
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: COTTLE						
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263												
COGDPELL, D. M. JR EST.		WELL #: 1001		RRCID -> 201274		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8648 - 8980				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

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

BLACK 4		WELL #: 1		RRCID -> 246941		COMPL. DATE 07/30/2007				TOTAL DEPTH 9454 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544												
WASSON, A. L. "A"		WELL #: 9		RRCID -> 161519		COMPL. DATE 09/08/1995				TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2888 - 3130				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00020 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COTTLE										
WEST TEXAS ROYALTIES, INC.				910382													
CAMPBELL, MAURICE				WELL #: 1	RRCID -> 234802	COMPL. DATE 05/10/2007	TOTAL DEPTH 9930	PERF. N/A									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ALAN JOHNSON (CANYON LIME)				01082 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COTTLE										
NWG OPERATING LLC				616947													
JOHNSON, L.K.				WELL #: 301	RRCID -> 257641	COMPL. DATE 02/05/2010	TOTAL DEPTH 4375	PERF. 3684	-	3692							
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT					-0-
BECKER (YATES)				06610 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TERRY										
XOG OPERATING LLC				945921													
HOFFMAN				WELL #: 1 A	RRCID -> 075854	COMPL. DATE 01/27/1978	TOTAL DEPTH 3465	PERF. 3128	-	3431							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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-
GOODPASTURE				WELL #: 1	RRCID -> 078565	COMPL. DATE 04/01/1978	TOTAL DEPTH 3410	PERF. N/A									
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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-
GOODPASTURE				WELL #: 3	RRCID -> 084066	COMPL. DATE 08/28/1979	TOTAL DEPTH 3435	PERF. 3432	-	3435							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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-
BITTNER (SAN ANDRES)				08482 375	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GAINES										
CTL OIL & GAS CORPORATION				191826													
YAHN, EDMUND J.				WELL #: 1	RRCID -> 167248	COMPL. DATE 04/20/1996	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 5280	-	5312							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRAHANEY 11308 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOAKUM
 MANZANO, LLC 525195
 COCHISE WELL #: 1W RRCID -> 208205 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 11979 PERF. 5260 - 5270

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

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	2603	-0-	2603	2603	2421	2	182	9	N	165	165

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

10	3047 N	3047	-0-	-0-	-0-	82	1	2965	2	N	-0-	27
11	2310 N	314	-0-	-1996	-0-	85	1	229	2	N	-0-	27
12	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	80	1	2237	2	N	149	176
						164	9					
01	2728 N	2364	-0-	-364	-0-	85	1	2257	2	N	20	196
						22	9					
02	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	79	1	2122	2	N	33	32
						36	9					
*03	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	85	1	2683	2	N	-0-	32

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

10	15368 X	15368	-0-	-0-	-0-	19	1	15041	2	N	280	373	1	79
						308	9							
11	13817 X	13817	-0-	-0-	-0-	13397	2	420	9	N	382	360	1	101
12	15643 X	15643	-0-	-0-	-0-	19	1	15431	2	N	175	190	1	86
						193	9							
01	2356 X	388	-0-	-1968	-0-	12	1	153	2	N	203	197	1	92
						223	9							
02	14470 X	14470	-0-	-0-	-0-	13	1	14271	2	N	169			261
						186	9							
*03	16411 X	16411	-0-	-0-	-0-	19	1	16099	2	N	266	379	1	148
						293	9							

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
BROTHERS		WELL #:		3 T	RRCID ->	149267	COMPL. DATE	04/04/1994	TOTAL DEPTH	9060	PERF.	7478 - 7571	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROTHERS		WELL #:		4	RRCID ->	162597	COMPL. DATE	03/22/1997	TOTAL DEPTH	9359	PERF.	8142 - 8394
10	1953 N	1725	-0-	-228	-0-	12 1	1713 2	N	-0-			22
11	1680 N	1650	-0-	-30	-0-	14 1	1428 2	N	189	174 1		37
						208 9						
12	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	10 1	1698 2	N	117			154
						129 9						
01	1736 N	1643	-0-	-93	-0-	12 1	1573 2	N	53	180 1		27
						58 9						
02	1540 N	1143	-0-	-397	-0-	10 1	924 2	N	190			217
						209 9						
*03	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	12 1	1858 2	N	-0-	183 1		34

RUSSELL		WELL #:		2	RRCID ->	163690	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8314 - 8443
10	1209 N	1109	-0-	-100	-0-	52 1	1039 2	N	16	180 1		25
						18 9						
11	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	44 1	792 2	N	205	193 1		37
						226 9						
12	1085 N	708	-0-	-377	-0-	25 1	559 2	N	113			150
						124 9						
01	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	33 1	1175 2	N	73	196 1		27
						80 9						
02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	55 1	1079 2	N	107			134
						118 9						
*03	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	77 1	1528 2	N	63			197
						69 9						

BROTHERS		WELL #:		6	RRCID ->	203845	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7814 - 9451
10	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	14 1	3391 2	N	-0-			12
11	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	10 1	2565 2	N	-0-			12
12	2759 X	1527	-0-	-1232	-0-	10 1	1517 2	N	-0-			12
01	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	14 1	2799 2	N	-0-			12
02	2492 X	1745	-0-	-747	-0-	9 1	1736 2	N	-0-			12
03	2759 X	2420	-0-	-339	-0-	12 1	2408 2	N	-0-			12

RUSSELL		WELL #:		4	RRCID ->	206264	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8068 - 9940
10	3100 N	3498	-0-	398	398	34 1	3330 2	N	122	175 1		39
						134 9						
11	3000 N	2798	-0-	-202	196	35 1	2763 2	N	-0-			39
12	2391 N	2195	-0-	-196	-0-	33 1	2162 2	N	-0-			39
01	1767 X	1663	-0-	-104	-0-	35 1	1628 2	N	-0-			39
02	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	31 1	1609 2	N	74			113
						81 9						
*03	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	35 1	1776 2	N	-0-			113

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
BROTHERS "A"		WELL #:		7	RRCID ->	211569	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9824 - 10010	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		1395 X	1395	-0-	-0-	8	1	1387	2	N	-0-		33
11		4419 X	4419	-0-	-0-	17	1	4359	2	N	39		72
						43	9						
12		1591 X	1591	-0-	-0-	1447	2	144	9	N	131	178 1	25
01		1990 X	1990	-0-	-0-	12	1	1978	2	N	-0-		25
02		4116 X	1115	-0-	-3001	8	1	1105	2	N	2		27
						2	9						
03		4557 X	1521	-0-	-3036	12	1	1509	2	N	-0-		27

RUSSELL		WELL #:		5	RRCID ->	211905	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7992 - 9258	
10		2389 N	2389	-0-	-0-	55	1	2232	2	N	93	172 1	25
						102	9						
11		2220 X	1718	-0-	-502	55	1	1525	2	N	125		150
						138	9						
12		2294 X	1446	-0-	-848	39	1	1407	2	N	-0-		150
01		2294 X	2043	-0-	-251	28	1	2002	2	N	12		162
						13	9						
02		2907 X	2907	-0-	-0-	51	1	2856	2	N	-0-		162
03		2294 X	2071	-0-	-223	53	1	1983	2	N	32		194
						35	9						

BROTHERS		WELL #:		9	RRCID ->	213975	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	8550 - 9603	
10		1612 X	546	-0-	-1066	1	1	545	2	N	-0-		37
11		1560 X	99	-0-	-1461	1	1	98	2	N	-0-		37
12		527 N	129	-0-	-398	129	2			N	-0-		37
01		558 N	81	-0-	-477	81	2			N	-0-		37
02		145 N	145	-0-	-0-	145	2			N	-0-		37
*03		67 N	67	-0-	-0-	1	1	66	2	N	-0-		37

BROTHERS "A"		WELL #:		8	RRCID ->	213978	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	11728	PERF.	8798 - 11445	
10		12276 X	11598	-0-	-678	82	1	11290	2	N	205	178 1	186
						226	9						
11		11250 X	10943	-0-	-307	71	1	10677	2	N	177	336 1	27
						195	9						
12		11675 X	11675	-0-	-0-	74	1	11375	2	N	205	193 1	39
						226	9						
01		12077 X	12077	-0-	-0-	44	1	11817	2	N	196	191 1	44
						216	9						
02		10472 X	9746	-0-	-726	85	1	9477	2	N	167		211
						184	9						
*03		12165 X	12165	-0-	-0-	85	1	11788	2	N	265	390 1	86
						292	9						

RUSSELL		WELL #:		7	RRCID ->	216195	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	8445 - 10632	
10		4495 X	3993	-0-	-502	87	1	3695	2	N	192	192 1	28
						211	9						
11		3840 X	3362	-0-	-478	90	1	3131	2	N	128		156
						141	9						
12		3968 X	3111	-0-	-857	84	1	3027	2	N	-0-		156
01		3999 X	3092	-0-	-907	90	1	2926	2	N	69	193 1	32
						76	9						
02		3612 X	2912	-0-	-700	84	1	2675	2	N	139		171
						153	9						
03		3999 X	3888	-0-	-111	90	1	3577	2	N	201	193 1	179
						221	9						

 BROKEN BONE (CONGL.) //CONT.// 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493
 BROTHERS WELL #: 11 RRCID -> 226568 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9119 - 10656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	4185 X	291	-0-	-3894	-0-	75 1	49 2	N	152	175 1	39
						167 9					
11	8730 X	4030	-0-	-4700	-0-	70 1	3858 2	N	93		132
						102 9					
12	9021 X	4275	-0-	-4746	-0-	75 1	4090 2	N	100	190 1	42
						110 9					
01	9021 X	6170	-0-	-2851	-0-	72 1	5888 2	N	191	191 1	42
						210 9					
02	6048 X	3853	-0-	-2195	-0-	46 1	3757 2	N	45		87
						50 9					
*03	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	77 1	4450 2	N	175	193 1	69
						193 9					

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

10	9480 X	9480	-0-	-0-	-0-	85 1	9166 2	N	208	188 1	45
						229 9					
11	7871 X	7871	-0-	-0-	-0-	85 1	7559 2	N	206	189 1	62
						227 9					
12	9300 X	4833	-0-	-4467	-0-	63 1	4599 2	N	155	189 1	28
						171 9					
01	9486 X	4090	-0-	-5396	-0-	41 1	3892 2	N	143		171
						157 9					
02	8568 X	3564	-0-	-5004	-0-	52 1	3245 2	N	243	197 1	217
						267 9					
03	9486 X	4311	-0-	-5175	-0-	63 1	4211 2	N	34	197 1	54
						37 9					

 BROTHERS WELL #: 16 RRCID -> 228985 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7897 - 9354

10	8773 X	3839	-0-	-4934	-0-	75 1	3754 2	N	9		37
						10 9					
11	4950 X	2881	-0-	-2069	-0-	72 1	2790 2	N	17		54
						19 9					
12	9777 X	9777	-0-	-0-	-0-	62 1	9515 2	N	182	192 1	44
						200 9					
01	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	52 1	7080 2	N	183	197 1	30
						201 9					
02	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	43 1	4323 2	N	215	198 1	47
						237 9					
*03	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	80 1	4995 2	N	233	196 1	84
						256 9					

 BROTHERS "A" WELL #: 12 RRCID -> 234715 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12440 PERF. 8955 - 11855

10	6200 X	6013	-0-	-187	-0-	80 1	5663 2	N	245	360 1	74
						270 9					
11	5340 X	4999	-0-	-341	-0-	80 1	4741 2	N	162		236
						178 9					
12	5518 X	5325	-0-	-193	-0-	77 1	5017 2	N	210	352 1	94
						231 9					
01	18185 X	18185	-0-	-0-	-0-	75 1	17895 2	N	195	195 1	94
						215 9					
02	4984 X	4948	-0-	-36	-0-	63 1	4709 2	N	160		254
						176 9					
03	5518 X	5347	-0-	-171	-0-	72 1	5082 2	N	175	195 1	234
						193 9					

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.// 12150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE					
GUNN OIL COMPANY		//CONT.// 339493												
BROTHERS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 234716		COMPL. DATE 01/31/2008			TOTAL DEPTH 11262 PERF. 8294 - 11031					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		13430 X	13430	-0-	-0-	80	1	12944	2	N	369	185	1	254
						406	9							
11		12930 X	5168	-0-	-7762	77	1	5074	2	N	15	188	1	81
						17	9							
12		13814 X	13814	-0-	-0-	65	1	13523	2	N	205	180	1	106
						226	9							
01		13423 X	12132	-0-	-1291	77	1	11649	2	N	369	384	1	91
						406	9							
02		12124 X	9232	-0-	-2892	66	1	8945	2	N	201	186	1	106
						221	9							
03		13423 X	11949	-0-	-1474	77	1	11674	2	N	180	195	1	91
						198	9							

