL. DATE 10/04/2005			TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6413 - 6416	
12	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
04	270 #	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-	48
05	310 #	289	-0-	-21	-0-	289	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	
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
04	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	887	1	653	3	N	-0-	30
*05	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	833	1	879	3	N	-0-	30

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.			767543									
BEARDEN			WELL #: 2		RRCID -> 117710			COMPL. DATE 06/28/1985			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6546 - 6552	
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
*05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	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	
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
04	1740 #	1588	-0-	-152	-0-	1586	2	2	9	N	2	50
05	1798 #	1250	-0-	-548	-0-	1247	2	3	9	N	3	53

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * *	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

FELMONT O. D. C. -A- WELL #: 1 RRCID -> 019844 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3255 - 3261

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. 623855
 DAUGHERTY

WELL #: 1 RRCID -> 019840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3442 PERF. 3342 - 3386

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

FELMAC G.S.U. WELL #: 1032 RRCID -> 149961 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3369 - 3378

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

FELMAC G.S.U. WELL #: 2032 RRCID -> 154228 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3353 - 3364

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

FELMAC, NORTH (YATES GAS STORAGE ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. FELMAC G.S.U.)				30577 670 623855	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: GAINES				
WELL #: 3032				RRCID -> 252709	COMPL. DATE 06/04/2009	TOTAL DEPTH 3369	PERF. 3865	- 5985			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
G-M-K (BASAL YATES) BIG RUN PRODUCTION COMPANY NELSON "B"				33473 100 070370	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GAINES				
WELL #: 1				RRCID -> 019912	COMPL. DATE 07/02/1958	TOTAL DEPTH 3551	PERF. 3500	- 3551			
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-
04	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25 2	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
MEANS				WELL #: 2	RRCID -> 078522	COMPL. DATE 08/23/1978	TOTAL DEPTH 3650	PERF. N/A			
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
NELSON "B"				WELL #: 2	RRCID -> 079107	COMPL. DATE 09/08/1978	TOTAL DEPTH 3600	PERF. N/A			
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-
04	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
KNOX INDUSTRIES, INC. STATE				473105		RRCID -> 076295	COMPL. DATE 04/05/1978	TOTAL DEPTH 5506	PERF. 3502	- 3525	
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	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 2	N	-0-			-0-
*04	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 2	N	-0-			-0-
*05	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 2	N	-0-			-0-
RILEY				WELL #: 1 G	RRCID -> 081335	COMPL. DATE 02/28/1979	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3496	- 3570		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.//		33473 100	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GAINES			
KNOX INDUSTRIES, INC.		//CONT.//		473105								
RILEY		WELL #:		2 G	RRCID ->	081337	COMPL. DATE	02/28/1979	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3456 - 3510
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		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		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2	N	-0-			-0-
*04		521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 2	N	-0-			-0-
*05		522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 2	N	-0-			-0-

BELLINGER		WELL #:		1	RRCID ->	095806	COMPL. DATE	10/21/1981	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3528 - 3582
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		619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619 2	N	-0-			-0-
*04		778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778 2	N	-0-			-0-
*05		778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778 2	N	-0-			-0-

NOW DEVELOPMENT CO., INC.		615790		WELL #:		1	RRCID ->	091531	COMPL. DATE	01/21/1981	TOTAL DEPTH	5518 PERF. 3464 - 3507
JAMESON, R. E.												
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	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
04		9 N	3	-0-	-6 B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
05		31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12 2	N	-0-			-0-

G-M-K (YATES)		33473 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
KNOX INDUSTRIES, INC.		473105										
RILEY ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	019903	COMPL. DATE	04/13/1959	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	N/A
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION		709719		WELL #:		1	RRCID ->	019900	COMPL. DATE	11/22/1957	TOTAL DEPTH	3449 PERF. 3400 - 3499
BAYLISS												
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-
04		1860 N	1640	-0-	-220	-0-	1640 2	N	-0-			-0-
05		2232 N	1444	-0-	-788	-0-	1444 2	N	-0-			-0-

NORTHROP-LINDSEY		WELL #:		1	RRCID ->	019913	COMPL. DATE	05/28/1962	TOTAL DEPTH	5492	PERF.	3350 - 3520
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HANFORD (YATES)														
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.														
ARCO FEE "214"														
38686 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES														
263696														
WELL #: 2 RRCID -> 229065 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3412 - 3514														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04		1410 X	25	-0-	-1385	-0-	25	1			N	-0-		-0-
05		1953 X	689	-0-	-1264	-0-	25	1	664	3	N	-0-		-0-

ELLIOT "214"														
WELL #: 12 RRCID -> 263382 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3424 - 3516														
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-
04		6180 X	2113	-0-	-4067	-0-	25	1	2088	3	N	-0-		-0-
05		3999 X	2137	-0-	-1862	-0-	25	1	2112	3	N	-0-		-0-

LYNX OPERATING CO., INC.														
HERNDON														
516255														
WELL #: 2 RRCID -> 248403 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 5618 PERF. 3464 - 3554														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HARRIS (YATES)														
LYNX OPERATING CO., INC.														
BAGGETT, DEBBIE														
39242 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES														
516255														
WELL #: 1Y RRCID -> 197377 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2920 - 3028														
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
04		1200 N	1176	-0-	-24	-0-	1176	3			Y	-0-		6
*05		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1140	3	2	9	Y	2		8

ELAM, W. B.														
WELL #: 1Y RRCID -> 203746 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2905 - 3026														
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
04		2040 X	1762	-0-	-278	-0-	1762	3			Y	-0-		1
*05		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1755	3	1	9	Y	1		2

BAGGETT, DEBBIE														
WELL #: 2Y RRCID -> 203747 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 3064														
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
04		1980 X	1431	-0-	-549	-0-	1431	3			Y	-0-		7
*05		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1419	3	1	9	Y	1		8

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255									
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 3Y		RRCID -> 203749		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2900 - 3023			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
04	1260 N	1117	-0-	-143	-0-	1117 3		Y	-0-		-0-
*05	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 3		Y	-0-		-0-

SHUSA 14		WELL #: 2Y		RRCID -> 209278		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3010 - 3080			
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
04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	805 3	39 9	Y	35		224
*05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	600 3	39 9	Y	35	154 1	105

HARRIS		WELL #: 1601Y		RRCID -> 212550		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2972 - 3075			
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
04	450 N	372	-0-	-78	-0-	372 3		Y	-0-		1
*05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	469 3	1 9	Y	1		2

HARRIS		WELL #: 1603Y		RRCID -> 212551		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2967 - 3079			
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
04	450 N	242	-0-	-208	-0-	242 3		Y	-0-		8
*05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		Y	-0-		8

HARRIS		WELL #: 1602Y		RRCID -> 212553		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2966 - 3071			
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
04	1680 N	1566	-0-	-114	-0-	1565 3	1 9	Y	1		7
*05	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1504 3	1 9	Y	1		8

HARRIS		WELL #: 1613Y		RRCID -> 212554		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2967 - 3073			
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
04	960 N	737	-0-	-223	-0-	737 3		Y	-0-		6
*05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	861 3	1 9	Y	1		7

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 4Y		RRCID -> 212614		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3006 - 3073			
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
04	960 N	914	-0-	-46	-0-	914 3		Y	-0-		6
*05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3		Y	-0-		6

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255									
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 5Y		RRCID -> 212616		COMPL. DATE 05/15/2005		TOTAL DEPTH 3240		PERF. 2984 - 3052	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	
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
04	720 N	615	-0-	-105	-0-	615 3		Y	-0-		5
*05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3		Y	-0-		5

SHUSA 14		WELL #: 3Y		RRCID -> 212926		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 3225		PERF. 2986 - 3056	
12	2139 X	1441	-0-	-698	-0-	1440 3	1 9	Y	1		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
04	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386 3		Y	-0-		1
*05	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3037 3	1 9	Y	1		2

SHUSA 15		WELL #: 2Y		RRCID -> 212927		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2980 - 3055	
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	507 3	1 9	Y	1		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
04	690 N	333	-0-	-357	-0-	333 3		Y	-0-		1
*05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	313 3	1 9	Y	1		2

ELAM, W. B.		WELL #: 2Y		RRCID -> 214117		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 3215		PERF. 2980 - 3045	
12	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1617 3	1 9	Y	1		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
04	1350 N	1247	-0-	-103	-0-	1247 3		Y	-0-		1
*05	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1315 3	1 9	Y	1		2

SHUSA "14"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224607		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 5050		PERF. 3000 - 3078	
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-
04	120 N	90	-0-	-30	-0-	90 3		Y	-0-		-0-
*05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		Y	-0-		-0-

SHUSA "15"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224608		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 3038 - 3069	
12	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1696 3	1 9	Y	1		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
04	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 3		Y	-0-		1
*05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 3		Y	-0-		1

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 6Y		RRCID -> 224669		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 3326		PERF. 2996 - 3062	
12	1240 N	1018	-0-	-222	-0-	1017 3	1 9	Y	1		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
04	720 N	566	-0-	-154	-0-	566 3		Y	-0-		5
*05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	575 3	1 9	Y	1		6

HARRIS (YATES) LYNX OPERATING CO., INC. SHUSA "14"		//CONT.// 39242 666 //CONT.// 516255		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 5Y RRCID -> 224888 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 4293 PERF. 2999 - 3069													
12	527 N	345	-0-	-182	-0-	344	3	1	9	Y	1		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
04	480 N	441	-0-	-39	-0-	441	3			Y	-0-		1
*05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	522	3	1	9	Y	1		2

FLANAGAN "10" WELL #: 1Y RRCID -> 249024 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 3003 - 3082													
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
04	3090 X	2362	-0-	-728	-0-	2362	3			Y	-0-		1
*05	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			Y	-0-		1

FLANAGAN "10" WELL #: 4Y RRCID -> 249025 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 3013 - 3090													
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
04	1020 N	917	-0-	-103	-0-	917	3			Y	-0-		10
*05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			Y	-0-		10

FLANAGAN "10" WELL #: 5Y RRCID -> 249029 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2996 - 3073													
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
04	390 N	181	-0-	-209	-0-	181	3			Y	-0-		10
*05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-		10

FLANAGAN "9" WELL #: 1Y RRCID -> 249031 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3036 - 3114													
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
04	1890 N	1747	-0-	-143	-0-	1747	3			Y	-0-		2
*05	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1661	3	2	9	Y	2		4

FLANAGAN "9" WELL #: 2Y RRCID -> 249034 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3012 - 3092													
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
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			Y	-0-		1
*05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-		1

FLANAGAN "10" WELL #: 3Y RRCID -> 249036 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3026 - 3104													
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
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-		2
*05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-		2

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255								
FLANAGAN "10"		WELL #:		2Y		RRCID -> 249037		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 3297 PERF. 3018 - 3095		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
04	90 N	50	-0-	-40	-0-	50 3		Y	-0-			-0-
*05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		Y	-0-			-0-

FLANAGAN "10"		WELL #:		6Y		RRCID -> 249039		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 3295 PERF. 3052 - 3094		
12	1333 N	1232	-0-	-101	-0-	1230 3	2 9	Y	2			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
04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 3		Y	-0-			10
*05	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1289 3	2 9	Y	2			12

FLANAGAN "10A"		WELL #:		4Y		RRCID -> 249785		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2996 - 3072		
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
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 3		Y	-0-			1
*05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		Y	-0-			1

SNOW OIL & GAS INC.		798635				RRCID -> 159943		COMPL. DATE 09/28/1995		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3058 - 3122		
FLANAGAN ESTATE		WELL #:		1								
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-
04	180 N	1	-0-	-179	-0-	1 3		N	-0-			-0-
05	155 N	1	-0-	-154	-0-	1 3		N	-0-			-0-

ZARVONA ENERGY LLC		950523				RRCID -> 214992		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3035 - 3112		
ROSEBUD-YATES		WELL #:		1								
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
04	570 N	397	-0-	-173	-0-	373 2	24 9	Y	22			50
*05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	471 2	33 9	Y	30			80

HOBBS, EAST (QUEEN GAS)		41769 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GAINES		
BIG AL OIL AND GAS		069153										
NICHOLS		WELL #:		1		RRCID -> 049757		COMPL. DATE 12/01/1970		TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A		
12	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
04	330 N	216	-0-	-114	-0-	214 3	2 9	N	2			41
*05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3		N	-0-			41

HOBBS, EAST (QUEEN GAS)		//CONT.//		41769 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GAINES			
TEXLAND PETROLEUM, L.P.				849735						
JONES, E. E.		WELL #:		2 C	RRCID -> 020103	COMPL. DATE 01/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3700 - 4100	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

JONES, JOHN S.		WELL #:		2	RRCID -> 150143	COMPL. DATE 05/20/1994	TOTAL DEPTH	6462	PERF. 3699 - 3960	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOMANN (YATES)				42401 500	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: GAINES			
MGR RESOURCES				563344						
HOOVER "D"		WELL #:		1	RRCID -> 123351	COMPL. DATE 01/30/1987	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 3440 - 3593	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION				709719			CNTY: GAINES			
RILEY, T. S. -F-		WELL #:		1	RRCID -> 020112	COMPL. DATE 04/07/1948	TOTAL DEPTH	3491	PERF. 3412 - 3491	
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-
04	540 N	159	-0-	-381	-0-	159 2		N	-0-	-0-
05	527 N	33	-0-	-494	-0-	33 2		N	-0-	-0-

CUMMINS, R. H.		WELL #:		1	RRCID -> 020113	COMPL. DATE 05/06/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3270 - 3506	
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-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		N	-0-	-0-
05	62 N	15	-0-	-47	-0-	15 2		N	-0-	-0-

CUNNINGHAM-DAVIS		WELL #:		2	RRCID -> 020115	COMPL. DATE 12/21/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3320 - 3445	
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-
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-	-0-
05	589 N	103	-0-	-486	-0-	103 2		N	-0-	-0-

HOMANN (YATES)		//CONT.//		42401 500	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: GAINES				
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719								
BUCK, WALTER		WELL #:		1	RRCID ->	020117	COMPL. DATE	12/01/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3330 - 3510	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	
04	150 N	99	-0-	-51	-0-	99	2	N	-0-		-0-	
05	155 N	15	-0-	-140	-0-	15	2	N	-0-		-0-	

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

HOMANN		WELL #:		1	RRCID ->	020119	COMPL. DATE	10/01/1944	TOTAL DEPTH	3535	PERF. 3416 - 3512	
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-	
04	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2	N	-0-		-0-	
*05	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2	N	-0-		-0-	

HOMANN		WELL #:		2	RRCID ->	020120	COMPL. DATE	11/21/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3400 - 3530	
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-	
04	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2	N	-0-		-0-	
05	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2	N	-0-		-0-	

RILEY, T. S.		WELL #:		1	RRCID ->	020121	COMPL. DATE	08/13/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3597 - 3436	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RILEY, JAMES B.		WELL #:		1A	RRCID ->	020122	COMPL. DATE	04/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3320 - 3505	
12	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-	
04	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2	N	-0-		-0-	
05	186 N	46	-0-	-140	-0-	46	2	N	-0-		-0-	

QUIRK, THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	105286	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	13346	PERF. 3414 - 3594	
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-	
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-		-0-	
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWNING, B. J.		WELL #: 2		RRCID -> 103547		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6377 - 6384								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462		BROWNING, B. J.		WELL #: 1		RRCID -> 101613		COMPL. DATE 08/18/1982		TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6306 - 6346				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543		OPAL		WELL #: 1		RRCID -> 097157		COMPL. DATE 12/23/1981		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6407 - 6419				
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					30

SSC, INC.		810842		SHOTS		WELL #: 1		RRCID -> 094839		COMPL. DATE 03/27/1981		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6405 - 6415				
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
05	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								
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

JUNIPER LEGACY RESERVES OPERATING LP MASTERTSON		47709 001 495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KING					
WELL #:		1		RRCID -> 175642		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 5930		PERF. 5335 - 5340					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	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	
04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	315	1	303	3	N	32			118	
*05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	263	1	293	3	N	34			152	

MASTERTSON UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 178353		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 5914		PERF. 5295 - 5301			
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	
04	1170 N	618	-0-	-552	-0-	315	1	303	3	N	-0-			5	
*05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	525	1	586	3	N	-0-			5	

MASTERTSON "A-6"		WELL #:		6		RRCID -> 190419		COMPL. DATE 06/30/2002		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5437 - 5443			
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	
04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	630	1	605	3	N	-0-			6	
*05	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	788	1	880	3	N	-0-			6	

MASTERTSON "A-1"		WELL #:		1		RRCID -> 206327		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 6122		PERF. 5461 - 5464			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

MASTERTSON RANCH		WELL #:		2		RRCID -> 212497		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 6108		PERF. 5450 - 5460			
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	
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	63	1	61	3	N	-0-			5	
*05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	53	1	59	3	N	-0-			5	

PPC OPERATING COMPANY LLC MASTERTSON "A"		631462		WELL #:		1		RRCID -> 089967		COMPL. DATE 07/18/1979		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5734 - 5434	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

JUNIPER PPC OPERATING COMPANY LLC MASTERSON "A"		//CONT.// //CONT.//		47709 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING						
				631462		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	5390 -	5761			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MASTERSON, R. S.				WELL #:	7601	RRCID ->	117775	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	5938	PERF.	5365 -	5394	
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
04	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	572	1	1626	3	N	-0-				150
*05	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	534	1	1537	3	N	-0-				150

MASTERSON "66"				WELL #:	1	RRCID ->	207507	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5391 -	5423	
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
04	540 N	452	-0-	-88	-0-	118	1	334	3	N	-0-				62
05	589 N	515	-0-	-74	-0-	133	1	382	3	N	-0-				62

JUNIPER (BEND CONGL.) BETTIS, BOYLE & STOVALL MASTERSON "M-1" UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	212237	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5871 -	5876	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GAEA SERVICES, INC. LOWRANCE, ED				WELL #:	1	RRCID ->	169391	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	5830	PERF.	5696 -	5710	
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
04	240 N	198	-0-	-42	-0-	100	1	98	2	N	-0-				19
05	403 N	140	-0-	-263	-0-	100	1	40	2	N	-0-				19

MASTERSON				WELL #:	4A	RRCID ->	177460	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	5898	PERF.	5718 -	5752	
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
04	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	200	1	2130	2	N	-0-				77
*05	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	210	1	1943	2	N	-0-				77

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445						
MASTERTSON B				WELL #: 1	RRCID -> 161134	COMPL. DATE 10/30/1996	TOTAL DEPTH 5970	PERF. 5856	- 5868	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	

MASTERTSON A				WELL #: 7	RRCID -> 170025	COMPL. DATE 08/24/1998	TOTAL DEPTH 6074	PERF. 5964	- 5969	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	

MASTERTSON "B"				WELL #: 2	RRCID -> 170271	COMPL. DATE 08/28/1998	TOTAL DEPTH 6011	PERF. 5883	- 5908	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	

MASTERTSON "B" UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 172818	COMPL. DATE 04/26/1999	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5925	- 5930	
12	217	N	190	-0-	-27	-0-	190 3	N	-0-	7
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	315 1	N	-0-	4
							3 9			
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	289 1	N	-0-	4
03	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	1479 1	N	-0-	4
04	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	1259 1	N	-0-	4
*05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	1051 1	N	-0-	4

MASTERTSON				WELL #: 1R	RRCID -> 175639	COMPL. DATE 11/15/1999	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5284	- 5804	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	

JUNIPER (BEND CONGL.) //CONT.// 47709 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
MASTERTSON "J-1" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176602 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5806 - 5823												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		465 N	380	-0-	-85	-0-	380	3	N	-0-		6
01		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	630	1	N	3	5 1	4
							3	9				
02		984 N	984	-0-	-0-	-0-	578	1	N	-0-		4
03		719 N	719	-0-	-0-	-0-	370	1	N	-0-		4
04		1170 N	618	-0-	-552	-0-	315	1	N	-0-		4
*05		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	525	1	N	-0-		4

MASTERTSON "J-2" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180373 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5918 - 5928												
12		2263 N	1709	-0-	-554	-0-	1709	3	N	-0-		7
01		3100 N	3640	-0-	540	540	1889	1	N	4	6 1	5
							4	9				
02		2800 N	2953	-0-	153	693	1734	1	N	-0-		5
03		3100 N	4310	-0-	1210	1903	2218	1	N	-0-		5
04		5608 X	3705	-0-	-1903	-0-	1889	1	N	-0-		5
*05		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	1576	1	N	-0-		5

MASTERTSON "J-3" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185124 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 5871 - 5900												
12		2480 N	1899	-0-	-581	-0-	1899	3	N	-0-		8
01		3100 N	3640	-0-	540	540	1889	1	N	4	7 1	5
							4	9				
02		2800 N	3937	-0-	1137	1677	2312	1	N	-0-		5
03		3100 N	1436	-0-	-1664	13	739	1	N	-0-		5
04		3100 X	3087	-0-	-13	-0-	1574	1	N	-0-		5
*05		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	1576	1	N	-0-		5

PPC OPERATING COMPANY LLC 631462												
MASTERTSON, R. B. WELL #: 20 RRCID -> 020139 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A												
12		62 N	47	-0-	-15	-0-	17	1	N	-0-		5
01		62 N	52	-0-	-10	-0-	15	1	N	-0-		5
02		49 N	49	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-		5
03		174 N	174	-0-	-0-	-0-	44	1	N	-0-		5
04		60 N	20	-0-	-40	-0-	5	1	N	-0-		5
05		62 N	30	-0-	-32	-0-	8	1	N	-0-		5

BEADHEAD SCUD 53 WELL #: 1 RRCID -> 176774 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5818 - 5833												
12		19 N	19	-0-	-0-	-0-	7	1	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
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		51
*05		26 N	26	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-		51

BEADHEAD EMERGER 65 WELL #: 1 RRCID -> 176776 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5844 - 5852												
12		186 N	158	-0-	-28	-0-	57	1	N	-0-		12
01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	55	1	N	-0-		12
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	54	1	N	-0-		12
03		218 N	218	-0-	-0-	-0-	56	1	N	-0-		12
04		194 N	194	-0-	-0-	-0-	51	1	N	-0-		12
*05		250 N	250	-0-	-0-	-0-	65	1	N	-0-		12