BROTHERS		WELL #: 17		RRCID -> 236235		COMPL. DATE 04/14/2008			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9088 - 10280					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

RUSSELL		WELL #: 8		RRCID -> 236276		COMPL. DATE 04/02/2008			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8692 - 11471					
10		10540 X	9870	-0-	-670	87	1	9648	2	N	123			162
						135	9							
11		9210 X	9008	-0-	-202	90	1	8670	2	N	225	183	1	204
						248	9							
12		9517 X	9109	-0-	-408	84	1	8809	2	N	196	375	1	25
						216	9							
01		9858 X	9640	-0-	-218	70	1	9362	2	N	189			214
						208	9							
02		9302 X	9302	-0-	-0-	84	1	9042	2	N	160	198	1	176
						176	9							
03		9858 X	9762	-0-	-96	90	1	9563	2	N	99	195	1	80
						109	9							

BROTHERS "A"		WELL #: 14		RRCID -> 240628		COMPL. DATE 07/25/2008			TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8217 - 11244					
10		9610 X	6249	-0-	-3361	6045	2	204	9	N	185	348	1	34
11		7620 X	5438	-0-	-2182	5231	2	207	9	N	188	190	1	32
12		6913 X	4799	-0-	-2114	4600	2	199	9	N	181	188	1	25
01		6355 X	4912	-0-	-1443	4726	2	186	9	N	169	173	1	21
02		5740 X	3603	-0-	-2137	3387	2	216	9	N	196	190	1	27
03		6262 X	4970	-0-	-1292	4541	1	429	9	N	390	387	1	30

RUSSELL		WELL #: 6		RRCID -> 240629		COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 9445 PERF. 7871 - 9224					
10		13550 X	13550	-0-	-0-	53	1	13443	2	N	49			171
						54	9							
11		12840 X	11919	-0-	-921	55	1	11655	2	N	190	180	1	181
						209	9							
12		13206 X	10886	-0-	-2320	51	1	10617	2	N	198	354	1	25
						218	9							
01		13547 X	10697	-0-	-2850	53	1	10431	2	N	194			219
						213	9							
02		12236 X	9670	-0-	-2566	51	1	9446	2	N	157	195	1	181
						173	9							
03		13547 X	11552	-0-	-1995	55	1	11260	2	N	215	195	1	201
						237	9							

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE					
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493										
BROTHERS		WELL #:		20	RRCID ->	246133	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	7860 - 9687		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RUSSELL		WELL #:		9	RRCID ->	248429	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	12292	PERF.	9646 - 11770	
10	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	87 1	3827	2	N	274	179	1	147
						301 9							
11	3990 X	3583	-0-	-407	-0-	90 1	3482	2	N	10			157
						11 9							
12	4123 X	3906	-0-	-217	-0-	84 1	3812	2	N	9			166
						10 9							
01	7970 X	7970	-0-	-0-	-0-	84 1	7642	2	N	222	199	1	189
						244 9							
02	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	84 1	3882	2	N	10			199
						11 9							
03	4216 X	3808	-0-	-408	-0-	90 1	3692	2	N	24			223
						26 9							

BROTHERS A		WELL #:		10	RRCID ->	262849	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL DEPTH	12865	PERF.	8579 - 11624	
10	43896 X	33690	-0-	-10206	-0-	19 1	33236	2	N	395	365	1	127
						435 9							
11	34560 X	30410	-0-	-4150	-0-	19 1	29997	2	N	358	384	1	101
						394 9							
12	35712 X	30387	-0-	-5325	-0-	19 1	30058	2	N	282	190	1	193
						310 9							
01	35247 X	29557	-0-	-5690	-0-	18 1	29189	2	N	318	379	1	132
						350 9							
02	31024 X	24778	-0-	-6246	-0-	17 1	24520	2	N	219	197	1	154
						241 9							
03	33697 X	29617	-0-	-4080	-0-	20 1	29192	2	N	368	391	1	131
						405 9							

BROTHERS A		WELL #:		21	RRCID ->	272609	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9753 - 11792	
10	67146 X	47462	-0-	-19684	-0-	77 1	46776	2	N	554	537	1	258
						609 9							
11	52470 X	45914	-0-	-6556	-0-	80 1	45309	2	N	477	542	1	193
						525 9							
12	53878 X	39640	-0-	-14238	-0-	75 1	39078	2	N	443	537	1	99
						487 9							
01	53878 X	33180	-0-	-20698	-0-	62 1	32644	2	N	431	384	1	146
						474 9							
02	47376 X	30251	-0-	-17125	-0-	69 1	29820	2	N	329	194	1	281
						362 9							
03	47461 X	32281	-0-	-15180	-0-	80 1	31629	2	N	520	567	1	234
						572 9							

 BROKEN BONE (CONGL.) //CONT.// 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493
 RUSSELL WELL #: 12 RRCID -> 274221 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 11430 PERF. 9030 - 11255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	94891 X	36223	-0-	-58668	-0-	87	1	35890	2	N	224	188	1	184	
						246	9								
11	91830 X	33453	-0-	-58377	-0-	90	1	33162	2	N	183	189	1	178	
						201	9								
12	49879 X	27240	-0-	-22639	-0-	90	1	26723	2	N	388	375	1	191	
						427	9								
01	43338 X	24194	-0-	-19144	-0-	78	1	23958	2	N	144	187	1	148	
						158	9								
02	34020 X	22440	-0-	-11580	-0-	84	1	22183	2	N	157	198	1	107	
						173	9								
03	36208 X	27050	-0-	-9158	-0-	90	1	26322	2	N	580	586	1	101	
						638	9								

 MAJORS A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275775 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9117 - 13217

10	22416 X	14188	-0-	-8228	-0-	13848	2	340	9	N	309			309
11	64234 X	64234	-0-	-0-	-0-	62496	2	1738	9	N	1580	1518	1	371
12	60089 X	60089	-0-	-0-	-0-	58802	2	1287	9	N	1170	1318	1	223
01	57908 X	36360	-0-	-21548	-0-	35469	2	891	9	N	810	584	1	449
02	52304 X	34919	-0-	-17385	-0-	34132	2	787	9	N	715	785	1	379
*03	44910 X	44910	-0-	-0-	-0-	43888	2	1022	9	N	929	976	1	332

 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

10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			32
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			32
12	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			32
01	155 #	2	-0-	-153	-0-	2	3			N	-0-			32
02	56 #	34	-0-	-22	-0-	34	3			N	-0-			32
*03	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			32

 WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 056001 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 4952 PERF. N/A

10	560 R	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-			82
11	588 R	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-			82
12	527 #	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-			82
01	630 R	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-			82
02	560 #	511	-0-	-49	-0-	511	3			N	-0-			82
03	620 #	546	-0-	-74	-0-	546	3			N	-0-			82

 CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL WELL #: 2 RRCID -> 056236 COMPL. DATE 08/11/1973 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4903 - 4933

10	651 #	530	-0-	-121	-0-	530	3			Y	-0-			13
11	630 #	535	-0-	-95	-0-	535	3			Y	-0-			13
12	558 #	434	-0-	-124	-0-	434	3			Y	-0-			13
01	574 R	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-			13
02	504 #	426	-0-	-78	-0-	425	3	1	9	Y	1			14
03	558 #	380	-0-	-178	-0-	379	3	1	9	Y	1			15

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

10	868 #	656	-0-	-212	-0-	655	3	1	9	Y	1			35
11	840 #	713	-0-	-127	-0-	712	3	1	9	Y	1			36
12	744 #	591	-0-	-153	-0-	591	3			Y	-0-			36
01	774 R	774	-0-	-0-	-0-	772	3	2	9	Y	2			38
02	681 R	681	-0-	-0-	-0-	680	3	1	9	Y	1			39
*03	942 R	942	-0-	-0-	-0-	940	3	2	9	Y	2			41

BUCKSHOT (4950)		//CONT.// 12961 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN			
BEE-JAY PETRO, INC.		//CONT.// 061747									
AINSWORTH-PARKER		WELL #: 2		RRCID -> 056694		COMPL. DATE 09/29/1973		TOTAL DEPTH 4959 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
10	403 #	310	-0-	-93	-0-	308 3	2 9	Y	2		46
11	390 #	337	-0-	-53	-0-	335 3	2 9	Y	2		48
12	341 #	278	-0-	-63	-0-	278 3		Y	-0-		48
01	366 R	366	-0-	-0-	-0-	364 3	2 9	Y	2		50
02	321 R	321	-0-	-0-	-0-	320 3	1 9	Y	1		51
*03	446 R	446	-0-	-0-	-0-	442 3	4 9	Y	4		55

CHAPMAN, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 056747		COMPL. DATE 07/13/1973		TOTAL DEPTH 4995 PERF. N/A			
10	1147 #	915	-0-	-232	-0-	912 3	3 9	Y	3		79
11	1110 #	954	-0-	-156	-0-	952 3	2 9	Y	2		81
12	1023 #	771	-0-	-252	-0-	771 3		Y	-0-		81
01	1025 R	1025	-0-	-0-	-0-	1021 3	4 9	Y	4	1 8	84
02	896 #	759	-0-	-137	-0-	757 3	2 9	Y	2		86
03	992 #	679	-0-	-313	-0-	673 3	6 9	Y	5		91

PARKER		WELL #: S121		RRCID -> 131562		COMPL. DATE 02/19/1989		TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4899 - 4940			
10	1488 #	807	-0-	-681	-0-	807 3		N	-0-		66
11	1440 #	1108	-0-	-332	-0-	1108 3		N	-0-		66
12	837 #	413	-0-	-424	-0-	413 3		N	-0-		66
01	837 #	696	-0-	-141	-0-	696 3		N	-0-		66
02	1036 #	695	-0-	-341	-0-	695 3		N	-0-		66
03	1147 #	244	-0-	-903	-0-	244 3		N	-0-		66

PARKER		WELL #: 8		RRCID -> 256883		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4896 - 4942			
10	1059 R	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3		N	-0-		26
11	976 R	976	-0-	-0-	-0-	976 3		N	-0-		26
12	782 R	782	-0-	-0-	-0-	782 3		N	-0-		26
01	780 R	780	-0-	-0-	-0-	779 3	1 9	N	1	1 8	26
02	644 #	420	-0-	-224	-0-	420 3		N	-0-		26
*03	738 R	738	-0-	-0-	-0-	738 3		N	-0-		26

HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP		414648									
ROBB		WELL #: 1		RRCID -> 055782		COMPL. DATE 07/11/1973		TOTAL DEPTH 4985 PERF. N/A			
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/21/2013 - PLUGGED 06-21-2013											

ROBB -B-		WELL #: 1		RRCID -> 056497		COMPL. DATE 09/01/1973		TOTAL DEPTH 4975 PERF. N/A			
10	7 #	3	-0-	-4	-0-	3 2		N	-0-		17
11	60 #	3	-0-	-57	-0-	3 2		N	-0-		17
12	62 #	1	-0-	-61	-0-	1 2		N	-0-		17
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		17
02	28 #	4	-0-	-24	-0-	4 2		N	-0-		17
*03	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-		17

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

CABBINESS YATES SSC, INC. O.D.C. "9"		14430 500 810842		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRY							
WELL #:		1		RRCID -> 081895		COMPL. DATE 01/25/1979		TOTAL DEPTH 10018		PERF. 3242 - 3253					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CEDAR LAKE (YATES) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. RILEY, T. S. -B-		16580 333 617544		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES							
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 (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RILEY, T. S. -B-		WELL #:		10		RRCID -> 019645		COMPL. DATE 05/15/1950		TOTAL DEPTH 4907		PERF. 2913 - 3110			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHALK, N. (ATOKA CONGL.) OASIS OPERATING, INC. KINNEY		16740 500 617470		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE							
WELL #:		1		RRCID -> 212864		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 6543		PERF. 6413 - 6416					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	279 #	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-				48
11	303 R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-				48
12	458 R	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-				48
01	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-				48
*02	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-				48
*03	545 R	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-				48

PPC OPERATING COMPANY LLC GOODWIN		631462		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE							
WELL #:		1		RRCID -> 117120		COMPL. DATE 05/06/1985		TOTAL DEPTH 6703		PERF. 6508 - 6582					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	715	1	1022	3	N	-0-				30
11	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	747	1	758	3	N	-0-				30
12	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	868	1	879	3	N	-0-				30
01	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	873	1	598	3	N	-0-				30
02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	609	1	581	3	N	-0-				30
*03	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	750	1	692	3	N	-0-				30

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. BEARDEN		767543		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE							
WELL #:		2		RRCID -> 117710		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6546 - 6552					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	496 N	280	-0-	-216	-0-	280	2			N	-0-				8
11	450 N	296	-0-	-154	-0-	296	2			N	-0-				8
12	434 N	220	-0-	-214	-0-	220	2			N	-0-				8
*01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-				8
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT				8
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8

CLAUENE (SAN ANDRES) ROGERS, S. K. OIL, INC. PACE		18663 500 725013		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOCKLEY						
		WELL #:	1	RRCID ->	132881	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6556	PERF.	5069 - 5096			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1769 R	1769	-0-	-0-	-0-	1647	2	122	9	N	111	150	1	19
11	1647 R	1647	-0-	-0-	-0-	1646	2	1	9	N	1			20
12	1581 #	1279	-0-	-302	-0-	1278	2	1	9	N	1			21
01	1767 #	1642	-0-	-125	-0-	1640	2	2	9	N	2			23
02	1596 #	1431	-0-	-165	-0-	1430	2	1	9	N	1			24
03	1767 #	1599	-0-	-168	-0-	1597	2	2	9	N	2			26

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

FELMAC (YATES) BIG RUN PRODUCTION COMPANY SHERMAN, R. B. ET AL		30577 666 070370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES						
		WELL #:	1	RRCID ->	019833	COMPL. DATE	02/01/1958	TOTAL DEPTH	13372	PERF.	N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. DAUGHERTY		623855		RRCID ->		019840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3442	PERF.	3342 - 3386
		WELL #:	1									
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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

FELMAC (YATES)		//CONT.//		30577 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855										
FELMAC G.S.U.		WELL #:		2032	RRCID ->	154228	COMPL. DATE	04/04/1994	TOTAL DEPTH	3652	PERF.	3353	-	3364
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

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

MEANS				WELL #:	2	RRCID ->	078522	COMPL. DATE	08/23/1978	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	

NELSON "B"				WELL #:	2	RRCID ->	079107	COMPL. DATE	09/08/1978	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	N/A	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
11	149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	2	N	-0-			-0-	
12	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2	N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
02	207 N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	270 N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	2	N	-0-			-0-	

KNOX INDUSTRIES, INC.				473105											
STATE				WELL #:	1	RRCID ->	076295	COMPL. DATE	04/05/1978	TOTAL DEPTH	5506	PERF.	3502	-	3525
10	248 N	208	-0-	-40	B	-0-	208	2	N	-0-			-0-		
11	250 N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	2	N	-0-			-0-		
12	572 N	572	-0-	-0-	B	-0-	572	2	N	-0-			-0-		
01	561 N	561	-0-	-0-	B	-0-	561	2	N	-0-			-0-		
02	565 N	565	-0-	-0-	B	-0-	565	2	N	-0-			-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	570 N	570	-0-	-0-	B	-0-	570	2	N	-0-			-0-		

G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.//		33473 100	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GAINES				
KNOX INDUSTRIES, INC.		//CONT.//		473105									
RILEY		WELL #:		1 G	RRCID ->	081335	COMPL. DATE	02/28/1979	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3496 - 3570		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		

RILEY		WELL #:		2 G	RRCID ->	081337	COMPL. DATE	02/28/1979	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3456 - 3510		
10	601 N	601	-0-	-0-	B	-0-	601 2		N	-0-	-0-		
11	609 N	609	-0-	-0-	B	-0-	609 2		N	-0-	-0-		
12	961 N	587	-0-	-374	B	-0-	587 2		N	-0-	-0-		
01	930 N	588	-0-	-342	B	-0-	588 2		N	-0-	-0-		
02	880 N	880	-0-	-0-	B	-0-	880 2		N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-		
*03	885 N	885	-0-	-0-	B	-0-	885 2		N	-0-	-0-		

BELLINGER		WELL #:		1	RRCID ->	095806	COMPL. DATE	10/21/1981	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3528 - 3582		
10	895 N	895	-0-	-0-	B	-0-	895 2		N	-0-	-0-		
11	866 N	866	-0-	-0-	B	-0-	866 2		N	-0-	-0-		
12	852 N	852	-0-	-0-	B	-0-	852 2		N	-0-	-0-		
01	878 N	878	-0-	-0-	B	-0-	878 2		N	-0-	-0-		
02	840 N	590	-0-	-250	B	-0-	590 2		N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-		
03	868 N	595	-0-	-273	B	-0-	595 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.													
10	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	11 2		N	-0-	-0-		
11	DLQ G-10	1	-0-	1	B	1	1 2		N	-0-	-0-		
12	DLQ G-10	3	-0-	3	B	4	3 2		N	-0-	-0-		
01	6 N	2	-0-	-4	B	-0-	2 2		N	-0-	-0-		
02	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2		N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-		
*03	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 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		
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-		

RICHLAND RESOURCES CORPORATION		709719		WELL #:		1	RRCID ->	019900	COMPL. DATE	11/22/1957	TOTAL DEPTH	3449	PERF. 3400 - 3499
BAYLISS													
10	2597 N	2597	-0-	-0-		-0-	2597 2		N	-0-	-0-		
11	2580 N	2492	-0-	-88		-0-	2492 2		N	-0-	-0-		
12	2542 N	2541	-0-	-1		-0-	2541 2		N	-0-	-0-		
01	2604 N	2486	-0-	-118		-0-	2486 2		N	-0-	-0-		
02	2324 N	2281	-0-	-43		-0-	2281 2		N	-0-	-0-		
*03	2556 N	2556	-0-	-0-		-0-	2556 2		N	-0-	-0-		

G-M-K (YATES) //CONT.// 33473 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719
 NORTHROP-LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 019913 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH 5492 PERF. 3350 - 3520

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-				-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-				-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				-0-
02	13 N	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-				-0-
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				-0-

HANFORD (YATES) 38686 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
 ARCO FEE "214" WELL #: 2 RRCID -> 229065 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3412 - 3514

10	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	25	1	1595	3	N	-0-				-0-
11	1530 X	1379	-0-	-151	-0-	25	1	1354	3	N	-0-				-0-
12	1581 X	1217	-0-	-364	-0-	25	1	1192	3	N	-0-				-0-
01	1612 X	1346	-0-	-266	-0-	25	1	1321	3	N	-0-				-0-
02	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	25	1	1912	3	N	-0-				-0-
*03	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	25	1	1661	3	N	-0-				-0-

ELLIOT "214" WELL #: 12 RRCID -> 263382 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3424 - 3516

10	2139 X	1834	-0-	-305	-0-	25	1	1809	3	N	-0-				-0-
11	1710 X	1643	-0-	-67	-0-	25	1	1618	3	N	-0-				-0-
12	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	25	1	1859	3	N	-0-				-0-
01	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	25	1	1838	3	N	-0-				-0-
02	1652 X	1575	-0-	-77	-0-	25	1	1550	3	N	-0-				-0-
*03	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	25	1	2324	3	N	-0-				-0-

LYNX OPERATING CO., INC. 516255
 HERNDON WELL #: 2 RRCID -> 248403 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 5618 PERF. 3464 - 3554

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

HARRIS (YATES) 39242 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 LYNX OPERATING CO., INC. 516255
 BAGGETT, DEBBIE WELL #: 1Y RRCID -> 197377 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2920 - 3028

10	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			Y	-0-				8
11	1530 N	1394	-0-	-136	-0-	1394	3			Y	-0-				8
12	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			Y	-0-				8
01	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1505	3	2	9	Y	2				10
02	1288 N	1263	-0-	-25	-0-	1263	3			Y	-0-				10
03	1519 N	1462	-0-	-57	-0-	1462	3			Y	-0-				10

ELAM, W. B. WELL #: 1Y RRCID -> 203746 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2905 - 3026

10	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			Y	-0-				2
11	2010 N	1612	-0-	-398	-0-	1611	3	1	9	Y	1				3
12	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			Y	-0-				3
01	1767 N	1568	-0-	-199	-0-	1566	3	2	9	Y	2				5
02	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			Y	-0-				5
03	1891 N	1741	-0-	-150	-0-	1741	3			Y	-0-				5

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255								
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 2Y		RRCID -> 203747		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 3064		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031 3		Y	-0-	8
11	2040 N	1742	-0-	-298	-0-	1742 3		Y	-0-	8
12	1891 N	1877	-0-	-14	-0-	1877 3		Y	-0-	8
01	2046 N	1627	-0-	-419	-0-	1626 3	1 9	Y	1	9
02	1624 N	1522	-0-	-102	-0-	1522 3		Y	-0-	9
03	1891 N	1580	-0-	-311	-0-	1580 3		Y	-0-	9

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 3Y		RRCID -> 203749		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2900 - 3023		
10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3		Y	-0-	-0-
11	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 3		Y	-0-	-0-
12	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 3		Y	-0-	-0-
01	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 3		Y	-0-	-0-
02	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 3		Y	-0-	-0-
03	1426 N	1333	-0-	-93	-0-	1333 3		Y	-0-	-0-

SHUSA 14		WELL #: 2Y		RRCID -> 209278		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3010 - 3080		
10	279 N	42	-0-	-237	-0-	42 3		Y	-0-	111
11	150 N	97	-0-	-53	-0-	20 3	77 9	Y	70	181
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-		Y	-0-	181
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3		Y	-0-	181
02	84 N	4	-0-	-80	-0-	4 3		Y	-0-	181
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	181

HARRIS		WELL #: 1601Y		RRCID -> 212550		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2972 - 3075		
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		Y	-0-	2
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		Y	-0-	2
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		Y	-0-	2
01	341 N	303	-0-	-38	-0-	302 3	1 9	Y	1	3
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		Y	-0-	3
*03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		Y	-0-	3

HARRIS		WELL #: 1603Y		RRCID -> 212551		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2967 - 3079		
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3		Y	-0-	8
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3		Y	-0-	8
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3		Y	-0-	8
01	713 N	573	-0-	-140	-0-	572 3	1 9	Y	1	9
02	700 N	520	-0-	-180	-0-	520 3		Y	-0-	9
03	682 N	580	-0-	-102	-0-	580 3		Y	-0-	9

HARRIS		WELL #: 1602Y		RRCID -> 212553		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2966 - 3071		
10	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946 3		Y	-0-	9
11	1680 N	1602	-0-	-78	-0-	1602 3		Y	-0-	9
12	2015 N	1869	-0-	-146	-0-	1869 3		Y	-0-	9
01	1953 N	1457	-0-	-496	-0-	1455 3	2 9	Y	2	11
02	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 3		Y	-0-	11
03	1860 N	1704	-0-	-156	-0-	1704 3		Y	-0-	11

HARRIS		WELL #: 1613Y		RRCID -> 212554		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2967 - 3073		
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		Y	-0-	7
11	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 3		Y	-0-	7
12	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 3		Y	-0-	7
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	822 3	1 9	Y	1	8
02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 3		Y	-0-	8
03	899 N	869	-0-	-30	-0-	869 3		Y	-0-	8

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255									
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 4Y		RRCID -> 212614		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3006 - 3073			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3	Y	-0-		6
11	840 N	750	-0-	-90	-0-	750	3	Y	-0-		6
12	961 N	656	-0-	-305	-0-	656	3	Y	-0-		6
01	837 N	533	-0-	-304	-0-	532	3	1 9 Y	1		7
02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3	Y	-0-		7
*03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3	Y	-0-		7

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 5Y		RRCID -> 212616		COMPL. DATE 05/15/2005		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2984 - 3052			
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3	Y	-0-		5
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3	Y	-0-		5
12	620 N	322	-0-	-298	-0-	322	3	Y	-0-		5
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3	Y	-0-		5
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3	Y	-0-		5
*03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3	Y	-0-		5

SHUSA 14		WELL #: 3Y		RRCID -> 212926		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2986 - 3056			
10	3038 X	1251	-0-	-1787	-0-	1251	3	Y	-0-		2
11	330 X	311	-0-	-19	-0-	311	3	Y	-0-		2
12	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3	Y	-0-		2
01	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1238	3	1 9 Y	1		3
02	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3	Y	-0-		3
*03	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3	Y	-0-		3

SHUSA 15		WELL #: 2Y		RRCID -> 212927		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2980 - 3055			
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	Y	-0-		2
11	360 N	289	-0-	-71	-0-	289	3	Y	-0-		2
12	403 N	306	-0-	-97	-0-	306	3	Y	-0-		2
01	372 N	237	-0-	-135	-0-	236	3	1 9 Y	1		3
02	280 N	186	-0-	-94	-0-	186	3	Y	-0-		3
03	310 N	216	-0-	-94	-0-	216	3	Y	-0-		3

ELAM, W. B.		WELL #: 2Y		RRCID -> 214117		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2980 - 3045			
10	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3	Y	-0-		3
11	1500 N	1244	-0-	-256	-0-	1243	3	1 9 Y	1		4
12	1488 N	1414	-0-	-74	-0-	1414	3	Y	-0-		4
01	1612 N	1389	-0-	-223	-0-	1388	3	1 9 Y	1		5
02	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3	Y	-0-		5
*03	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3	Y	-0-		5