JUNIPER (BEND CONGL.) //CONT.// 47709 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING
 PPC OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 631462
 BEADHEAD HARE'S EAR 41 WELL #: 1 RRCID -> 179790 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5736 - 5751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	26 1	76 3	N	-0-			19
*05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	29 1	82 3	N	-0-			19

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

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
04	420 N	287	-0-	-133	-0-	287 3		N	-0-			338
*05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 3		N	-0-			338

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 260668 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5894 - 5912

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
04	3780 X	3305	-0-	-475	-0-	3305 3		N	-0-			140
05	3906 X	3537	-0-	-369	-0-	3537 3		N	-0-			140

WILD HORSE ENERGY 923282
 MASTERSON WELL #: 1 RRCID -> 227185 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5956 - 5972

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
04	450 N	389	-0-	-61	-0-	347 2	42 9	N	38	30 7		8
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			8

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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

12	434 #	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
01	651 #	16	-0-	-635	-0-			N	-0-			-0-
02	338 R	338	-0-	-0-	-0-	16 3	338 3	N	-0-			-0-
03	661 R	661	-0-	-0-	-0-	661 3		N	-0-			-0-
*04	696 R	696	-0-	-0-	-0-	696 3		N	-0-			-0-
05	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

12		496 #	217	-0-	-279	-0-	217	3		N	-0-	109
01		527 #	280	-0-	-247	-0-	280	3		N	-0-	109
02		521 R	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-	109
03		542 R	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-	109
*04		502 R	502	-0-	-0-	-0-	501	3	1 9	N	1	110
05		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT	110

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

SLAUGHTER ESTATE I WELL #: 1 RRCID -> 098921 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4814 - 4840												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DELOACHE WELL #: 1 RRCID -> 117910 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4838 - 4860												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	225
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	225
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	225
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	225
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	225
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	225

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862												
MASTEN -J- WELL #: 4 RRCID -> 020508 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 4800 - 4875												
12		1646 R	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2		N	-0-	44
01		1396 R	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2		N	-0-	44
02		1129 R	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2		N	-0-	44
03		1163 R	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2		N	-0-	44
04		1090 R	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-	44
*05		837 R	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-	44

MASTEN -J- WELL #: 6 RRCID -> 020509 COMPL. DATE 10/09/1957 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 4870 - 4938												
12		202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-	-0-
01		51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-	-0-
02		28 #	26	-0-	-2	-0-	26	2		N	-0-	-0-
03		217 #	36	-0-	-181	-0-	36	2		N	-0-	-0-
04		210 #	27	-0-	-183	-0-	27	2		N	-0-	-0-
05		217 #	38	-0-	-179	-0-	38	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	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		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	
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
*04		1030 R		1030	-0-	-0-	-0-	1015 3	15 9	N	14			59
*05		1056 R		1056	-0-	-0-	-0-	1033 3	23 9	N	21			80

D C OIL COMPANY, INC.				196082										
MALLET RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	111148	COMPL. DATE	06/10/1982	TOTAL DEPTH	4972	PERF.	4882 -	4948	
*12		217 #		41	-0-	-176	-0-	41 3		Y	-0-			-0-
*01		165 R		165	-0-	-0-	-0-	165 3		Y	-0-			-0-
*02		173 R		173	-0-	-0-	-0-	173 2		Y	-0-			-0-
*03		186 R		186	-0-	-0-	-0-	186 3		Y	-0-			-0-
*04		168 R		168	-0-	-0-	-0-	168 3		Y	-0-			-0-
*05		186 #		168	-0-	-18	-0-	168 3		Y	-0-			-0-

MALLET RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	111149	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	5038	PERF.	4873 -	4971	
*12		155 #		23	-0-	-132	-0-	23 3		Y	-0-			-0-
*01		155 #		95	-0-	-60	-0-	95 3		Y	-0-			-0-
*02		99 R		99	-0-	-0-	-0-	99 3		Y	-0-			-0-
*03		107 R		107	-0-	-0-	-0-	107 3		Y	-0-			-0-
*04		96 R		96	-0-	-0-	-0-	96 3		Y	-0-			-0-
*05		96 R		96	-0-	-0-	-0-	96 3		Y	-0-			-0-

MALLET RANCH		WELL #:		2509	RRCID ->	114355	COMPL. DATE	09/30/1984	TOTAL DEPTH	4980	PERF.	4864 -	4964	
*12		217 #		23	-0-	-194	-0-	23 3		Y	-0-			-0-
*01		155 #		95	-0-	-60	-0-	95 3		Y	-0-			-0-
*02		99 R		99	-0-	-0-	-0-	99 3		Y	-0-			-0-
*03		107 R		107	-0-	-0-	-0-	107 3		Y	-0-			-0-
*04		96 R		96	-0-	-0-	-0-	96 3		Y	-0-			-0-
*05		96 R		96	-0-	-0-	-0-	96 3		Y	-0-			-0-

MALLET RANCH		WELL #:		1301	RRCID ->	114961	COMPL. DATE	12/14/1984	TOTAL DEPTH	4925	PERF.	4756 -	4890	
*12		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
*01		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
*02		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
*03		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
*04		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
*05		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
D C OIL COMPANY, INC. //CONT.// 196082
DEAN, C. S. 21 WELL #: 1 RRCID -> 118233 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 5023 PERF. 4874 - 4964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*12	837 #	148	-0-	-689	-0-	148	3		N	-0-			65
*01	612 R	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-			65
*02	645 R	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-			65
*03	691 R	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-			65
*04	628 R	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-			65
*05	682 #	626	-0-	-56	-0-	626	3		N	-0-			65

ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
PERKINS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 020502 COMPL. DATE 05/04/1948 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4815 - 4892

12	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	94 R	94	-0-	-0-	-0-	30	1	64	9	Y	58			84
04	83 R	83	-0-	-0-	-0-	30	1	53	9	Y	48	111	1	21
05	93 #	92	-0-	-1	-0-	30	1	62	9	Y	56			77

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

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 #	675	-0-	-100	-0-	675	2		Y	-0-			-0-
04	642 R	642	-0-	-0-	-0-	642	2		Y	-0-			-0-
05	775 #	555	-0-	-220	-0-	555	2		Y	-0-			-0-

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

12	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	522 R	522	-0-	-0-	-0-	454	2	68	9	Y	62			203
04	424 R	424	-0-	-0-	-0-	389	2	35	9	Y	32	105	1	130
05	620 #	324	-0-	-296	-0-	259	2	65	9	Y	59			189

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

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	943 R	943	-0-	-0-	-0-	909	2	34	9	Y	31			93
04	795 R	795	-0-	-0-	-0-	777	2	18	9	Y	16	53	1	56
05	899 #	550	-0-	-349	-0-	518	2	32	9	Y	29			85

PERKINS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 098744 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4747 - 4847

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 #	734	-0-	-72	-0-	702	2	32	9	Y	29			59
04	695 R	695	-0-	-0-	-0-	669	2	26	9	Y	24	56	1	27
05	806 #	609	-0-	-197	-0-	578	2	31	9	Y	28			55

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN															
ERNMAR INVESTMENTS, INC. //CONT.// 253489															
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 36 RRCID -> 122811 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 4906 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

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 #	30	-0-	-1	-0-	30	1			Y	-0-			-0-
04		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-			-0-
05		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1			Y	-0-			-0-

FINALY RESOURCES LLC 268323															
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 31 RRCID -> 059362 COMPL. DATE 07/18/1974 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A															
12		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
04		30 #	13	-0-	-17	-0-	13	1			Y	-0-			12
05	14B DENY		12	-0-	12	12	12	1			Y	-0-			12

SLAUGHTER ESTATE "H" WELL #: 1 RRCID -> 099881 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 4808 - 4828															
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 34 RRCID -> 104643 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 4812 - 4900															
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
04		30 #	11	-0-	-19	-0-	11	1			Y	-0-			1
05	14B DENY		12	-0-	12	12	12	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															
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
04		30 #	13	-0-	-17	-0-	10	1	3	9	Y	3			64
05	14B DENY		14	-0-	14	14	11	1	3	9	Y	3			67

JOPLIN OIL CO., INC. 445469															
DELOACHE, JAMES I. WELL #: 15 RRCID -> 112946 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4693 - 4774															
12		539 R	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-			130
01		1075 R	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-			130
02		489 R	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-			130
03		621 R	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-			130
04		1050 #	279	-0-	-771	-0-	279	3			N	-0-			130
05		1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			130

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN							
KALA OIL COMPANY				450240										
RUCKER				WELL #:	1 A	RRCID ->	056795	COMPL. DATE	10/29/1973	TOTAL DEPTH	4855	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		648 R	648	-0-	-0-	-0-		648	3		N	-0-		-0-
01		529 R	529	-0-	-0-	-0-		529	3		N	-0-		-0-
02		337 R	337	-0-	-0-	-0-		337	3		N	-0-		-0-
03		386 R	386	-0-	-0-	-0-		386	3		N	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	483	-0-	483	483		483	3		N	-0-		-0-
*05		864 R	381	-0-	-483	-0-		381	3		N	-0-		-0-

RUCKER				WELL #:	2	RRCID ->	097282	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4746 - 4892	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PEDEN, OREN				WELL #:	1	RRCID ->	105032	COMPL. DATE	10/30/1982	TOTAL DEPTH	4926	PERF.	4766 - 4926	
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
04		15 #	10	-0-	-5	-0-		10	3		N	-0-		731
05		15 #	7	-0-	-8	-0-		7	3		N	-0-		731

LEGACY RESERVES OPERATING LP				WELL #:	1 A	RRCID ->	055136	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	4873	PERF.	4743 - 4834	
BROWN, NELSON														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

M.B.J. OPERATING				WELL #:	2	RRCID ->	059631	COMPL. DATE	03/10/1974	TOTAL DEPTH	5115	PERF.	N/A	
MASTEN, F. O.														
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
04		210 R	210	-0-	-0-	-0-		206	3	4	9	Y	4	439
05		217 #	208	-0-	-9	-0-		202	3	6	9	Y	5	444

MASTEN, F. O.				WELL #:	1	RRCID ->	062257	COMPL. DATE	08/22/1973	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	N/A	
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
04		69 R	69	-0-	-0-	-0-		68	3	1	9	Y	1	55
*05		68 R	68	-0-	-0-	-0-		67	3	1	9	Y	1	56

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC. 810580
 SMALLWOOD, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 216296 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 4889 PERF. 4870 - 4889

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
12		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
01		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
02		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
03		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
*04		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
05		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-

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

12		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-			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
04		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-			7
05		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

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-
04		DLQ G-10	22	-0-	22	22	22 3		N	-0-			-0-
05		DLQ G-10	6	-0-	6	28	6 3		N	-0-			-0-

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

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-
04		DLQ G-10	22	-0-	22	22	22 3		N	-0-			-0-
05		DLQ G-10	6	-0-	6	28	6 3		N	-0-			-0-

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

12		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-
01		135 R	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-			-0-
02		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			-0-
03		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-
04		DLQ G-10	21	-0-	21	21	21 3		N	-0-			-0-
05		DLQ G-10	6	-0-	6	27	6 3		N	-0-			-0-