SHUSA "14"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224607		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3000 - 3078			
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	Y	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-		-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	Y	-0-		-0-
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3	Y	-0-		-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		-0-

SHUSA "15"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224608		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3038 - 3069			
10	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3	Y	-0-		1
11	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3	Y	-0-		1
12	1953 N	1714	-0-	-239	-0-	1714	3	Y	-0-		1
01	1922 N	1394	-0-	-528	-0-	1394	3	Y	-0-		1
02	1568 N	1271	-0-	-297	-0-	1271	3	Y	-0-		1
03	1705 N	1637	-0-	-68	-0-	1637	3	Y	-0-		1

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255									
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 6Y		RRCID -> 224669		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 3326 PERF. 2996 - 3062			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	Y	-0-		6
11	990 N	967	-0-	-23	-0-	967	3	Y	-0-		6
12	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3	Y	-0-		6
01	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1156	3	Y	2		8
02	896 N	734	-0-	-162	-0-	734	3	Y	-0-		8
03	1612 N	794	-0-	-818	-0-	794	3	Y	-0-		8

SHUSA "14"		WELL #: 5Y		RRCID -> 224888		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 4293 PERF. 2999 - 3069			
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3	Y	-0-		2
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3	Y	-0-		2
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3	Y	-0-		2
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	657	3	Y	1		3
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3	Y	-0-		3
*03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3	Y	-0-		3

FLANAGAN "10"		WELL #: 1Y		RRCID -> 249024		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 3298 PERF. 3003 - 3082			
10	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3	Y	-0-		1
11	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3	Y	-0-		1
12	2976 X	2417	-0-	-559	-0-	2417	3	Y	-0-		1
01	2976 X	2096	-0-	-880	-0-	2096	3	Y	-0-		1
*02	2688 X	2098	-0-	-590	-0-	2098	3	Y	-0-		1
03	2511 X	2225	-0-	-286	-0-	2225	3	Y	-0-		1

FLANAGAN "10"		WELL #: 4Y		RRCID -> 249025		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 3298 PERF. 3013 - 3090			
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3	Y	-0-		10
11	870 N	776	-0-	-94	-0-	776	3	Y	-0-		10
12	1116 N	817	-0-	-299	-0-	817	3	Y	-0-		10
01	930 N	695	-0-	-235	-0-	695	3	Y	-0-		10
02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3	Y	-0-		10
03	806 N	783	-0-	-23	-0-	783	3	Y	-0-		10

FLANAGAN "10"		WELL #: 5Y		RRCID -> 249029		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2996 - 3073			
10	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	3	Y	-0-		10
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	Y	-0-		10
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3	Y	-0-		10
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3	Y	-0-		10
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3	Y	-0-		10
*03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3	Y	-0-		10

FLANAGAN "9"		WELL #: 1Y		RRCID -> 249031		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3036 - 3114			
10	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3	Y	-0-		4
11	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3	Y	-0-		4
12	2387 N	2053	-0-	-334	-0-	2053	3	Y	-0-		4
01	1519 N	1470	-0-	-49	-0-	1470	3	Y	-0-		4
02	1708 N	1527	-0-	-181	-0-	1527	3	Y	-0-		4
03	2046 N	1898	-0-	-148	-0-	1898	3	Y	-0-		4

FLANAGAN "9"		WELL #: 2Y		RRCID -> 249034		COMPL. DATE 03/10/2009		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3012 - 3092			
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	Y	-0-		1
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3	Y	-0-		1
12	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3	Y	-0-		1
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3	Y	-0-		1
02	560 N	407	-0-	-153	-0-	407	3	Y	-0-		1
*03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3	Y	-0-		1

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255									
FLANAGAN "10"		WELL #: 3Y		RRCID -> 249036		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 3290		PERF. 3026 - 3104	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3	Y	-0-		2
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3	Y	-0-		2
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3	Y	-0-		2
01	806 N	104	-0-	-702	-0-	104	3	Y	-0-		2
02	504 N	415	-0-	-89	-0-	415	3	Y	-0-		2
*03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3	Y	-0-		2

FLANAGAN "10"		WELL #: 2Y		RRCID -> 249037		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 3297		PERF. 3018 - 3095	
10	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3	Y	-0-		-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	Y	-0-		-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	Y	-0-		-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	Y	-0-		-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3	Y	-0-		-0-
*03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	Y	-0-		-0-

FLANAGAN "10"		WELL #: 6Y		RRCID -> 249039		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 3295		PERF. 3052 - 3094	
10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3	Y	-0-		12
11	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3	Y	-0-		12
12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3	Y	-0-		12
01	1395 N	1061	-0-	-334	-0-	1061	3	Y	-0-		12
02	1120 N	1104	-0-	-16	-0-	1104	3	Y	-0-		12
03	1240 N	1195	-0-	-45	-0-	1195	3	Y	-0-		12

FLANAGAN "10A"		WELL #: 4Y		RRCID -> 249785		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 3287		PERF. 2996 - 3072	
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	Y	-0-		1
11	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	3	Y	-0-		1
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		1
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-		1
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-		1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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									
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-
*03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	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									
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	494	2	22 9	Y	20	28
11	480 N	345	-0-	-135	-0-	319	2	26 9	Y	24	52
12	496 N	485	-0-	-11	-0-	461	1	24 9	Y	22	74
01	496 N	404	-0-	-92	-0-	370	1	34 9	Y	31	46
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	382	2	21 9	Y	19	65
03	496 N	442	-0-	-54	-0-	409	2	33 9	Y	30	95

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					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-			48
11		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-			48
12		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-			48
01		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-			48
02		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-			48
03		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			48

TRINITY EOR, LLC			869999							CNTY: GAINES					
JONES, E. E.			WELL #: 2 C		RRCID -> 020103			COMPL. DATE 01/22/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3700 - 4100					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JONES, JOHN S.			WELL #: 2		RRCID -> 150143			COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH 6462 PERF. 3699 - 3960					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOMANN (YATES)			42401 500		NON-ASSOCIATED			SALVAGE		CNTY: GAINES					
MGR RESOURCES			563344												
HOOVER "D"			WELL #: 1		RRCID -> 123351			COMPL. DATE 01/30/1987		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3440 - 3593					
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION			709719							CNTY: GAINES					
RILEY, T. S. -F-			WELL #: 1		RRCID -> 020112			COMPL. DATE 04/07/1948		TOTAL DEPTH 3491 PERF. 3412 - 3491					
10		837 N	789	-0-	-48	-0-	789	2			N	-0-			-0-
11		870 N	535	-0-	-335	-0-	535	2			N	-0-			-0-
12		713 N	473	-0-	-240	-0-	473	2			N	-0-			-0-
01		775 N	492	-0-	-283	-0-	492	2			N	-0-			-0-
02		504 N	401	-0-	-103	-0-	401	2			N	-0-			-0-
*03		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-			-0-

CUMMINS, R. H.			WELL #: 1		RRCID -> 020113			COMPL. DATE 05/06/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3270 - 3506					
10		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-
11		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-
12		186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-			-0-
01		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			-0-
02		196 N	111	-0-	-85	-0-	111	2			N	-0-			-0-
03		155 N	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-			-0-

HOMANN (YATES) //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES												
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719												
CUNNINGHAM-DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 020115 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3445												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-		-0-
11		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-		-0-
12		558 N	526	-0-	-32	-0-	526 2		N	-0-		-0-
01		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-		-0-
02		504 N	442	-0-	-62	-0-	442 2		N	-0-		-0-
03		527 N	451	-0-	-76	-0-	451 2		N	-0-		-0-

BUCK, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 020117 COMPL. DATE 12/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3330 - 3510												
10		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-		-0-
11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-		-0-
12		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-		-0-
01		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-		-0-
02		140 N	135	-0-	-5	-0-	135 2		N	-0-		-0-
*03		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-		-0-

CUNNINGHAM, DORA MRS. -A- WELL #: 1 RRCID -> 020118 COMPL. DATE 10/07/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3324 - 3506												
10		31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-		-0-
11		30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2		N	-0-		-0-
12		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-		-0-
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		-0-
02		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-		-0-
03		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-		-0-

HOMANN WELL #: 1 RRCID -> 020119 COMPL. DATE 10/01/1944 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3416 - 3512												
10		2263 N	1513	-0-	-750	-0-	1513 2		N	-0-		-0-
11		1650 N	1323	-0-	-327	-0-	1323 2		N	-0-		-0-
12		1612 N	1269	-0-	-343	-0-	1269 2		N	-0-		-0-
01		1519 N	1244	-0-	-275	-0-	1244 2		N	-0-		-0-
02		1232 N	909	-0-	-323	-0-	909 2		N	-0-		-0-
03		1271 N	1161	-0-	-110	-0-	1161 2		N	-0-		-0-

HOMANN WELL #: 2 RRCID -> 020120 COMPL. DATE 11/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3530												
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		-0-
11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-		-0-
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-		-0-
01		62 N	2	-0-	-60	-0-	2 2		N	-0-		-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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

RILEY, JAMES B. WELL #: 1A RRCID -> 020122 COMPL. DATE 04/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3505												
10		1395 N	523	-0-	-872	-0-	523 2		N	-0-		-0-
11		750 N	311	-0-	-439	-0-	311 2		N	-0-		-0-
12		744 N	567	-0-	-177	-0-	567 2		N	-0-		-0-
01		527 N	426	-0-	-101	-0-	426 2		N	-0-		-0-
02		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-		-0-
03		558 N	330	-0-	-228	-0-	330 2		N	-0-		-0-

HOMANN (YATES) //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES												
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719												
QUIRK, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 105286 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 13346 PERF. 3414 - 3594												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-			-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2	N	-0-			-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-			-0-
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2	N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
03	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	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												
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWNING, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 103547 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6377 - 6384												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543												
OPAL WELL #: 1 RRCID -> 097157 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6407 - 6419												
10	589 N	329	-0-	-260	-0-	329	2	N	-0-			30
11	510 N	348	-0-	-162	-0-	348	2	N	-0-			30
12	496 N	258	-0-	-238	-0-	258	2	N	-0-			30
*01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2	N	-0-			30
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-			N	NO RPT			30
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

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

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

JUNIPER LEGACY RESERVES OPERATING LP MASTERTSON		47709 001 495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KING			
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
MASTERTSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175642		COMPL. DATE 12/21/1999				TOTAL DEPTH 5930		PERF. 5335 - 5340	
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	297	1	294	3	N	38		183
11	630 N	522	-0-	-108	-0-	42	9	271	1	N	6		189
12	651 N	537	-0-	-114	-0-	7	9	284	1	N	2		191
01	620 N	469	-0-	-151	-0-	2	9	243	1	N	1		192
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	1	9	307	1	N	2	114 1	80
*03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	2	9	315	1	N	1		81
						1	9						
MASTERTSON "A-6"		WELL #: 3		RRCID -> 178353		COMPL. DATE 08/02/2000				TOTAL DEPTH 5914		PERF. 5295 - 5301	
10	888 N	888	-0-	-0-	-0-	446	1	442	3	N	-0-		1
11	900 N	779	-0-	-121	-0-	407	1	366	3	N	5		6
12	899 N	805	-0-	-94	-0-	6	9	425	1	N	3		9
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	3	9	485	1	N	3		12
02	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	3	9	614	1	N	3	7 1	8
*03	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	3	9	630	1	N	3		11
						3	9						
MASTERTSON "A-6"		WELL #: 6		RRCID -> 190419		COMPL. DATE 06/30/2002				TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5437 - 5443	
10	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	892	1	883	3	N	-0-		1
11	1800 N	1550	-0-	-250	-0-	813	1	731	3	N	5		6
12	1829 N	1612	-0-	-217	-0-	6	9	851	1	N	6		12
01	1767 N	1409	-0-	-358	-0-	7	9	728	1	N	5		17
02	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	6	9	921	1	N	4	10 1	11
*03	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	4	9	944	1	N	5		16
						6	9						
MASTERTSON "A-1"		WELL #: 1		RRCID -> 206327		COMPL. DATE 11/12/2004				TOTAL DEPTH 6122		PERF. 5461 - 5464	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

JUNIPER LEGACY RESERVES OPERATING LP MASTERTSON RANCH										//CONT.// 47709 001 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING							
MASTERTSON RANCH										//CONT.// 495445		WELL #: 2		RRCID -> 212497		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 6108		PERF. 5450 - 5460	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM								
							AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE								
10		124 N	118	-0-	-6	-0-	59	1	59	3	N	-0-	1								
11		120 N	109	-0-	-11	-0-	54	1	49	3	N	5	6								
							6	9													
12		124 N	108	-0-	-16	-0-	57	1	50	3	N	1	7								
							1	9													
01		124 N	94	-0-	-30	-0-	49	1	45	3	N	-0-	7								
02		112 N	107	-0-	-5	-0-	61	1	46	3	N	-0-	3								
*03		119 N	119	-0-	-0-	-0-	63	1	56	3	N	-0-	3								

PPC OPERATING COMPANY LLC MASTERTSON, R. S.										631462		RRCID -> 117775		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 5938		PERF. 5365 - 5394	
MASTERTSON, R. S.										WELL #: 7601		RRCID -> 117775		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 5938		PERF. 5365 - 5394	
10		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	508	1	1663	3	N	-0-	150						
11		1950 N	1768	-0-	-182	-0-	546	1	1222	3	N	-0-	150						
12		2015 N	1846	-0-	-169	-0-	519	1	1327	3	N	-0-	150						
01		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	523	1	1492	3	N	-0-	150						
02		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	571	1	1229	3	N	-0-	150						
*03		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	522	1	1567	3	N	-0-	150						

MASTERTSON "66"										WELL #: 1		RRCID -> 207507		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5391 - 5423	
10		744 N	698	-0-	-46	-0-	163	1	535	3	N	-0-	62						
11		479 N	479	-0-	-0-	-0-	148	1	331	3	N	-0-	62						
12		576 N	576	-0-	-0-	-0-	162	1	414	3	N	-0-	62						
01		713 N	564	-0-	-149	-0-	146	1	418	3	N	-0-	62						
02		448 N	370	-0-	-78	-0-	117	1	253	3	N	-0-	62						
*03		681 N	681	-0-	-0-	-0-	170	1	511	3	N	-0-	62						

JUNIPER (BEND CONGL.) GAEA SERVICES, INC. LOWRANCE, ED										47709 333 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING					
GAEA SERVICES, INC. LOWRANCE, ED										292356		RRCID -> 169391		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 5830		PERF. 5696 - 5710	
10		279 N	177	-0-	-102	-0-	100	1	77	2	N	-0-	19						
11		240 N	160	-0-	-80	-0-	100	1	60	2	N	-0-	19						
12		178 N	178	-0-	-0-	-0-	100	1	78	2	N	-0-	19						
01		212 N	212	-0-	-0-	-0-	105	1	107	2	N	-0-	19						
02		152 N	152	-0-	-0-	-0-	90	1	62	2	N	-0-	19						
*03		261 N	261	-0-	-0-	-0-	110	1	151	2	N	-0-	19						

MASTERTSON										WELL #: 4A		RRCID -> 177460		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 5898		PERF. 5718 - 5752	
10		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	215	1	1453	2	N	-0-	77						
11		1770 N	1061	-0-	-709	-0-	205	1	856	2	N	-0-	77						
12		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	210	1	1001	2	N	-0-	77						
01		1674 N	825	-0-	-849	-0-	200	1	625	2	N	-0-	77						
02		980 N	609	-0-	-371	-0-	180	1	429	2	N	-0-	77						
03		1209 N	758	-0-	-451	-0-	200	1	558	2	N	-0-	77						

GUNN OIL COMPANY MASTERTSON 43										339493		RRCID -> 203696		COMPL. DATE 03/22/2004		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5821 - 5837	
MASTERTSON 43										WELL #: 1		RRCID -> 203696		COMPL. DATE 03/22/2004		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5821 - 5837	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-						
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-						
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-						
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-						
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-						

JUNIPER (BEND CONGL.) //CONT.// 47709 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445																	
MASTERTSON B WELL #: 1 RRCID -> 161134 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5856 - 5868																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

MASTERTSON A WELL #: 7 RRCID -> 170025 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5964 - 5969																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERTSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 170271 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5883 - 5908																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERTSON "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172818 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5925 - 5930																	
10	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	1189	1	1177	3	N	-0-					1
11	2400	N	2065	-0-	-335	-0-	1084	1	975	3	N	5					6
							6	9									
12	2449	N	2149	-0-	-300	-0-	1134	1	1006	3	N	8					14
							9	9									
01	2356	N	1878	-0-	-478	-0-	971	1	900	3	N	6					20
							7	9									
02	1932	N	1350	-0-	-582	-0-	768	1	578	3	N	4	12	1			12
							4	9									
03	2139	N	1785	-0-	-354	-0-	944	1	837	3	N	4					16
							4	9									

MASTERTSON WELL #: 1R RRCID -> 175639 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5284 - 5804																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUNIPER (BEND CONGL.) //CONT.// 47709 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 MASTERSON "J-1" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176602 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5806 - 5823

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	4	1			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

MASTERSON "J-2" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180373 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5918 - 5928

10	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	1784	1	1766	3	N	-0-					1
11	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	1626	1	1463	3	N	5					6
12	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	1701	1	1509	3	N	12					18
01	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	1941	1	1800	3	N	12					30
02	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	1536	1	1155	3	N	8	18	1			20
*03	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	1574	1	1396	3	N	7					27

MASTERSON "J-3" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185124 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 5871 - 5900

10	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	1486	1	1472	3	N	-0-					1
11	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	1897	1	1707	3	N	5					6
12	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	1701	1	1509	3	N	12					18
01	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	1941	1	1800	3	N	12					30
02	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	1536	1	1155	3	N	8	18	1			20
*03	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	1889	1	1675	3	N	8					28

PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
 MASTERSON, R. B. WELL #: 20 RRCID -> 020139 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A

10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	23	1	75	3	N	-0-					5
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	14	1	32	3	N	-0-					5
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	24	1	61	3	N	-0-					5
01	93 N	60	-0-	-33	-0-	16	1	44	3	N	-0-					5
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	12	1	27	3	N	-0-					5
03	93 N	24	-0-	-69	-0-	6	1	18	3	N	-0-					5

BEADHEAD SCUD 53 WELL #: 1 RRCID -> 176774 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5818 - 5833

10	93 N	58	-0-	-35	-0-	14	1	44	3	N	-0-					51
11	120 N	53	-0-	-67	-0-	16	1	37	3	N	-0-					51
12	93 N	54	-0-	-39	-0-	15	1	39	3	N	-0-					51
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	13	1	37	3	N	-0-					51
02	56 N	24	-0-	-32	-0-	8	1	16	3	N	-0-					51
03	62 N	40	-0-	-22	-0-	10	1	30	3	N	-0-					51

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KING			
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462									
BEADHEAD EMERGER 65		WELL #:		1	RRCID ->	176776	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	5943	PERF.	5844 - 5852	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	245	N	245	-0-	-0-	57	1	188	3	N	-0-		12
11	270	N	93	-0-	-177	29	1	64	3	N	-0-		12
12	186	N	116	-0-	-70	33	1	83	3	N	-0-		12
01	248	N	209	-0-	-39	54	1	155	3	N	-0-		12
02	148	N	148	-0-	-0-	47	1	101	3	N	-0-		12
*03	224	N	224	-0-	-0-	56	1	168	3	N	-0-		12

BEADHEAD HARE'S EAR 41		WELL #:		1	RRCID ->	179790	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5736 - 5751
10	42	N	42	-0-	-0-	10	1	32	3	N	-0-	19
11	53	N	53	-0-	-0-	16	1	37	3	N	-0-	19
12	55	N	55	-0-	-0-	15	1	40	3	N	-0-	19
01	45	N	45	-0-	-0-	12	1	33	3	N	-0-	19
02	56	N	22	-0-	-34	7	1	15	3	N	-0-	19
03	62	N	43	-0-	-19	11	1	32	3	N	-0-	19

JUNIPER, N. (BEND CONGL.)		47711 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE			
CORDA CORPORATION		177997										
GIBSON		WELL #:		1	RRCID ->	204146	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	6171	PERF.	6078 - 6094
10	3100	N	3543	-0-	443	986	3543	3		N	-0-	160
11	3000	N	2360	-0-	-640	346	2360	3		N	-0-	160
12	3100	N	4715	-0-	1615	1961	4715	3		N	-0-	160
01	4935	X	2974	-0-	-1961	-0-	2974	3		N	-0-	160
02	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	3		N	-0-	160
*03	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	3		N	-0-	160

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	260668	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	6055	PERF.	5894 - 5912
10	3658	X	3404	-0-	-254	-0-	3404	3		N	-0-	140
11	3540	X	3259	-0-	-281	-0-	3259	3		N	-0-	140
12	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3		N	-0-	140
01	3503	X	1823	-0-	-1680	-0-	1823	3		N	-0-	140
02	3164	X	2990	-0-	-174	-0-	2990	3		N	-0-	140
03	3410	X	2950	-0-	-460	-0-	2950	3		N	-0-	140

WILD HORSE ENERGY		923282		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COCHRAN			
MASTERSON		WELL #:		1	RRCID ->	227185	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5956 - 5972
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-	8
11	450	N	358	-0-	-92	-0-	358	2		N	-0-	8
12	527	N	302	-0-	-225	-0-	302	2		N	-0-	8
01	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2		N	-0-	8
02	336	N	244	-0-	-92	-0-	244	2		N	-0-	8
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT	8

LEVELLAND (SAN ANDRES)		53411 426		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COCHRAN			
AQUEOUS OPERATING, LLC		028631		49B								
BROWN, NELSON		WELL #:		3	RRCID ->	139955	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4724 - 4740
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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

10		527 #	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
11		592 R	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-			-0-
12		623 R	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-			-0-
01		672 R	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-			-0-
02		560 #	150	-0-	-410	-0-	150	3			N	-0-			-0-
03		620 #	386	-0-	-234	-0-	386	3			N	-0-			-0-

FRENCH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 117266 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4586 - 4758															
10		527 #	496	-0-	-31	-0-	483	3	13	9	N	12			64
11		720 #	485	-0-	-235	-0-	476	3	9	9	N	8			72
12		744 #	296	-0-	-448	-0-	295	3	1	9	N	1			73
01		651 #	359	-0-	-292	-0-	346	3	13	9	N	12			85
02		504 #	349	-0-	-155	-0-	337	3	12	9	N	11			96
03		496 #	348	-0-	-148	-0-	334	3	14	9	N	13			109

C & S OPERATING 121055															
WRIGHT ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 085854 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4700 - 4718															
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT			-0-
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-

SLAUGHTER ESTATE I WELL #: 1 RRCID -> 098921 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4814 - 4840															
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DELOACHE WELL #: 1 RRCID -> 117910 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4838 - 4860															
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
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

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862															
MASTEN -J- WELL #: 4 RRCID -> 020508 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 4800 - 4875															
10		1465 R	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-			44
11		510 #	421	-0-	-89	-0-	421	2			N	-0-			44
12		527 #	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			44
01		527 #	3	-0-	-524	-0-		3	2		N	-0-			44
02		476 #	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-			44
03		527 #	2	-0-	-525	-0-		2	2		N	-0-			44

LEVELLAD (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862								
MASTEN -J-		WELL #:		6	RRCID ->	020509	COMPL. DATE	10/09/1957	TOTAL DEPTH	5038	PERF.	4870 - 4938
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

10		62 #	32	-0-	-30	-0-	32	2	N	-0-		-0-
11		60 #	42	-0-	-18	-0-	42	2	N	-0-		-0-
12		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
*02		28 #	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		-0-
*03		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-		-0-

CROSSROADS ENERGY PARTNERS, LLC				190668								
WRIGHT				WELL #:		1	RRCID ->	073322	COMPL. DATE	09/16/1977	TOTAL DEPTH	4714 PERF. 4667 - 4710
10		868 #	861	-0-	-7	-0-	860	3	1 9	N	1	97
11		840 #	825	-0-	-15	-0-	821	3	4 9	N	4	101
12		868 #	567	-0-	-301	-0-	561	3	6 9	N	5	106
01		868 #	-0-	-0-	-868	-0-				N	2	108
02		784 #	-0-	-0-	-784	-0-				N	7	115
03		868 #	74	-0-	-794	-0-	48	3	26 9	N	24	139

D C OIL COMPANY, INC.				196082								
MALLET RANCH				WELL #:		1	RRCID ->	111148	COMPL. DATE	06/10/1982	TOTAL DEPTH	4972 PERF. 4882 - 4948
10		109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3		Y	-0-	-0-
11		150 #	84	-0-	-66	-0-	84	3		Y	-0-	-0-
12		155 #	67	-0-	-88	-0-	67	3		Y	-0-	-0-
01		155 #	62	-0-	-93	-0-	62	3		Y	-0-	-0-
02		140 #	67	-0-	-73	-0-	67	3		Y	-0-	-0-
03		124 #	67	-0-	-57	-0-	67	3		Y	-0-	-0-

MALLET RANCH				WELL #:		27	RRCID ->	111149	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	5038 PERF. 4873 - 4971
10		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-	-0-
11		90 #	48	-0-	-42	-0-	48	3		Y	-0-	-0-
12		93 #	39	-0-	-54	-0-	39	3		Y	-0-	-0-
01		93 #	36	-0-	-57	-0-	36	3		Y	-0-	-0-
02		84 #	38	-0-	-46	-0-	38	3		Y	-0-	-0-
03		62 #	38	-0-	-24	-0-	38	3		Y	-0-	-0-