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

12		130 R	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-			-0-
01		142 R	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-			-0-
02		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-
03		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
04		DLQ G-10	22	-0-	22	22	22 3		N	-0-			-0-
05		DLQ G-10	6	-0-	6	28	6 3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN				
TACTICAL OIL & GAS, LLC		//CONT.//		834370										
LAWSON		WELL #:		1		RRCID -> 119124		COMPL. DATE 09/14/1984		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4670 - 4720				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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				
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WALKING X OIL CO.				892810										
SLAUGHTER -A-		WELL #:		1		RRCID -> 056578		COMPL. DATE 10/08/1973		TOTAL DEPTH 4775 PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			68
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			69
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69
LEMAC		WELL #:		1		RRCID -> 065644		COMPL. DATE 02/21/1976		TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4722 - 4745				
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			185
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			186
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			187
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			188
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			189
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			189
SLAUGHTER		WELL #:		1		RRCID -> 159171		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4700 - 4834				
12	1052 R	1052	-0-	-0-	-0-	-0-	1051	1	1	9	N	1		142
01	620 #	481	-0-	-139	-0-	-0-	480	1	1	9	N	1		143
02	277 R	277	-0-	-0-	-0-	-0-	276	1	1	9	N	1		144
03	270 R	270	-0-	-0-	-0-	-0-	269	1	1	9	N	1		145
04	1020 #	200	-0-	-820	-0-	-0-	199	1	1	9	N	1		146
05	1054 #	NO RPT	-0-	-1054	-0-	-0-				N	NO RPT			146
WALSH PETROLEUM, INC.		WELL #:		894720										
MARTY-WRIGHT		WELL #:		2		RRCID -> 020510		COMPL. DATE 12/24/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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														
MARTY-WRIGHT WELL #: 10 RRCID -> 064940 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 4978 PERF. 4788 - 4812														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTY-WRIGHT WELL #: 11 RRCID -> 064941 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 4785 - 4809														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTY-WRIGHT WELL #: 23 RRCID -> 069293 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4782 - 4806														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WRIGHT, MARTY WELL #: 24 RRCID -> 072327 COMPL. DATE 07/24/1977 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4781 - 4799														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WRIGHT, MARTY WELL #: 42 RRCID -> 072329 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 4997 PERF. 4754 - 4774														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WRIGHT, MARTY WELL #: 36 RRCID -> 072402 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 4747 - 4767														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WRIGHT, MARTY WELL #: 43 RRCID -> 073944 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 5011 PERF. N/A														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: COCHRAN				
WALSH PETROLEUM, INC.		//CONT.// 894720									
WRIGHT, MARTY		WELL #:	28	RRCID ->	099880	COMPL. DATE	05/15/1982	TOTAL DEPTH	5005	PERF. 4780 - 4800	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S		919182									
DELOACHE, JAMES IRA		WELL #:	1	RRCID ->	207863	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5002	PERF. 4722 - 4875	
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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

YUCCA ENERGY, INC.		950335									
CRAWFORD, M. M.		WELL #:	1	RRCID ->	056500	COMPL. DATE	07/26/1973	TOTAL DEPTH	4989	PERF. N/A	
12	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	
04	870 #	730	-0-	-140	-0-	712 3	18 9	N	16	173	
05	899 #	620	-0-	-279	-0-	598 3	22 9	N	20	193	

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

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

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

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855								
LOOP G.S.U.		WELL #:		1028	RRCID ->	097972	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	3344 - 3357
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		3013	RRCID ->	136844	COMPL. DATE	10/01/1990	TOTAL DEPTH	3504	PERF. 3351 - 3359
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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

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

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

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

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

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

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		4013	RRCID ->	138979	COMPL. DATE	05/21/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3338 - 3364
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

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

LOOP G. S. U.		WELL #:		329WD	RRCID ->	142019	COMPL. DATE	07/02/1992	TOTAL DEPTH	13228	PERF.13170 - 13228
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	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 #:		928GC	RRCID ->	142157	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

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

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

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

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

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

LOOP, NE. (YATES) ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. FLEMING UNIT		54852 500 035430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
WELL #: 1		RRCID -> 038483		COMPL. DATE 01/20/1966		TOTAL DEPTH 3318		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HANCOCK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 038816		COMPL. DATE 03/19/1966		TOTAL DEPTH 3379		PERF. 3308 - 3379			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FLEMING UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 039603		COMPL. DATE 06/27/1966		TOTAL DEPTH 3412		PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BYRD, ALLEN W., UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 040347		COMPL. DATE 10/22/1966		TOTAL DEPTH 3387		PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ALLEN W. BYRD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 215068		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 3525		PERF. 3306 - 3471			
12	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

MASTERSON RANCH (BEND CONGL.)				58178 300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: KING							
WILD HORSE ENERGY				923282													
MASTERSON RANCH "R"				WELL #: 1	RRCID -> 136695		COMPL. DATE 07/20/1990		TOTAL DEPTH	6021	PERF.	5927 - 5944					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

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	
04		184 N	184	-0-	-0-	-0-	77 2	107	9	N	97	97	7			-0-	
05		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT					-0-	

MASTERSON RANCH "R"				WELL #: 2	RRCID -> 137651		COMPL. DATE 01/11/1991		TOTAL DEPTH	6030	PERF.	5899 - 5918					
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	
04		457 N	457	-0-	-0-	-0-	404 2	53	9	N	48	48	7			-0-	
05		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT					-0-	

MASTERSON STRAWN (5430)				58181 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: KING							
PPC OPERATING COMPANY LLC				631462													
MASTERSON "B"				WELL #: 2	RRCID -> 095284		COMPL. DATE 07/09/1981		TOTAL DEPTH	5946	PERF.	5327 - 5359					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

MONCRIEF-MASTEN (DEVONIAN)				62466 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: COCHRAN							
MONCRIEF, W. A., JR.				575000													
MASTEN, F. O.				WELL #: 2	RRCID -> 048690		COMPL. DATE 07/01/1970		TOTAL DEPTH	10216	PERF.	N/A					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

MOON CAMP (PALO PINTO REEF, LO)				62697 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: COTTLE							
GUNN OIL COMPANY				339493													
BURNETT TRIANGLE				WELL #: A 2	RRCID -> 127501		COMPL. DATE 05/04/1988		TOTAL DEPTH	7110	PERF.	5250 - 5258					
12		620 #	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-					28	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					28	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					28	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					28	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					28	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					28	

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

12		15159 #	34	-0-	-15125	-0-	34	1		-0-			33
01	DLQ	G-10	13505	-0-	13505	13505	55	1	13275	2	Y	159	192
							175	9					
02	DLQ	G-10	10664	-0-	10664	24169	48	1	10530	2	Y	78	183 1 87
							86	9					
03		19580	12781	-0-	-6799	17370	51	1	12611	2	Y	108	195
							119	9					
04		24780 R	7410	-0-	-17370	-0-	39	1	7368	2	Y	3	198
							3	9					
05		13516 #	10266	-0-	-3250	-0-	40	1	10226	2	Y	-0-	198

NEWSOM (YATES) 65370 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES													
CITATION OIL & GAS CORP. 154235													
EXXON-SHELL FEE WELL #: 7 RRCID -> 089335 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2829 - 3071													
12		2666 N	2539	-0-	-127	-0-	2539	3		N	-0-		-0-
01		2883 N	2290	-0-	-593	-0-	2290	3		N	-0-		-0-
02		2492 N	2110	-0-	-382	-0-	2110	3		N	-0-		-0-
03		2542 N	2325	-0-	-217	-0-	2325	3		N	-0-		-0-
04		2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3		N	-0-		-0-
*05		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3		N	-0-		-0-

EXXON FEE D WELL #: 8 RRCID -> 233102 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2985 - 3034													
12		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-		-0-
01		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3		N	-0-		-0-
02		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3		N	-0-		-0-
03		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3		N	-0-		-0-
04		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3		N	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	1543	-0-	1543	1543	1543	3		N	-0-		-0-

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

LYNX OPERATING CO., INC. 516255													
HENRY "21" WELL #: 1Y RRCID -> 249786 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2950 - 3027													
12		496 N	496	-0-	-0-	-0-	292	3	204	9	Y	185	171 1 45
01		598 N	598	-0-	-0-	-0-	291	3	307	9	Y	279	119 1 205
02		445 N	445	-0-	-0-	-0-	258	3	187	9	Y	170	93 1 282
03		524 N	524	-0-	-0-	-0-	338	3	186	9	Y	169	172 1 279
04		570 N	448	-0-	-122	-0-	312	3	136	9	Y	124	175 1 228
*05		434 N	434	-0-	-0-	-0-	263	3	171	9	Y	155	183 1 200

HENRY "5" WELL #: 1Y RRCID -> 250387 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2988 - 3066													
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
04		2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2497	3	261	9	Y	237	176 1 145
*05		2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2386	3	229	9	Y	208	160 1 193

NEWSOM (YATES)		//CONT.// 65370 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255									
FLANAGAN "9"		WELL #: 501Y		RRCID ->	256552	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	7280	PERF. 3059 - 3138	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-	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
04	1440 N	1415	-0-	-25	-0-	1415	3		Y	-0-	2
*05	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3		Y	-0-	2

FLANAGAN "10A"		WELL #: 2Y		RRCID ->	256553	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6483	PERF. 3070 - 3085	
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-	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
04	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3		Y	-0-	10
*05	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1290	3	2 9	Y	2	12

FLANAGAN "10A"		WELL #: 3Y		RRCID ->	256554	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	6499	PERF. 3053 - 3070	
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-	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
04	1170 N	1120	-0-	-50	-0-	1120	3		Y	-0-	11
*05	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1143	3	2 9	Y	2	13

FLANAGAN "10A"		WELL #: 1Y		RRCID ->	256613	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	6453	PERF. 3060 - 3075	
12	3875 X	2587	-0-	-1288	-0-	2587	3		Y	-0-	1
01	3875 X	2812	-0-	-1063	-0-	2812	3		Y	-0-	-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-
04	3090 X	1809	-0-	-1281	-0-	1809	3		Y	-0-	-0-
*05	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3		Y	-0-	-0-

FLANAGAN		WELL #: 960Y		RRCID ->	258358	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	7260	PERF. 3077 - 3161	
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
04	240 N	186	-0-	-54	-0-	186	3		N	-0-	49
05	651 N	85	-0-	-566	-0-	85	3		N	-0-	49

ELAM "14"		WELL #: 6Y		RRCID ->	258408	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 3046 - 3064	
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	18
03	589 N	416	-0-	-173	-0-	364	3	52 9	Y	47	65
04	540 N	110	-0-	-430	-0-	102	3	8 9	Y	7	72
*05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	40	3	2 9	Y	2	74

HARRIS "A"		WELL #: 1614Y		RRCID ->	261306	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3052 - 3070	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

NEWSOM (YATES) //CONT.// 65370 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 LYNX OPERATING CO., INC. //CONT.// 516255
 HARRIS "B" WELL #: 1612Y RRCID -> 261360 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3057 - 3074

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
05		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

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-
04		2190 X	1532	-0-	-658	-0-	1532	3		N	-0-			-0-
*05		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3		N	-0-			-0-