MALLET RANCH				WELL #:		2509	RRCID ->	114355	COMPL. DATE	09/30/1984	TOTAL DEPTH	4980 PERF. 4864 - 4964
10		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-	-0-
11		90 #	48	-0-	-42	-0-	48	3		Y	-0-	-0-
12		93 #	39	-0-	-54	-0-	39	3		Y	-0-	-0-
01		93 #	36	-0-	-57	-0-	36	3		Y	-0-	-0-
02		84 #	38	-0-	-46	-0-	38	3		Y	-0-	-0-
03		62 #	38	-0-	-24	-0-	38	3		Y	-0-	-0-

MALLET RANCH				WELL #:		1301	RRCID ->	114961	COMPL. DATE	12/14/1984	TOTAL DEPTH	4925 PERF. 4756 - 4890
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	651 #	405	-0-	-246	-0-	405	3			N	-0-			65
11	630 #	314	-0-	-316	-0-	314	3			N	-0-			65
12	620 #	251	-0-	-369	-0-	251	3			N	-0-			65
01	620 #	231	-0-	-389	-0-	231	3			N	-0-			65
02	560 #	252	-0-	-308	-0-	252	3			N	-0-			65
03	403 #	248	-0-	-155	-0-	248	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

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 AMT	EOM BALANCE
10	93 #	78	-0-	-15	-0-	30	1	48	9	Y	44			91
11	92 R	92	-0-	-0-	-0-	30	1	62	9	Y	56	118	1	29
12	93 #	92	-0-	-1	-0-	30	1	62	9	Y	56			85
01	95 R	95	-0-	-0-	-0-	30	1	65	9	Y	59			144
02	84 #	59	-0-	-25	-0-	30	1	29	9	Y	26	140	1	30
*03	103 R	103	-0-	-0-	-0-	35	1	68	9	Y	62			92

PERKINS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 053623 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH 4997 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 AMT	EOM BALANCE
10	713 #	546	-0-	-167	-0-	546	2			Y	-0-			-0-
11	690 #	546	-0-	-144	-0-	546	2			Y	-0-			-0-
12	589 #	455	-0-	-134	-0-	455	2			Y	-0-			-0-
01	589 #	527	-0-	-62	-0-	527	2			Y	-0-			-0-
02	532 #	503	-0-	-29	-0-	503	2			Y	-0-			-0-
03	558 #	547	-0-	-11	-0-	547	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

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 AMT	EOM BALANCE
10	496 #	422	-0-	-74	-0-	378	2	44	9	Y	40	113	1	163
11	540 #	398	-0-	-142	-0-	351	2	47	9	Y	43			206
12	558 #	398	-0-	-160	-0-	333	2	65	9	Y	59	106	1	159
01	558 #	484	-0-	-74	-0-	419	2	65	9	Y	59			218
02	392 #	315	-0-	-77	-0-	298	2	17	9	Y	15	103	1	130
03	434 #	362	-0-	-72	-0-	315	2	47	9	Y	43			173

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	899 #	778	-0-	-121	-0-	756	2	22	9	Y	20	56	1	74
11	870 #	724	-0-	-146	-0-	701	2	23	9	Y	21			95
12	899 #	699	-0-	-200	-0-	666	2	33	9	Y	30	53	1	72
01	899 #	871	-0-	-28	-0-	839	2	32	9	Y	29			101
02	700 #	605	-0-	-95	-0-	596	2	9	9	Y	8	52	1	57
03	775 #	653	-0-	-122	-0-	630	2	23	9	Y	21			78

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	744 #	54	-0-	-690	-0-	30	2	24	9	Y	22			61
11	720 #	41	-0-	-679	-0-	30	2	11	9	Y	10	50	1	21
12	651 #	30	-0-	-621	-0-	30	1			Y	-0-			21
01	310 #	30	-0-	-280	-0-	30	1			Y	-0-			21
02	56 #	52	-0-	-4	-0-	30	1	22	9	Y	20	30	1	11
03	62 #	36	-0-	-26	-0-	30	1	6	9	Y	5			16

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

10		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1			Y	-0-			-0-
11		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-			-0-
12		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1			Y	-0-			-0-
01		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1			Y	-0-			-0-
02		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-			-0-
03		31 #	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															
10		17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	1			Y	-0-			13
11		30 #	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-			13
12		85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-			13
01		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-			13
02		108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-			13
*03		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-			13

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

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 34 RRCID -> 104643 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 4812 - 4900															
10		18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	1			Y	-0-			1
11		18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-			1
12		74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-			1
01		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-			1
02		49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-			1
*03		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			1

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 35 RRCID -> 122810 COMPL. DATE 01/26/1986 TOTAL DEPTH 4908 PERF. N/A															
10		20 R	20	-0-	-0-	-0-	18	1	2	9	Y	2			74
11		30 #	21	-0-	-9	-0-	19	3	2	9	Y	2			76
12		105 R	105	-0-	-0-	-0-	102	3	3	9	Y	3			79
01		129 R	129	-0-	-0-	-0-	127	3	2	9	Y	2			81
02		110 R	110	-0-	-0-	-0-	107	3	3	9	Y	3			84
*03		106 R	106	-0-	-0-	-0-	105	3	1	9	Y	1			85

JOPLIN OIL CO., INC. 445469															
DELOACHE, JAMES I. WELL #: 15 RRCID -> 112946 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4693 - 4774															
10		788 R	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-			130
11		1050 #	484	-0-	-566	-0-	484	3			N	-0-			130
12		1085 #	614	-0-	-471	-0-	614	3			N	-0-			130
01		1085 #	565	-0-	-520	-0-	565	3			N	-0-			130
02		868 #	202	-0-	-666	-0-	202	3			N	-0-			130
03		775 #	422	-0-	-353	-0-	422	3			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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	DLQ G-10	289	-0-	289	289	289	3			N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	340	-0-	340	629	340	3			N	-0-		-0-
12	DLQ G-10	259	-0-	259	888	259	3			N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	245	-0-	245	1133	245	3			N	-0-		-0-
02	1349 R	216	-0-	-1133	-0-	216	3			N	-0-		-0-
03	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-		-0-

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

PEDEN, OREN				WELL #:	1	RRCID ->	105032	COMPL. DATE	10/30/1982	TOTAL DEPTH	4926	PERF.	4766 - 4926
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		731
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		731
12	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-		731
01	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-		731
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		731
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		731

LEGACY RESERVES OPERATING LP				WELL #:	1 A	RRCID ->	055136	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	4873	PERF.	4743 - 4834
BROWN, NELSON													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

M.B.J. OPERATING				WELL #:	2	RRCID ->	059631	COMPL. DATE	03/10/1974	TOTAL DEPTH	5115	PERF.	N/A
MASTEN, F. O.													
10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	3		464
11	210 #	4	-0-	-206	-0-	1	3	3	9	Y	3		467
12	155 #	35	-0-	-120	-0-	32	3	3	9	Y	3		470
01	93 #	3	-0-	-90	-0-	2	3	1	9	Y	1		471
02	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-		471
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		471

MASTEN, F. O.				WELL #:	1	RRCID ->	062257	COMPL. DATE	08/22/1973	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	N/A
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1		61
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1		62
12	62 #	12	-0-	-50	-0-	11	3	1	9	Y	1		63
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		63
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		63
03	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-		63

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
11	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
12	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			-0-
01	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

10	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			7
11	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			7
12	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			7
01	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			7
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

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

10	6 #	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-			-0-
11	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-
12	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
01	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
02	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

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

10	6 #	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-			-0-
11	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-
12	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
01	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

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

10	6 #	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-			-0-
11	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
12	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-			-0-
01	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

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

10	6 #	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-			-0-
11	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-
12	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
01	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
12		14B2 EXT	-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

TEMA OIL AND GAS COMPANY				841329											
REED-WRIGHT -B-				WELL #:		12	RRCID ->	049400	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5001	PERF.	4872 - 4892	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WALKING X OIL CO.				892810											
SLAUGHTER -A-				WELL #:		1	RRCID ->	056578	COMPL. DATE	10/08/1973	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	N/A	
10		14B	DENY	130	-0-	130	130	129	1	1	9	N	1		75
11		14B	DENY	235	-0-	235	365	234	1	1	9	N	1		76
12		525 R		160	-0-	-365	-0-	159	1	1	9	N	1		77
01		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		78
*02		224 #		-0-	-0-	-224	-0-					N	1		79
03		248 #		-0-	-0-	-248	-0-					N	1		80

LEMAC				WELL #:		1	RRCID ->	065644	COMPL. DATE	02/21/1976	TOTAL DEPTH	4920	PERF.	4722 - 4745	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			195
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			196
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			197
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			198
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			199
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			200

SLAUGHTER				WELL #:		1	RRCID ->	159171	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	4848	PERF.	4700 - 4834	
10		1159 R		1159	-0-	-0-	-0-	1158	1	1	9	N	1		151
11		836 R		836	-0-	-0-	-0-	835	1	1	9	N	1		152
12		849 R		849	-0-	-0-	-0-	848	1	1	9	N	1		153
01		751 R		751	-0-	-0-	-0-	750	1	1	9	N	1		154
*02		1036 #		674	-0-	-362	-0-	673	1	1	9	N	1		155
03		1147 #		674	-0-	-473	-0-	673	1	1	9	N	1		156

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

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN				
WALSH PETROLEUM, INC.		//CONT.//		894720									
MARTY-WRIGHT		WELL #:		10	RRCID ->	064940	COMPL. DATE	01/15/1976	TOTAL DEPTH	4978	PERF.	4788 -	4812
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

WRIGHT, MARTY		WELL #:		42	RRCID ->	072329	COMPL. DATE	07/29/1977	TOTAL DEPTH	4997	PERF.	4754 -	4774
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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
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

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

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

YUCCA ENERGY, INC.				950335								
CRAWFORD, M. M.		WELL #:		1	RRCID ->	056500	COMPL. DATE	07/26/1973	TOTAL DEPTH	4989	PERF.	N/A
10		744 #	653	-0-	-91	-0-	653 3		N	-0-		214
11		720 #	674	-0-	-46	-0-	674 3		N	-0-		214
12		713 #	576	-0-	-137	-0-	575 3	1 9	N	1		215
01		713 #	627	-0-	-86	-0-	624 3	3 9	N	3		218
02		616 #	419	-0-	-197	-0-	419 3		N	-0-		218
03		682 #	653	-0-	-29	-0-	653 3		N	-0-	164 1	54

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

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

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

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

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

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

LOOP (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	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

LOOP (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	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
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

LOOP, NE. (YATES) 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

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

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

ALLEN W. BYRD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 215068		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 3525		PERF. 3306 - 3471							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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									
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	2		N	-0-			-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2		N	-0-			-0-
12	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	2		N	-0-			-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-			-0-
02	84 N	45	-0-	-39	-0-	45	2		N	-0-			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON RANCH "R" WELL #: 2 RRCID -> 137651 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5899 - 5918

10	434 N	420	-0-	-14	-0-	420	2		N	-0-			-0-
11	360 N	308	-0-	-52	-0-	308	2		N	-0-			-0-
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			-0-
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-			-0-
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			-0-
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-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

BURNETT-TRIANGLE WELL #: A 1 RRCID -> 162180 COMPL. DATE 08/19/1987 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5252 - 5256

10	16029 R	16029	-0-	-0-	-0-	53	1	15876	2	Y	91		133
						100	9						
11	14869 R	14869	-0-	-0-	-0-	55	1	14719	2	Y	86	186 1	33
						95	9						
12	15159 #	14223	-0-	-936	-0-	51	1	14087	2	Y	77		110
						85	9						
01	15159 #	12232	-0-	-2927	-0-	50	1	12052	2	Y	118		228
						130	9						
02	13692 #	11356	-0-	-2336	-0-	51	1	11263	2	Y	38	198 1	68
						42	9						
03	15159 #	12752	-0-	-2407	-0-	55	1	12576	2	Y	110		178
						121	9						

NEWSOM (YATES)		65370 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
CITATION OIL & GAS CORP.		154235														
EXXON-SHELL FEE		WELL #: 7		RRCID -> 089335		COMPL. DATE 08/07/1980		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2829 - 3071								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224 3			N	-0-					-0-
11		3000 X	1903	-0-	-1097	-0-	1903 3			N	-0-					-0-
12		3100 X	2332	-0-	-768	-0-	2332 3			N	-0-					-0-
01		3100 X	2588	-0-	-512	-0-	2588 3			N	-0-					-0-
02		2212 X	2087	-0-	-125	-0-	2087 3			N	-0-					-0-
03		2325 X	2138	-0-	-187	-0-	2138 3			N	-0-					-0-