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

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-
04		2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2		N	-0-			-0-
*05		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2		N	-0-			-0-

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

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-
04		870 N	815	-0-	-55	-0-	815	2		N	-0-			-0-
05		868 N	570	-0-	-298	-0-	570	2		N	-0-			-0-

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

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-
04		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2		N	-0-			-0-
*05		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2		N	-0-			-0-

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

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES						
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854													
MOORE, M. A.		WELL #:		3Y	RRCID ->	255570	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3204	PERF. 2926 -	3004			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	4278	X	3718	-0-	-560	-0-	3718	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3875	X	3303	-0-	-572	-0-	3303	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3696	X	3081	-0-	-615	-0-	3081	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4092	X	3153	-0-	-939	-0-	3153	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2621	X	2045	-0-	-576	-0-	2045	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		4Y	RRCID ->	255571	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2937 -	3017			
12	2635	X	1977	-0-	-658	-0-	1977	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		5Y	RRCID ->	255572	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2928 -	3006			
12	496	N	411	-0-	-85	-0-	411	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	392	N	386	-0-	-6	-0-	386	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WOOD, L. R.		WELL #:		1Y	RRCID ->	255573	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3209	PERF. 2917 -	2996			
12	1860	N	1570	-0-	-290	-0-	1570	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1953	N	1221	-0-	-732	-0-	1221	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1568	N	965	-0-	-603	-0-	965	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1581	N	1050	-0-	-531	-0-	1050	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1170	N	866	-0-	-304	-0-	866	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1054	N	984	-0-	-70	-0-	984	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		2Y	RRCID ->	255772	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2918 -	2996			
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	403	N	283	-0-	-120	-0-	283	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	280	N	249	-0-	-31	-0-	249	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		1Y	RRCID ->	255773	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2920 -	2999			
12	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2604	N	1866	-0-	-738	-0-	1866	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2130	N	1637	-0-	-493	-0-	1637	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		84	RRCID ->	256357	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 2938 -	3016			
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	682	N	546	-0-	-136	-0-	546	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	504	N	416	-0-	-88	-0-	416	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	744	N	532	-0-	-212	-0-	532	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWSOM (YATES) //CONT.// 65370 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
ROBERTSON A WELL #: 5 RRCID -> 264137 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 2942 - 3015															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	** CODE	EOM BALANCE

12		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-
04		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			-0-
*05		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	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															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CREED OPERATING CO., LLC 188555															
GIBSON, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 193422 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6257 - 6268															
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
04		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-			43
*05		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-			43

PPC OPERATING COMPANY LLC 631462															
MASTERTSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 060106 COMPL. DATE 07/24/1974 TOTAL DEPTH 6142 PERF. N/A															
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	66					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-
04		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	170	-0-	170	170	26	1	144	3	Y	-0-			-0-

GIBSON, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 060107 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GIBSON, J. J. "34" WELL #: 3 RRCID -> 060108 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 6301 PERF. N/A															
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-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
05		155 N	120	-0-	-35	-0-	28	1	92	3	Y	-0-			-0-

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE		
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462								
MASTERSON RANCH 40		WELL #:		1	RRCID ->	064050	COMPL. DATE	04/15/1974	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	6081 - 6093
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
04	1590 N	1587	-0-	-3	-0-	399	1	1188	3	Y	-0-	-0-
*05	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	397	1	1253	3	Y	-0-	-0-

MASTERSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	064051	COMPL. DATE	05/02/1974	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	6010 - 6018
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	25	1	82	3	Y	-0-	-0-

MASTERSON RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	064052	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	5998	PERF.	5926 - 5934
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-
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	177	1	528	3	Y	-0-	-0-
*05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	147	1	467	3	Y	-0-	-0-

GIBSON, J. J.		WELL #:		4A	RRCID ->	191235	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	6028 - 6058
12	DLQ G-10	7	-0-	7	-0-	475	3	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-
03	496 X	272	-0-	-224	-0-		63	1	209	3	Y	-0-
04	480 X	34	-0-	-446	-0-		9	1	25	3	Y	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-

GIBSON, J. J. "40"		WELL #:		10A	RRCID ->	199508	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6121 - 6133
12	1612 N	1226	-0-	-386	-0-	351	1	875	3	Y	-0-	-0-
01	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	366	1	1087	3	Y	-0-	-0-
02	1092 N	1005	-0-	-87	-0-	291	1	714	3	Y	-0-	-0-
03	1240 N	953	-0-	-287	-0-	221	1	732	3	Y	-0-	-0-
04	1410 N	1002	-0-	-408	-0-	251	1	751	3	Y	-0-	-0-
*05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	319	1	1008	3	Y	-0-	-0-

GIBSON, J. J.		WELL #:		9A	RRCID ->	203926	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	6260	PERF.	6107 - 6118
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	26	1	62	3	Y	-0-	-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	39	1	120	3	Y	-0-	-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	38	1	97	3	Y	-0-	-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	27	1	94	3	Y	-0-	-0-
04	150 N	112	-0-	-38	-0-	28	1	84	3	Y	-0-	-0-
05	155 N	96	-0-	-59	-0-	22	1	74	3	Y	-0-	-0-

GIBSON, J. J.		WELL #:		2A	RRCID ->	203928	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	6340	PERF.	6189 - 6206
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.// 73291 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 631462									
MASTERTSON RANCH 41		WELL #: 8A		RRCID -> 206141		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6012 - 6029			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	186	N	107	-0-	-79	-0-	32 1	75 3	Y	-0-	-0-
01	279	N	203	-0-	-76	-0-	52 1	151 3	Y	-0-	-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	48 1	115 3	Y	-0-	-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	46 1	153 3	Y	-0-	-0-
04	210	N	155	-0-	-55	-0-	38 1	117 3	Y	-0-	-0-
*05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	59 1	185 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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592 2		N	-0-	94
01	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284 2		N	-0-	94
02	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461 2		N	-0-	94
03	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183 2		N	-0-	94
04	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031 2		N	-0-	94
*05	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173 2		N	-0-	94

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING			
MASTERTSON, FLOYCE		WELL #: 1		RRCID -> 064723		COMPL. DATE 06/30/1975		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6138 - 6158			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	243	-0-	243	476	110 1	133 3	Y	-0-	132
01		753 N	277	-0-	-476	-0-	117 1	160 3	Y	-0-	132
02		265 N	265	-0-	-0-	-0-	106 1	159 3	Y	-0-	132
03		282 N	282	-0-	-0-	-0-	97 1	185 3	Y	-0-	132
04		270 N	252	-0-	-18	-0-	105 1	147 3	Y	-0-	132
05		279 N	206	-0-	-73	-0-	74 1	112 3	Y	18	132
							20 9			18 1	

HADDAD-RATLIFF		WELL #: 1		RRCID -> 075492		COMPL. DATE 10/22/1975		TOTAL DEPTH 6206 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	218	-0-	218	605	99 1	119 3	Y	-0-	17
01		839 N	234	-0-	-605	-0-	98 1	136 3	Y	-0-	17
02		507 N	507	-0-	-0-	-0-	203 1	304 3	Y	-0-	17
03		528 N	528	-0-	-0-	-0-	180 1	348 3	Y	-0-	17
04		240 N	185	-0-	-55	-0-	78 1	107 3	Y	-0-	17
05		496 N	210	-0-	-286	-0-	75 1	114 3	Y	19	17
							21 9			19 1	

MASTERTSON, FLOYCE		WELL #: 2		RRCID -> 077338		COMPL. DATE 05/13/1976		TOTAL DEPTH 6256 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	1745	-0-	1745	3958	787 1	958 3	Y	-0-	17
01		5708 X	1750	-0-	-3958	-0-	739 1	1011 3	Y	-0-	17
02		1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	719 1	1068 3	Y	-0-	17
03		2511 X	2181	-0-	-330	-0-	741 1	1440 3	Y	-0-	17
04		2220 X	1966	-0-	-254	-0-	823 1	1143 3	Y	-0-	17
*05		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	814 1	1206 3	Y	149	17
							164 9			149 1	

MASTERTSON, FLOYCE		WELL #: 3		RRCID -> 242187		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 6194 PERF. 6089 - 6194			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PRUDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73303 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING						
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470											
TAYLOR				WELL #:	1	RRCID ->	167360	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	6136 - 6154		
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
12		1643 N	297	-0-	-1346	-0-	297	2			N	-0-			-0-
01		1674 N	296	-0-	-1378	-0-	296	2			N	-0-			-0-
02		1540 N	957	-0-	-583	-0-	957	2			N	-0-			-0-
03		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-			-0-
04		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-			-0-
*05		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-			-0-

PRUDENCE, N. (CANYON)				73304 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KING						
GUNN OIL COMPANY				339493											
MASTERTSON PN				WELL #:	5	RRCID ->	225377	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	4425 - 4432		
12		93 N	69	-0-	-24	-0-	49	1	20	9	N	18			91
01		118 N	118	-0-	-0-	-0-	86	1	32	9	N	29			120
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	95	1	25	9	N	23			143
03		136 N	136	-0-	-0-	-0-	92	1	44	9	N	40			183
04		160 N	160	-0-	-0-	-0-	95	1	65	9	N	59	182	1	60
*05		179 N	179	-0-	-0-	-0-	95	1	84	9	N	76			136

MASTERTSON PN				WELL #:	6	RRCID ->	257400	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	4609	PERF.	3925 - 4290		
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		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		
12		3968 X	2870	-0-	-1098	-0-	144	1	2686	2	Y	36	11	1	62
							40	9							
01		3968 X	3560	-0-	-408	-0-	189	1	3314	2	Y	52	56	1	58
							57	9							
02		3584 X	2234	-0-	-1350	-0-	109	1	2097	2	Y	25	23	1	60
							28	9							
03		3658 X	2265	-0-	-1393	-0-	116	1	2121	2	Y	25	55	1	30
							28	9							
*04		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	187	1	3386	2	Y	36	25	1	41
							40	9							
05		3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT			41

WINDFOHR, A.B. 10				WELL #:	2	RRCID ->	155056	COMPL. DATE	06/30/1995	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	7306 - 7727		
12		434 N	407	-0-	-27	-0-	20	1	381	2	Y	5	1	1	9
							6	9							
01		465 N	433	-0-	-32	-0-	23	1	403	2	Y	6	8	1	7
							7	9							
02		420 N	321	-0-	-99	-0-	16	1	301	2	Y	4	3	1	8
							4	9							
03		438 N	438	-0-	-0-	-0-	23	1	411	2	Y	4	7	1	5
							4	9							
*04		458 N	458	-0-	-0-	-0-	24	1	430	2	Y	4	4	1	5
							4	9							
05		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			5

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 3 RRCID -> 156466 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7486 - 8017												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1426 N	1098	-0-	-328	-0-	55	1	1029	2	Y	13	23
						14	9				4	
01	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	81	1	1416	2	Y	22	24
						24	9				21	
02	1176 N	875	-0-	-301	-0-	43	1	820	2	Y	11	25
						12	9				10	
03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	66	1	1200	2	Y	13	16
						14	9				22	
04	1380 N	1275	-0-	-105	-0-	66	1	1196	2	Y	12	15
						13	9				13	
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT	15
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 5 RRCID -> 159160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7520 - 8046												
12	1581 N	1252	-0-	-329	-0-	63	1	1172	2	Y	15	27
						17	9				5	
01	1581 N	1328	-0-	-253	-0-	70	1	1237	2	Y	19	22
						21	9				24	
02	1400 N	823	-0-	-577	-0-	40	1	772	2	Y	10	23
						11	9				9	
03	1240 N	1051	-0-	-189	-0-	54	1	985	2	Y	11	13
						12	9				21	
04	1290 N	1191	-0-	-99	-0-	62	1	1116	2	Y	12	14
						13	9				11	
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT	14
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 6 RRCID -> 160566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7496 - 7616												
12	868 N	706	-0-	-162	-0-	35	1	661	2	Y	9	15
						10	9				2	
01	868 N	675	-0-	-193	-0-	36	1	629	2	Y	9	11
						10	9				13	
02	700 N	486	-0-	-214	-0-	24	1	455	2	Y	6	12
						7	9				5	
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	38	1	700	2	Y	8	9
						9	9				11	
*04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	42	1	752	2	Y	9	10
						10	9				8	
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT	10
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 7 RRCID -> 160568 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7982 - 8179												
12	6014 X	5218	-0-	-796	-0-	262	1	4884	2	Y	65	111
						72	9				19	
01	6510 X	5729	-0-	-781	-0-	304	1	5335	2	Y	82	94
						90	9				99	
02	5880 X	4747	-0-	-1133	-0-	232	1	4454	2	Y	55	111
						61	9				38	
03	6510 X	5762	-0-	-748	-0-	296	1	5399	2	Y	61	71
						67	9				101	
04	5910 X	4935	-0-	-975	-0-	256	1	4625	2	Y	49	61
						54	9				59	
05	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT	61

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COTTLE				
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 8 RRCID -> 163027										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7405 - 7792
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
12	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	65 1	1219 2	Y	16	5 1	27			
01	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	18 9	1297 2	Y	21	25 1	23			
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	74 1	1127 2	Y	14	9 1	28			
03	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	23 9	1327 2	Y	15	25 1	18			
*04	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	59 1	1196 2	Y	13	15 1	16			
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15 9		Y	NO RPT		16			

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 169545										COMPL. DATE 07/15/1998	TOTAL DEPTH	8140	PERF. 7828 - 7916	
12	4402 X	3009	-0-	-1393	-0-	151 1	2817 2	Y	37	11 1	65			
01	4402 X	2493	-0-	-1909	-0-	41 9	2321 2	Y	36	58 1	43			
02	3304 X	2540	-0-	-764	-0-	132 1	2384 2	Y	29	17 1	55			
03	3658 X	2483	-0-	-1175	-0-	40 9	2327 2	Y	26	50 1	31			
*04	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	124 1	3500 2	Y	38	26 1	43			
05	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-	32 9		Y	NO RPT		43			

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 170453										COMPL. DATE 09/05/1998	TOTAL DEPTH	8425	PERF. 7484 - 8025	
12	1054 N	1007	-0-	-47	-0-	127 1	942 2	Y	13	3 1	21			
01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	14 9	992 2	Y	15	19 1	17			
02	952 N	941	-0-	-11	-0-	56 1	883 2	Y	11	7 1	21			
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	17 9	1047 2	Y	12	19 1	14			
*04	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	46 1	988 2	Y	10	11 1	13			
05	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-	12 9		Y	NO RPT		13			

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 171945										COMPL. DATE 11/17/1998	TOTAL DEPTH	8249	PERF. 7516 - 8013	
12	1178 N	1076	-0-	-102	-0-	57 1	1008 2	Y	13	4 1	24			
01	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	14 9	1222 2	Y	18	21 1	21			
02	1064 N	1027	-0-	-37	-0-	70 1	963 2	Y	13	9 1	25			
03	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	20 9	1156 2	Y	12	22 1	15			
*04	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	50 1	1215 2	Y	14	13 1	16			
05	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-	14 9		Y	NO RPT		16			

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 17 RRCID -> 173615										COMPL. DATE 06/29/1999	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7543 - 7643	
12	8494 X	-0-	-0-	-8494	-0-	63 1		Y	-0-		-0-			
01	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-	13 9		Y	-0-		-0-			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	67 1		Y	-0-		-0-			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	15 9		Y	-0-		-0-			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	54	1	1002	2	Y	14	27
						15	9					
01	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	70	1	1227	2	Y	19	22
						21	9					
02	1624 N	578	-0-	-1046	-0-	28	1	542	2	Y	7	20
						8	9					
03	1085 N	806	-0-	-279	-0-	41	1	756	2	Y	8	10
						9	9					
04	1290 N	707	-0-	-583	-0-	37	1	661	2	Y	8	9
						9	9					
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT	9
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 21 RRCID -> 180372 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7410 - 7934												
12	2542 N	1993	-0-	-549	-0-	100	1	1865	2	Y	25	42
						28	9					
01	2511 N	2291	-0-	-220	-0-	121	1	2134	2	Y	33	37
						36	9					
02	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	102	1	1968	2	Y	25	47
						28	9					
03	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	126	1	2307	2	Y	25	30
						28	9					
*04	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	126	1	2268	2	Y	24	29
						26	9					
05	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT	29
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 22 RRCID -> 183927 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7358 - 7568												
12	1116 N	879	-0-	-237	-0-	44	1	823	2	Y	11	18
						12	9					
01	1054 N	860	-0-	-194	-0-	46	1	801	2	Y	12	14
						13	9					
02	896 N	699	-0-	-197	-0-	34	1	655	2	Y	9	17
						10	9					
03	868 N	766	-0-	-102	-0-	39	1	718	2	Y	8	10
						9	9					
04	840 N	831	-0-	-9	-0-	43	1	779	2	Y	8	10
						9	9					
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT	10
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 24 RRCID -> 184505 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7664 - 8104												
12	465 N	316	-0-	-149	-0-	16	1	297	2	Y	3	7
						3	9					
01	465 N	429	-0-	-36	-0-	23	1	398	2	Y	7	7
						8	9					
02	420 N	332	-0-	-88	-0-	16	1	312	2	Y	4	8
						4	9					
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	23	1	420	2	Y	4	5
						4	9					
*04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	24	1	429	2	Y	5	5
						6	9					
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT	5

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		3937 X	2833	-0-	-1104	-0-	142	1	2651	2	Y	36	11	61
							40	9						
01		3937 X	3411	-0-	-526	-0-	181	1	3177	2	Y	48	54	55
							53	9						
02		3360 X	3012	-0-	-348	-0-	147	1	2825	2	Y	36	23	68
							40	9						
03		3720 X	3242	-0-	-478	-0-	166	1	3037	2	Y	35	62	41
							39	9						
*04		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	180	1	3254	2	Y	35	34	42
							39	9						
05		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT		42
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038														
12		1333 N	994	-0-	-339	-0-	50	1	930	2	Y	13	4	22
							14	9						
01		1271 N	1081	-0-	-190	-0-	57	1	1007	2	Y	15	19	18
							17	9						
02		1120 N	910	-0-	-210	-0-	44	1	855	2	Y	10	7	21
							11	9						
03		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	57	1	1043	2	Y	12	19	14
							13	9						
*04		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	56	1	1005	2	Y	10	11	13
							11	9						
05		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT		13
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 26 RRCID -> 190104 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646														
12		2387 N	1814	-0-	-573	-0-	91	1	1699	2	Y	22	7	40
							24	9						
01		2387 N	2252	-0-	-135	-0-	119	1	2097	2	Y	33	36	37
							36	9						
02		2100 N	1725	-0-	-375	-0-	84	1	1619	2	Y	20	15	42
							22	9						
03		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	115	1	2096	2	Y	24	38	28
							26	9						
04		2190 N	1828	-0-	-362	-0-	95	1	1713	2	Y	18	23	23
							20	9						
05		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT		23
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780														
12		2449 N	2035	-0-	-414	-0-	102	1	1904	2	Y	26	8	44
							29	9						
01		2511 N	2363	-0-	-148	-0-	125	1	2201	2	Y	34	39	39
							37	9						
02		2240 N	1749	-0-	-491	-0-	85	1	1642	2	Y	20	16	43
							22	9						
03		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	121	1	2207	2	Y	25	39	29
							28	9						
*04		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	125	1	2252	2	Y	24	24	29
							26	9						
05		1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT		29

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE									
12		1581 N	1520	-0-	-61	-0-	76	1	1422	2	Y	20	5	1	31								
							22	9															
01		1643 N	1450	-0-	-193	-0-	77	1	1351	2	Y	20	27	1	24								
							22	9															
02		1400 N	1146	-0-	-254	-0-	56	1	1075	2	Y	14	10	1	28								
							15	9															
03		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	80	1	1468	2	Y	16	25	1	19								
							18	9															
*04		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	78	1	1408	2	Y	15	16	1	18								
							17	9															
05		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT			18								

WINDFOHR, A. B. 10														WELL #: 28		RRCID -> 201641		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7390 - 7856	
12		4836 X	3921	-0-	-915	-0-	197	1	3671	2	Y	48	13	1	81								
							53	9															
01		4836 X	3258	-0-	-1578	-0-	173	1	3033	2	Y	47	73	1	55								
							52	9															
02		3976 X	3087	-0-	-889	-0-	151	1	2895	2	Y	37	23	1	69								
							41	9															
03		4309 X	4069	-0-	-240	-0-	209	1	3814	2	Y	42	62	1	49								
							46	9															
*04		4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	252	1	4558	2	Y	49	41	1	57								
							54	9															
05		3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT			57								

WINDFOHR, A. B. 10														WELL #: 31		RRCID -> 201645		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 7601		PERF. 7210 - 7236	
12		372 N	307	-0-	-65	-0-	15	1	288	2	Y	4	1	1	6								
							4	9															
01		372 N	313	-0-	-59	-0-	17	1	292	2	Y	4	5	1	5								
							4	9															
02		280 N	249	-0-	-31	-0-	12	1	234	2	Y	3	2	1	6								
							3	9															
03		559 N	559	-0-	-0-	-0-	29	1	524	2	Y	5	5	1	6								
							6	9															
*04		597 N	597	-0-	-0-	-0-	31	1	559	2	Y	6	5	1	7								
							7	9															
05		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			7								

WINDFOHR, A. B. 10														WELL #: 32		RRCID -> 206404		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 7780		PERF. 7268 - 7572	
12		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	92	1	1715	2	Y	23	7	1	39								
							25	9															
01		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	110	1	1937	2	Y	30	35	1	34								
							33	9															
02		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	67	1	1289	2	Y	16	14	1	36								
							18	9															
03		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	91	1	1655	2	Y	19	33	1	22								
							21	9															
*04		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	85	1	1531	2	Y	16	18	1	20								
							18	9															
05		1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT			20								

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	
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							
*04	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	220	1	3980	2	Y	43	51	1	53
						47	9							
05	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT			53

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 37 RRCID -> 224008 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 7747 - 8684														
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 36 RRCID -> 224122 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8286 - 8348														
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							
*04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	48	1	859	2	Y	9	12	1	11
						10	9							
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT			11