EXXON FEE D		WELL #: 8		RRCID -> 233102		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2985 - 3034								
10		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 3			N	-0-					-0-
11		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919 3			N	-0-					-0-
12		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 3			N	-0-					-0-
01		1612 N	1516	-0-	-96	-0-	1516 3			N	-0-					-0-
02		1456 N	1362	-0-	-94	-0-	1362 3			N	-0-					-0-
03		1550 N	1502	-0-	-48	-0-	1502 3			N	-0-					-0-

EXXON FEE EUBANKS D		WELL #: 7		RRCID -> 235564		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 3106 - 3153								
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

LYNX OPERATING CO., INC.		516255		WELL #: 1Y		RRCID -> 249786		COMPL. DATE 04/29/2009		TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2950 - 3027						
10		209 N	209	-0-	-0-	-0-	118 3	91 9	Y		83	161 1				172
11		311 N	311	-0-	-0-	-0-	101 3	210 9	Y		191	180 1				183
12		310 N	273	-0-	-37	-0-	119 3	154 9	Y		140					323
01		573 N	573	-0-	-0-	-0-	352 3	221 9	Y		201	361 1				163
02		561 N	561	-0-	-0-	-0-	370 3	191 9	Y		174					337
03		279 N	128	-0-	-151	-0-	128 3		Y		-0-					337

HENRY "5"		WELL #: 1Y		RRCID -> 250387		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2988 - 3066								
10		2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2460 3	146 9	Y		133	195 1				118
11		2670 X	2284	-0-	-386	-0-	2064 3	220 9	Y		200	186 1				132
12		2759 X	2531	-0-	-228	-0-	2335 3	196 9	Y		178	173 1				137
01		2759 X	2313	-0-	-446	-0-	2070 3	243 9	Y		221	193 1				165
02		2352 X	2146	-0-	-206	-0-	1939 3	207 9	Y		188	191 1				162
03		2604 X	2369	-0-	-235	-0-	2138 3	231 9	Y		210					372

FLANAGAN "9"		WELL #: 501Y		RRCID -> 256552		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 7280 PERF. 3059 - 3138								
10		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 3			Y	-0-					2
11		1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473 3			Y	-0-					2
12		1705 X	1509	-0-	-196	-0-	1509 3			Y	-0-					2
01		1705 X	1349	-0-	-356	-0-	1347 3	2 9	Y		2					4
02		1540 X	1253	-0-	-287	-0-	1253 3			Y	-0-					4
03		1519 X	1367	-0-	-152	-0-	1367 3			Y	-0-					4

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES		
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255								
FLANAGAN "10A"		WELL #:		2Y	RRCID ->	256553	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6483	PERF.	3070 - 3085
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 3			Y	-0-		12
11	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3			Y	-0-		12
12	1519 N	1100	-0-	-419	-0-	1100 3			Y	-0-		12
01	1271 N	1001	-0-	-270	-0-	999 3	2 9		Y	2		14
02	1148 N	1050	-0-	-98	-0-	1050 3			Y	-0-		14
*03	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 3			Y	-0-		14

FLANAGAN "10A"		WELL #:		3Y	RRCID ->	256554	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	3053 - 3070
10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 3			Y	-0-		13
11	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 3			Y	-0-		13
12	1457 N	1031	-0-	-426	-0-	1031 3			Y	-0-		13
01	1147 N	967	-0-	-180	-0-	965 3	2 9		Y	2		15
02	1036 N	886	-0-	-150	-0-	886 3			Y	-0-		15
03	1023 N	955	-0-	-68	-0-	955 3			Y	-0-		15

FLANAGAN "10A"		WELL #:		1Y	RRCID ->	256613	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	6453	PERF.	3060 - 3075
10	3100 N	3219	-0-	119	1339	3219 3			Y	-0-		-0-
11	3754 X	2415	-0-	-1339	-0-	2415 3			Y	-0-		-0-
12	4371 X	3340	-0-	-1031	-0-	3340 3			Y	-0-		-0-
01	4371 X	2793	-0-	-1578	-0-	2793 3			Y	-0-		-0-
02	3948 X	2218	-0-	-1730	-0-	2218 3			Y	-0-		-0-
03	3348 X	2395	-0-	-953	-0-	2395 3			Y	-0-		-0-

FLANAGAN		WELL #:		960Y	RRCID ->	258358	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	3077 - 3161
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3			N	-0-		49
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3			N	-0-		49
12	248 N	207	-0-	-41	-0-	207 3			N	-0-		49
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3			N	-0-		49
02	140 N	31	-0-	-109	-0-	31 3			N	-0-		49
03	217 N	175	-0-	-42	-0-	175 3			N	-0-		49

ELAM "14"		WELL #:		6Y	RRCID ->	258408	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	3046 - 3064
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	655 3	66 9		Y	60		208
11	630 N	461	-0-	-169	-0-	437 3	24 9		Y	22		230
12	620 N	132	-0-	-488	-0-	129 3	3 9		Y	3		233
01	682 N	345	-0-	-337	-0-	336 3	9 9		Y	8		241
02	420 N	291	-0-	-129	-0-	283 3	8 9		Y	7		248
*03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	289 3	6 9		Y	5		253

HARRIS "A"		WELL #:		1614Y	RRCID ->	261306	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3052 - 3070
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255								
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		8Y	RRCID ->	264921	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	3334	PERF. 2922 - 3065	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1700 N	1700	-0-	-0-	1700	3		N	-0-		-0-
11		1770 N	1577	-0-	-193	1577	3		N	-0-		-0-
12		1891 N	1755	-0-	-136	1755	3		N	-0-		-0-
01		1705 N	1518	-0-	-187	1518	3		N	-0-		-0-
02		1484 N	1376	-0-	-108	1376	3		N	-0-		-0-
03		1767 N	1460	-0-	-307	1460	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	
10		3100 N	3821	-0-	721	2864	3821	2	N	-0-		-0-
11		6828 X	3964	-0-	-2864	3964	2		N	-0-		-0-
12		4438 X	4438	-0-	-0-	4438	2		N	-0-		-0-
01		3653 X	3653	-0-	-0-	3653	2		N	-0-		-0-
02		2539 X	2539	-0-	-0-	2539	2		N	-0-		-0-
*03		2688 X	2688	-0-	-0-	2688	2		N	-0-		-0-

ROBERTSON A		WELL #:		3	RRCID ->	246470	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2937 - 3016	
10		491 N	491	-0-	-0-	491	2		N	-0-		-0-
11		330 N	274	-0-	-56	274	2		N	-0-		-0-
12		302 N	302	-0-	-0-	302	2		N	-0-		-0-
01		496 N	265	-0-	-231	265	2		N	-0-		-0-
02		267 N	267	-0-	-0-	267	2		N	-0-		-0-
03		310 N	192	-0-	-118	192	2		N	-0-		-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		16	RRCID ->	247943	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2951 - 3028	
10		889 N	889	-0-	-0-	889	2		N	-0-		-0-
11		930 N	847	-0-	-83	847	2		N	-0-		-0-
12		868 N	779	-0-	-89	779	2		N	-0-		-0-
01		899 N	879	-0-	-20	879	2		N	-0-		-0-
02		784 N	663	-0-	-121	663	2		N	-0-		-0-
03		775 N	727	-0-	-48	727	2		N	-0-		-0-

WINSTON		WELL #:		44	RRCID ->	248633	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 3036 - 3122	
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		3Y	RRCID ->	255570	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3204	PERF. 2926 - 3004	
10		3178 X	3178	-0-	-0-	3178	2		N	-0-		-0-
11		3300 X	3193	-0-	-107	3193	2		N	-0-		-0-
12		4216 X	2881	-0-	-1335	2881	2		N	-0-		-0-
01		4216 X	3519	-0-	-697	3519	2		N	-0-		-0-
02		3808 X	2420	-0-	-1388	2420	2		N	-0-		-0-
03		3286 X	2975	-0-	-311	2975	2		N	-0-		-0-

NEWSOM (YATES) //CONT.// 65370 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
MOORE, M. A. WELL #: 4Y RRCID -> 255571 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 2937 - 3017													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2635 X	1517	-0-	-1118	-0-	1517 2			N	-0-			-0-
11	1920 X	1225	-0-	-695	-0-	1225 2			N	-0-			-0-
12	1984 X	956	-0-	-1028	-0-	956 2			N	-0-			-0-
01	1984 X	978	-0-	-1006	-0-	978 2			N	-0-			-0-
02	1148 N	748	-0-	-400	-0-	748 2			N	-0-			-0-
03	961 N	538	-0-	-423	-0-	538 2			N	-0-			-0-

MOORE, M. A. WELL #: 5Y RRCID -> 255572 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2928 - 3006													
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2			N	-0-			-0-
11	420 N	291	-0-	-129	-0-	291 2			N	-0-			-0-
12	372 N	271	-0-	-101	-0-	271 2			N	-0-			-0-
01	372 N	312	-0-	-60	-0-	312 2			N	-0-			-0-
02	280 N	273	-0-	-7	-0-	273 2			N	-0-			-0-
*03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2			N	-0-			-0-

WOOD, L. R. WELL #: 1Y RRCID -> 255573 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 2917 - 2996													
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2			N	-0-			-0-
11	1230 N	429	-0-	-801	-0-	429 2			N	-0-			-0-
12	744 N	107	-0-	-637	-0-	107 2			N	-0-			-0-
01	465 N	7	-0-	-458	-0-	7 2			N	-0-			-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOORE, M. A. WELL #: 2Y RRCID -> 255772 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 2918 - 2996													
10	372 N	256	-0-	-116	-0-	256 2			N	-0-			-0-
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	283 2			N	-0-			-0-
12	310 N	280	-0-	-30	-0-	280 2			N	-0-			-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2			N	-0-			-0-
02	252 N	243	-0-	-9	-0-	243 2			N	-0-			-0-
03	279 N	260	-0-	-19	-0-	260 2			N	-0-			-0-

MOORE, M. A. WELL #: 1Y RRCID -> 255773 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2920 - 2999													
10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2			N	-0-			-0-
11	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528 2			N	-0-			-0-
12	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 2			N	-0-			-0-
01	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100 2			N	-0-			-0-
02	2352 N	1677	-0-	-675	-0-	1677 2			N	-0-			-0-
*03	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981 2			N	-0-			-0-

MOORE, M. A. WELL #: 84 RRCID -> 256357 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2938 - 3016													
10	527 N	3	-0-	-524	-0-	3 2			N	-0-			-0-
11	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	2913 2			N	-0-			-0-
12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2			N	-0-			-0-
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2			N	-0-			-0-
02	1876 N	468	-0-	-1408	-0-	468 2			N	-0-			-0-
03	992 N	498	-0-	-494	-0-	498 2			N	-0-			-0-

ROBERTSON A WELL #: 5 RRCID -> 264137 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 2942 - 3015													
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2			N	-0-			-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2			N	-0-			-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2			N	-0-			-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2			N	-0-			-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2			N	-0-			-0-
*03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 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

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

CREED OPERATING CO., LLC 188555
GIBSON, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 193422 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6257 - 6268

10	1496	N		1496	-0-	-0-	-0-	1496	3		N	-0-			43
11	1350	N		1320	-0-	-30	-0-	1320	3		N	-0-			43
12	1483	N		1483	-0-	-0-	-0-	1483	3		N	-0-			43
01	1488	N		1398	-0-	-90	-0-	1398	3		N	-0-			43
02	1232	N		1126	-0-	-106	-0-	1126	3		N	-0-			43
03	1488	N		1209	-0-	-279	-0-	1209	3		N	-0-			43

PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
MASTERSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 060106 COMPL. DATE 07/24/1974 TOTAL DEPTH 6142 PERF. N/A

10	93	N		46	-0-	-47	-0-	6	1	37	3	Y	3	3	1	-0-
11	240	N		141	-0-	-99	-0-	20	1	121	3	Y	-0-			-0-
12	394	N		394	-0-	-0-	-0-	54	1	340	3	Y	-0-			-0-
01	292	N		292	-0-	-0-	-0-	46	1	243	3	Y	3	3	1	-0-
02	157	N		157	-0-	-0-	-0-	24	1	133	3	Y	-0-			-0-
03	403	N		219	-0-	-184	-0-	34	1	185	3	Y	-0-			-0-

GIBSON, J. J. "34" WELL #: 3 RRCID -> 060108 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 6301 PERF. N/A