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 42 RRCID -> 229197 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7535 - 7597														
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							
*04	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	88	1	1596	2	Y	17	14	1	20
						19	9							
05	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT			20

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	7905 X	5570	-0-	-2335	-0-	280 1	5213 2	Y	70	25 1	129	
01	7905 X	6591	-0-	-1314	-0-	77 9	6139 2	Y	94	115 1	108	
02	7140 X	5128	-0-	-2012	-0-	349 1	4812 2	Y	60	44 1	124	
03	8109 X	8109	-0-	-0-	-0-	103 9	7598 2	Y	86	113 1	97	
04	7650 X	7586	-0-	-64	-0-	250 1	7108 2	Y	76	81 1	92	
05	6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-	66 9		Y	NO RPT		92	

GUNN OIL COMPANY 339493												
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 161922 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8346 - 8980												
12	4185 X	2267	-0-	-1918	-0-	26 1	2241 2	N	-0-		160	
01	4185 X	3887	-0-	-298	-0-	28 1	3758 2	N	92	194 1	58	
02	3780 X	1923	-0-	-1857	-0-	101 9	1885 2	N	-0-		58	
03	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	38 1	3595 2	N	89		147	
04	3750 X	2623	-0-	-1127	-0-	30 1	2469 2	N	111	190 1	68	
05	3875 X	2873	-0-	-1002	-0-	98 9	2840 2	N	-0-		68	

RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 183709 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7726 - 8356												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 197498 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7812 - 8436												
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	2318	-0-	-255	-0-	50 1	2274 2	N	-0-		29	
04	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	44 1	2421 2	N	-0-		29	
*05	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	70 1	2511 2	N	-0-		29	

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750												
FOX WELL #: 1 RRCID -> 194005 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7968 - 7932												
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	
04	1230 X	1134	-0-	-96	-0-	1134 2		N	-0-		142	
05	1271 X	1111	-0-	-160	-0-	1111 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	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
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	880	-0-	-980	-0-	880 2	N	-0-		-0-
04	1800 X	812	-0-	-988	-0-	812 2	N	-0-		-0-
05	1860 X	686	-0-	-1174	-0-	686 2	N	-0-		-0-

DOSS YATES 365		WELL #: 1		RRCID -> 184081		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3112 - 3148		
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	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2	N	-0-		49
04	720 N	621	-0-	-99	-0-	621 2	N	-0-		49
05	651 N	565	-0-	-86	-0-	565 2	N	-0-		49

DOSS YATES 395		WELL #: 1		RRCID -> 184247		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3129		
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	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2343 2	N	-0-		87
04	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978 2	N	-0-		87
*05	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861 2	N	-0-		87

DOSS YATES 395		WELL #: 2		RRCID -> 188411		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3133		
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	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2	N	-0-		88
*04	990 N	674	-0-	-316	-0-	674 2	N	-0-		88
05	1457 N	1220	-0-	-237	-0-	1220 2	N	-0-		88

DOSS YATES 365		WELL #: 2		RRCID -> 191006		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3094 - 3134		
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	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2798 2	N	-0-		44
04	2010 N	1908	-0-	-102	-0-	1908 2	N	-0-		44
05	2077 N	1709	-0-	-368	-0-	1709 2	N	-0-		44

SPARKS YATES 396		WELL #: 1		RRCID -> 203710		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 3353 PERF. 3144 - 3262		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	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		
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					93
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					93
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					93
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					93
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					93
05	0 N	-0-	-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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

NORTH RILEY YATES "404"		WELL #: 1		RRCID -> 211381		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2945 - 3184								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-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								
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-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								
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DOSS, M. S.		WELL #: 5		RRCID -> 225839		COMPL. DATE 12/24/2006		TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2854 - 3088								
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

N. JENKINS "363"		WELL #:		1	RRCID -> 225378	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 3052 - 3066			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

N. JENKINS "363"		WELL #:		6	RRCID -> 225379	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 3065 - 3098			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

N. JENKINS "363"		WELL #:		3	RRCID -> 225380	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	3304	PERF. 3083 - 3118			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

N. JENKINS "398"		WELL #:		2	RRCID -> 225381	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 3056 - 3088			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

N. JENKINS "398"		WELL #:		3	RRCID -> 225382	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	3316	PERF. 3085 - 3117			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

N. JENKINS "10"		WELL #:		1	RRCID -> 225383	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3043 - 3078			
12	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
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3	Y	-0-			15
*05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

N. JENKINS "10" WELL #: 2 RRCID -> 225667 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3065 - 3098

12	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
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					28
*05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					28

N. JENKINS "398" WELL #: 1 RRCID -> 225725 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 3313 PERF. 3052 - 3087

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

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

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-
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-

RITZ (SAN ANDRES) 76979 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GAINES
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC. 835630
CHILDREN'S HOME WELL #: 1 RRCID -> 205850 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5253 - 5545

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-
04	2760 N	1288	-0-	-1472	-0-	30	1	1258	3	N	-0-					-0-
05	2666 N	1484	-0-	-1182	-0-	30	1	1454	3	N	-0-					-0-

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

12	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-
04	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
05	1550 N	647	-0-	-903	-0-	647	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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				
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-
04	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2	N	-0-			-0-
05	1798 N	1696	-0-	-102	-0-	1696	2	N	-0-			-0-

RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 034936		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 3168 - 3262				
12	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-
04	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2	N	-0-			-0-
*05	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2	N	-0-			-0-

TIPPIT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037056		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3194 - 3315				
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-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-			-0-
*05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-

TURLIN, WALTER		WELL #: 17		RRCID -> 041970		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3245 - 3380				
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-
04	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2	N	-0-			-0-
*05	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	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
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-
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2	N	-0-		-0-
*05	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2	N	-0-		-0-

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

S. F. MANN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184824		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3065 - 3198		
12	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-
04	1980 N	1020	-0-	-960	-0-	1020 2	N	-0-		-0-
*05	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2	N	-0-		-0-

SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #: 1		RRCID -> 197336		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 3182 - 3307		
12	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-
04	2610 X	2534	-0-	-76	-0-	2534 2	N	-0-		-0-
05	2697 X	2568	-0-	-129	-0-	2568 2	N	-0-		-0-

WALTER TURLIN		WELL #: 1		RRCID -> 202714		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 5336 PERF. 3238 - 3276		
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-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2	N	-0-		-0-
*05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2	N	-0-		-0-

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

GIBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203766		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3160 - 3327		
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-
04	3450 X	3242	-0-	-208	-0-	3242 2	N	-0-		-0-
05	3410 X	3165	-0-	-245	-0-	3165 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
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-	
04	840 N	790	-0-	-50	-0-	790	2	N	-0-	-0-	
05	868 N	820	-0-	-48	-0-	820	2	N	-0-	-0-	

SAWYER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206562		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3338 - 3458			
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-	
04	2880 X	2818	-0-	-62	-0-	2818	2	N	-0-	-0-	
05	2883 X	2547	-0-	-336	-0-	2547	2	N	-0-	-0-	

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211694		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3177 - 3290			
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-	
04	2160 N	2082	-0-	-78	-0-	2082	2	N	-0-	-0-	
05	2108 N	2044	-0-	-64	-0-	2044	2	N	-0-	-0-	

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 211950		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3279 - 3393			
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-	
04	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2	N	-0-	-0-	
*05	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2	N	-0-	-0-	

ROBERTSON GAS UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 213449		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3292 - 3404			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

COFFEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213461		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3274 - 3389			
12	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-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

T. S. RILEY 'B' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213723		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3138 - 3249			
12	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-	
04	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2	N	-0-	-0-	
*05	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
04	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2	N	-0-			-0-
*05	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2	N	-0-			-0-

CRAIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	213929	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	3602	PERF.	3352 - 3470
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-
04	1590 X	1580	-0-	-10	-0-	1580	2	N	-0-			-0-
*05	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2	N	-0-			-0-

NORTHROP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215845	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3375 - 3487
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-
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2	N	-0-			-0-
*05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2	N	-0-			-0-

T.S. RILEY 197 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215964	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	3622	PERF.	3336 - 3453
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORTHROP GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	223212	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3412 - 3650
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936										
H. & J. SECTION 217		WELL #:		15	RRCID ->	020770	COMPL. DATE	11/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3285 - 3369
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-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-
*05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	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	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

H & J SECTION 217		WELL #:		16	RRCID ->	078230	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	3400	PERF. N/A		
12	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-	
04	450 N	246	-0-	-204	-0-	246	3		N	-0-		-0-	
05	837 N	563	-0-	-274	-0-	563	3		N	-0-		-0-	

SEMINOLE, WEST		82233 001		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
OXY USA WTP LP		630555											
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		617	RRCID ->	158712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5199	PERF. 4865 - 5020		
12	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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-		-0-	
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		501	RRCID ->	158889	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	5185	PERF. 4878 - 5017		
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-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	62 X	-0-	-0-	-62	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WEST SEMINOLE SA UNIT			WELL #: 622		RRCID -> 173337	COMPL. DATE 04/21/1999	TOTAL DEPTH 5209	PERF. 4914	-	5030					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	61	0		1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	48	0		1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68	68	0		1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49	49	0		1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	29	0		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	356	351	0		5
WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT			WELL #: 621		RRCID -> 218516	COMPL. DATE 01/26/1996	TOTAL DEPTH 5204	PERF. 5053	-	5175					
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SLAUGHTER (SAN ANDRES) D C OIL COMPANY, INC. DEAN, C. S.			83991 600 196082		NON-ASSOCIATED	49B				CNTY: HOCKLEY					
			WELL #: 2201		RRCID -> 141692	COMPL. DATE 01/12/1986	TOTAL DEPTH 5015	PERF. N/A							
*12	93 #	17	-0-	-76	-0-	17	3			N	-0-				-0-
*01	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-				-0-
*02	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-				-0-
*03	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-				-0-
*04	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-				-0-
*05	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-				-0-
STESCOTT (ATOKA 6185) PPC OPERATING COMPANY LLC TAYLOR, B. J.			86020 600 631462		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COTTLE					
			WELL #: 1		RRCID -> 083931	COMPL. DATE 08/03/1979	TOTAL DEPTH 6347	PERF. 6220	-	6226					
12	DLQ G-10	5	-0-	5	532	2	1	3	3	Y	-0-				-0-
01	1070 N	538	-0-	-532	-0-	200	1	338	3	Y	-0-				-0-
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	239	1	393	3	Y	-0-				-0-
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	228	1	436	3	Y	-0-				-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-				-0-
05	713 N	111	-0-	-602	-0-	43	1	68	3	Y	-0-				-0-
STOCKYARD (SAN ANDRES) TEXLAND PETROLEUM, L.P. COOK, E. ESTATE			86252 600 849735		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GAINES					
			WELL #: 3		RRCID -> 214222	COMPL. DATE 11/11/2005	TOTAL DEPTH 6129	PERF. 4547	-	4559					
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-
04	13860 X	4923	-0-	-8937	-0-	4923	3			N	-0-				-0-
05	14322 X	13224	-0-	-1098	-0-	13224	3			N	-0-				-0-