10	433	N		433	-0-	-0-	-0-	81	1	348	3	Y	4	4	1	-0-
11	538	N		538	-0-	-0-	-0-	117	1	421	3	Y	-0-			-0-
12	990	N		990	-0-	-0-	-0-	231	1	759	3	Y	-0-			-0-
01	715	N		715	-0-	-0-	-0-	206	1	505	3	Y	4	4	1	-0-
02	911	N		911	-0-	-0-	-0-	233	1	678	3	Y	-0-			-0-
*03	1106	N		1106	-0-	-0-	-0-	262	1	844	3	Y	-0-			-0-

MASTERSON RANCH 40 WELL #: 1 RRCID -> 064050 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6081 - 6093

10	1271	N		821	-0-	-450	-0-	144	1	607	3	Y	64	64	1	-0-
11	1169	N		1169	-0-	-0-	-0-	254	1	915	3	Y	-0-			-0-
12	1860	N		1607	-0-	-253	-0-	374	1	1233	3	Y	-0-			-0-
01	1290	N		1290	-0-	-0-	-0-	353	1	867	3	Y	64	64	1	-0-
02	1268	N		1268	-0-	-0-	-0-	326	1	942	3	Y	-0-			-0-
03	1612	N		1284	-0-	-328	-0-	303	1	981	3	Y	-0-			-0-

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE			
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462									
MASTERSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	064051	COMPL. DATE	05/02/1974	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	6010 - 6018	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	381 1	1617 3		Y	17	17 1		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	19 9							-0-
12	1085 N	1	-0-	-1084	-0-	1 3			Y	-0-			-0-
01	2015 N	37	-0-	-1978	-0-	4 1	14 3		Y	17	17 1		-0-
02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	19 9							-0-
*03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	244 1	709 3		Y	-0-			-0-
						341 1	1105 3		Y	-0-			-0-

MASTERSON RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	064052	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	5998	PERF.	5926 - 5934	
10	3100 N	3694	-0-	594	594	704 1	2981 3		Y	8	8 1		-0-
11	3000 N	3324	-0-	324	918	9 9							-0-
12	1262 N	344	-0-	-918	-0-	724 1	2600 3		Y	-0-			-0-
01	1550 X	469	-0-	-1081	-0-	81 1	263 3		Y	-0-			-0-
02	1400 X	350	-0-	-1050	-0-	133 1	327 3		Y	8	8 1		-0-
03	1550 X	404	-0-	-1146	-0-	9 9							-0-
						90 1	260 3		Y	-0-			-0-
						95 1	309 3		Y	-0-			-0-

GIBSON, J. J.		WELL #:		4A	RRCID ->	191235	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	6028 - 6058	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					36	36 1		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	36	36 1		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GIBSON, J. J. "40"		WELL #:		10A	RRCID ->	199508	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6121 - 6133	
10	899 N	477	-0-	-422	-0-	87 1	364 3		Y	24	24 1		-0-
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	26 9							-0-
12	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	152 1	546 3		Y	-0-			-0-
01	465 N	199	-0-	-266	-0-	235 1	773 3		Y	-0-			-0-
02	560 N	222	-0-	-338	-0-	51 1	122 3		Y	24	24 1		-0-
03	620 N	4	-0-	-616	-0-	26 9							-0-
						56 1	166 3		Y	-0-			-0-
						4 3			Y	-0-			-0-

GIBSON, J. J.		WELL #:		9A	RRCID ->	203926	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	6260	PERF.	6107 - 6118	
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	21 1	82 3		Y	1	1 1		-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	1 9							-0-
12	186 N	63	-0-	-123	-0-	16 1	63 3		Y	-0-			-0-
01	93 N	54	-0-	-39	-0-	14 1	49 3		Y	-0-			-0-
02	84 N	43	-0-	-41	-0-	15 1	38 3		Y	1	1 1		-0-
*03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	1 9							-0-
						11 1	32 3		Y	-0-			-0-
						19 1	65 3		Y	-0-			-0-

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

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE				
PCC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462									
MASTERTSON RANCH 41		WELL #:		8A	RRCID ->	206141	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	6012 - 6029	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	36	1	149	3	Y	8	8 1	-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	9	9						-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	54	3	Y	-0-		-0-
01	155 N	106	-0-	-49	-0-	40	1	132	3	Y	-0-		-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	29	1	68	3	Y	8	8 1	-0-
03	155 N	110	-0-	-45	-0-	9	9						-0-
						13	1	35	3	Y	-0-		-0-
						26	1	84	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
10	9240 X	9240	-0-	-0-	-0-	9240	2			N	-0-		94
11	10629 X	10629	-0-	-0-	-0-	10629	2			N	-0-		94
12	7902 X	7902	-0-	-0-	-0-	7902	2			N	-0-		94
01	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-		94
02	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-		94
03	2976 X	20	-0-	-2956	-0-	20	2			N	-0-		94

PCC 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	49	1	87	3	Y	-0-		132
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	28	1	72	3	Y	-0-		132
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	46	1	123	3	Y	-0-		132
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	32	1	87	3	Y	-0-		132
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	37	1	98	3	Y	-0-		132
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	47	1	105	3	Y	-0-		132

HADDAD-RATLIFF		WELL #:		1	RRCID ->	075492	COMPL. DATE	10/22/1975	TOTAL DEPTH	6206	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	137	1	236	3	Y	-0-		17
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	131	1	347	3	Y	-0-		17
12	434 N	97	-0-	-337	-0-	27	1	70	3	Y	-0-		17
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	106	1	282	3	Y	-0-		17
02	448 N	320	-0-	-128	-0-	88	1	232	3	Y	-0-		17
*03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	52	1	115	3	Y	-0-		17

MASTERTSON, FLOYCE		WELL #:		2	RRCID ->	077338	COMPL. DATE	05/13/1976	TOTAL DEPTH	6256	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
10	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	716	1	1246	3	Y	-0-		17
11	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	1012	1	2661	3	Y	-0-		17
12	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	1159	1	3168	3	Y	-0-		17
01	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	1252	1	3294	3	Y	-0-		17
02	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	1188	1	3190	3	Y	-0-		17
03	3410 X	3282	-0-	-128	-0-	1029	1	2253	3	Y	-0-		17

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING					
TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	167360	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	6136 - 6154	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
10	1395 N	759	-0-	-636	-0-	759	2			N	-0-		-0-
11	1890 N	983	-0-	-907	-0-	983	2			N	-0-		-0-
12	1426 N	1203	-0-	-223	-0-	1203	2			N	-0-		-0-
01	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-		-0-
02	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-		-0-
*03	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-		-0-

PRUDENCE, N. (CANYON)														
GUNN OIL COMPANY														
MASTERSON PN														
73304 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KING														
339493														
WELL #: 5 RRCID -> 225377 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4425 - 4432														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
10	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	1			N	-0-			49
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			N	-0-			49
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			N	-0-			49
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	135	184	1	-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE)														
BURNETT OIL CO., INC.														
WINDFOHR, A.B. 10														
76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
110016														
WELL #: 1 RRCID -> 150782 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7190 - 7510														
10	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	146	1	2801	2	Y	25	35	1	42
11	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	144	1	2650	2	Y	36	34	1	44
12	2883 X	2854	-0-	-29	-0-	148	1	2667	2	Y	35	21	1	58
01	2883 X	2779	-0-	-104	-0-	140	1	2606	2	Y	30	31	1	57
02	2604 X	2563	-0-	-41	-0-	134	1	2395	2	Y	31	33	1	55
03	2883 X	2472	-0-	-411	-0-	134	1	2306	2	Y	29	45	1	39

WINDFOHR, A.B. 10														
WELL #: 2 RRCID -> 155056 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7306 - 7727														
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	25	1	471	2	Y	5	6	1	7
11	510 N	475	-0-	-35	-0-	24	1	444	2	Y	6	6	1	7
12	558 N	454	-0-	-104	-0-	24	1	423	2	Y	6	4	1	9
01	496 N	351	-0-	-145	-0-	18	1	329	2	Y	4	5	1	8
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	26	1	462	2	Y	6	5	1	9
03	465 N	382	-0-	-83	-0-	21	1	355	2	Y	5	8	1	6

WINDFOHR, A.B. 10														
WELL #: 3 RRCID -> 156466 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7486 - 8017														
10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	53	1	1010	2	Y	9	11	1	14
11	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	55	1	1010	2	Y	14	12	1	16
12	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	54	1	978	2	Y	13	8	1	21
01	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	58	1	1085	2	Y	14	12	1	23
02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	52	1	928	2	Y	11	13	1	21
*03	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	65	1	1122	2	Y	14	17	1	18

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: COTTLE											
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016																									
WINDFOHR, A.B. 10														WELL #: 5		RRCID -> 159160		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8450 PERF. 7520 - 8046	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM										
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE										
10		816 N	816	-0-	-0-	-0-	40	1	768	2	Y	7	11	1	12										
							8	9																	
11		1380 N	1373	-0-	-7	-0-	70	1	1283	2	Y	18	10	1	20										
							20	9																	
12		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	59	1	1068	2	Y	13	9	1	24										
							14	9																	
01		806 N	496	-0-	-310	-0-	25	1	464	2	Y	6	13	1	17										
							7	9																	
02		1288 N	718	-0-	-570	-0-	38	1	671	2	Y	8	9	1	16										
							9	9																	
03		1147 N	818	-0-	-329	-0-	44	1	763	2	Y	10	13	1	13										
							11	9																	

WINDFOHR, A.B. 10														WELL #: 6		RRCID -> 160566		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7496 - 7616	
10		744 N	381	-0-	-363	-0-	19	1	359	2	Y	3	7	1	6										
							3	9																	
11		486 N	486	-0-	-0-	-0-	25	1	454	2	Y	6	5	1	7										
							7	9																	
12		476 N	476	-0-	-0-	-0-	25	1	443	2	Y	7	4	1	10										
							8	9																	
01		606 N	606	-0-	-0-	-0-	31	1	568	2	Y	6	5	1	11										
							7	9																	
02		655 N	655	-0-	-0-	-0-	34	1	612	2	Y	8	6	1	13										
							9	9																	
*03		498 N	498	-0-	-0-	-0-	27	1	465	2	Y	5	10	1	8										
							6	9																	

WINDFOHR, A.B. 10														WELL #: 7		RRCID -> 160568		COMPL. DATE 10/25/1996		TOTAL DEPTH		8820 PERF. 7982 - 8179			
10		5487 X	4910	-0-	-577	-0-	241	1	4622	2	Y	43	53	1	67										
							47	9																	
11		4680 X	4633	-0-	-47	-0-	236	1	4333	2	Y	58	54	1	71										
							64	9																	
12		4836 X	4438	-0-	-398	-0-	231	1	4146	2	Y	55	34	1	92										
							61	9																	
01		4836 X	4458	-0-	-378	-0-	225	1	4179	2	Y	49	50	1	91										
							54	9																	
02		4368 X	4061	-0-	-307	-0-	213	1	3795	2	Y	48	52	1	87										
							53	9																	
03		4836 X	4161	-0-	-675	-0-	225	1	3882	2	Y	49	71	1	65										
							54	9																	

WINDFOHR, A.B. 10														WELL #: 8		RRCID -> 163027		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7405 - 7792	
10		1426 N	1360	-0-	-66	-0-	67	1	1280	2	Y	12	15	1	19										
							13	9																	
11		1290 N	1230	-0-	-60	-0-	63	1	1150	2	Y	15	15	1	19										
							17	9																	
12		1333 N	1308	-0-	-25	-0-	68	1	1222	2	Y	16	9	1	26										
							18	9																	
01		1333 N	1332	-0-	-1	-0-	67	1	1248	2	Y	15	14	1	27										
							17	9																	
02		1148 N	1090	-0-	-58	-0-	57	1	1020	2	Y	12	15	1	24										
							13	9																	
03		1302 N	1140	-0-	-162	-0-	62	1	1063	2	Y	14	20	1	18										
							15	9																	

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE													
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016													
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 169545 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7828 - 7916													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	162	1	3110	2	Y	29	33	44
11	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	179	1	3287	2	Y	44	35	53
12	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	175	1	3144	2	Y	41	25	69
01	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	158	1	2943	2	Y	34	37	66
02	2464 X	2438	-0-	-26	-0-	128	1	2278	2	Y	29	38	57
03	2728 X	2026	-0-	-702	-0-	110	1	1890	2	Y	24	47	34

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 170453 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7484 - 8025													
10	1085 N	1025	-0-	-60	-0-	50	1	965	2	Y	9	11	14
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	50	1	916	2	Y	12	11	15
12	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	55	1	981	2	Y	13	7	21
01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	51	1	939	2	Y	11	11	21
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	44	1	785	2	Y	10	12	19
*03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	49	1	841	2	Y	10	15	14

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 171945 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7516 - 8013													
10	1178 N	933	-0-	-245	-0-	46	1	878	2	Y	8	12	14
11	1050 N	1047	-0-	-3	-0-	53	1	980	2	Y	13	11	16
12	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	58	1	1042	2	Y	14	8	