STOCKYARD (SAN ANDRES)			//CONT.// 86252 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
TEXLAND PETROLEUM, L.P.			//CONT.// 849735									
COOK, E. ESTATE "A"			WELL #: 4		RRCID -> 248468		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 4761		PERF. 4576 - 4581	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
04		330 N	45	-0-	-285	-0-	45 3		N	-0-		209
*05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-		209

WALLACE			WELL #: 1		RRCID -> 249407		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 6717		PERF. 4607 - 4617	
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
04		270 N	87	-0-	-183	-0-	84 3	3 9	N	3		172
*05		236 N	236	-0-	-0-	-0-	223 3	13 9	N	12		184

DINES			WELL #: 1 C		RRCID -> 252925		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 6709		PERF. 4559 - 4574	
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
04		930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	3		78
*05		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3		N	-0-		78

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	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	
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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		160
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		160

TEX-MEX (LOWER CLEARFORK)			89005 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES			
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.			173649									
EWING, JOAN			WELL #: 1		RRCID -> 244885		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 8321		PERF. 8025 - 8074	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEX-MEX (LOWER CLEARFORK)		//CONT.//		89005 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GAINES				
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TEX-PAC (YATES)				89024 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES				
BIG D ENERGY COMPANY				069344									
JONES 24-7				WELL #:	1	RRCID ->	165649	COMPL. DATE	11/29/1996	TOTAL DEPTH	3375	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMAS (ATOKA CONGL.)				89440 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY				339493									
JONES ST UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	248432	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	6375	PERF. 6158 - 6168	
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	2547	1296	-0-	-1251 B	7601	150	1	1146	2	N	-0-		-0-
*04	2335	836	-0-	-1499 B	6102	150	1	686	2	N	-0-		-0-
*05	1810	150	-0-	-1660 B	4442	150	1			N	-0-		-0-

PPC OPERATING COMPANY LLC				631462									
THOMAS, R. A. ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	102500	COMPL. DATE	10/01/1982	TOTAL DEPTH	6336	PERF. 6202 - 6232	
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-
04	1164 N	1164	-0-	-0 B	-0-	292	1	872	3	Y	-0-		-0-
*05	1046 N	1046	-0-	-0 B	-0-	251	1	795	3	Y	-0-		-0-

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	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	35256					N	-0-		101
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	35256					N	-0-		101
09	0 W	-0-	-0-	-0-	35256					N	-0-		101
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
04	0 W	-0-	-0-	-0-	35256					N	-0-		101
05	0 W	-0-	-0-	-0-	35256					N	-0-		101

TIPPEN, S. (CONGL.)		//CONT.//		90170 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY				339493								
MOSS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 206782	COMPL. DATE 01/27/2005	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6475 -	6495			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OASIS OPERATING, INC.				617470								
TIPPEN				WELL #: 1	RRCID -> 208199	COMPL. DATE 03/03/2005	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 6754 -	6758			
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
04	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	6916 2		N	-0-			203
*05	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	7246 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				
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2008												

TIPPEN, SW. (CONGL. 6800)				90174 666	NON-ASSOCIATED	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			
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77

TIPPEN, SW. (CONGL. 6900)				90174 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COTTLE				
OASIS OPERATING, INC.				617470								
KINNEY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 249088	COMPL. DATE 12/05/2008	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6444 -	6456			
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	-0-	3302 2		N	-0-			-0-
04	2550 N	2188	-0-	-362	-0-	2188 2		N	-0-			-0-
05	2728 N	2600	-0-	-128	-0-	2600 2		N	-0-			-0-

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

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

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

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1285	3	1	9	N	1	167
01	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1115	3	58	9	N	53	53
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	831	3	6	9	N	5	58
03	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	974	3	28	9	N	25	83
04	630 N	611	-0-	-19	-0-	596	3	15	9	N	14	97
05	651 N	606	-0-	-45	-0-	597	3	9	9	N	8	105

VCG (CONGL.)		92814 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		339493										
MARTIN 3		WELL #: 1		RRCID -> 236343		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 11602		PERF. 9605 - 11318		

12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	53	1	112	2	N	-0-	77
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	77	1	215	2	N	-0-	77
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	63	1	123	2	N	-0-	77
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	77
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	63	1	222	2	N	-0-	77
*05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	63	1	357	2	N	-0-	77

MAJORS A UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 240654		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 13556		PERF. 9644 - 13336		

12	17701 X	13185	-0-	-4516	-0-	13185	2			N	-0-	176
01	17391 X	14600	-0-	-2791	-0-	14274	2	326	9	N	296	114
02	13499 X	13499	-0-	-0-	-0-	13368	2	131	9	N	119	233
03	14260 X	14073	-0-	-187	-0-	13945	2	128	9	N	116	163
04	14130 X	11395	-0-	-2735	-0-	11188	2	207	9	N	188	166
05	14942 X	13536	-0-	-1406	-0-	13424	2	112	9	N	102	84

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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
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	5157	-0-	-1229	-0-	5157 2		N		-0-			55
04	6180 X	4572	-0-	-1608	-0-	4350 2	222 9	N		202	186 1		71
05	6696 X	5580	-0-	-1116	-0-	5518 2	62 9	N		56			127

LHB		WELL #:		1	RRCID ->	255197	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	9612 - 11668	
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	493	-0-	-220	-0-	449 2	44 9	N		40			87
04	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1687 2	30 9	N		27			114
*05	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1199 2	13 9	N		12			126

KOEGLER		WELL #:		1	RRCID ->	265447	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	10510 - 12853	
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	3206	-0-	-26151	-0-	3105 2	101 9	N		92			171
04	26602 X	26602	-0-	-0-	-0-	26562 2	40 9	N		36	180 0		27
05	26040 X	26016	-0-	-24	-0-	25974 2	42 9	N		38			65

WASSON		95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: YOAKUM				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544											
DENVER UNIT		WELL #:		4236GC	RRCID ->	096172	COMPL. DATE	03/22/1981	TOTAL DEPTH	4824	PERF.	4674 - 4824	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4439GC	RRCID ->	096174	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	4920	PERF.	4620 - 4920	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #:		7540GC	RRCID ->	101540	COMPL. DATE	04/17/1981	TOTAL DEPTH	4832	PERF.	4700 - 4832	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 8538GC		RRCID -> 174845		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 4789 PERF. 4670 - 4754	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

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

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

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

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 4339GC		RRCID -> 188943	COMPL. DATE 03/27/2002	TOTAL DEPTH 4837	PERF. 4734	- 4829	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6656GC		RRCID -> 189886	COMPL. DATE 05/18/2002	TOTAL DEPTH 4860	PERF. 4774	- 4839	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 4447GC		RRCID -> 191354	COMPL. DATE 06/11/2002	TOTAL DEPTH 4778	PERF. 4721	- 4730	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4548GC		RRCID -> 191355	COMPL. DATE 06/10/2002	TOTAL DEPTH 4879	PERF. 4804	- 4840	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4341GC		RRCID -> 193886		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4745 - 4810	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

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

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

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

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM						
		//CONT.// 617544		WELL #: 6569GC		RRCID -> 212060		COMPL. DATE 04/08/2005		TOTAL DEPTH 4753		PERF. 4720 - 4775		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 4571GC		RRCID -> 212739		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 4820		PERF. 4760 - 4811				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 4344GC		RRCID -> 221203		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 4858		PERF. 4773 - 4823				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 6453GC		RRCID -> 221209	COMPL. DATE 09/27/2005	TOTAL DEPTH 7531	PERF. 4724	- 4800	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 4569GC		RRCID -> 222488	COMPL. DATE 08/19/2005	TOTAL DEPTH 4795	PERF. 4866	- 4883	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 4568GC		RRCID -> 223307	COMPL. DATE 07/26/2005	TOTAL DEPTH 4820	PERF. 5090	- 5136	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
DENVER UNIT		WELL #:		4134GC	RRCID ->	228987	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	4832	PERF. 4761 - 4795	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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

DENVER UNIT		WELL #:		4572GC	RRCID ->	230105	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	4799	PERF. 4702 - 4775	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		6454GC	RRCID ->	230106	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	4876	PERF. 4808 - 4841	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 4575GC		RRCID ->	244660	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF. N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

DENVER UNIT		WELL #:		8547GC	RRCID ->	245953	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	4772	PERF.	4665	-	4724
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

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

DENVER UNIT		WELL #:		4668GC	RRCID ->	246016	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	4915	PERF.	N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

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

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

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

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
XTO ENERGY INC.				945936							
CORNELL UNIT				WELL #: 6387GC	RRCID -> 188933	COMPL. DATE 03/18/2002	TOTAL DEPTH 4765	PERF. 4667	- 4729		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

CORNELL UNIT PF WELL				WELL #: 1	RRCID -> 189910	COMPL. DATE 08/14/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
12	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-
04	25296 X	25296	-0-	-0-	-0-	25296 3	N	-0-			-0-
*05	26443 X	26443	-0-	-0-	-0-	26443 3	N	-0-			-0-

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

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

CORNELL UNIT				WELL #: 6392GC	RRCID -> 197497	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH 4796	PERF. 4677	- 4760		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CORNELL UNIT				WELL #: 6393GC	RRCID -> 197933	COMPL. DATE 06/11/2003	TOTAL DEPTH 4794	PERF. 4667	- 4755		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

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

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

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

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

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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

WELLMAN, WEST (YATES)		96188 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRY					
CATFISH MINERALS LLC		139927												
REYNOLDS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 042565		COMPL. DATE 09/08/1967			TOTAL DEPTH 3433 PERF. N/A					
12	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-
04	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

O. D. C. -47- GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 043521		COMPL. DATE 03/27/1999			TOTAL DEPTH 3464 PERF. 3385 - 3464					
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-
04	7890 X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

O. D. C. -32- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 051932		COMPL. DATE 12/28/1971			TOTAL DEPTH 3450 PERF. N/A					
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-
04	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WICHITA DOME (ATOKA)			97164 003		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KING			
BRIDWELL OIL CO.			092480											
MORRISON SOUTH GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 203006			COMPL. DATE 03/02/2004			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6156 - 6196			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	1209 N	975	-0-	-234	-0-	975	2			N	-0-			17
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			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
04	960 N	684	-0-	-276	-0-	684	2			N	-0-			17
05	837 N	319	-0-	-518	-0-	319	2			N	-0-			17

GUNN OIL COMPANY			339493											
MASTERSON PN			WELL #: 1		RRCID -> 203699			COMPL. DATE 02/14/2004			TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6104 - 6120			

*06	330 N	292	-0-	-38	-0-	292	3			N	-0-			125
*07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			125
*08	341 N	267	-0-	-74	-0-	267	3			N	-0-			125
*09	300 N	182	-0-	-118	-0-	182	3			N	-0-			125
*10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-			125
*11	270 N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-			125
*12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-			125
*01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	153	3	138	9	N	125	178	1	72
*02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-			72
*03	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-			72
*04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-			72
05	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-			72

MASTERSON PN			WELL #: 2		RRCID -> 203809			COMPL. DATE 06/15/2004			TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6142 - 6175			

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	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-			76
04	570 N	165	-0-	-405	-0-	165	3			N	-0-			76
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			76

MASTERSON PNE			WELL #: 1		RRCID -> 262706			COMPL. DATE 09/15/2010			TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6132 - 6139			

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

(GWN415)

07/17/2014

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS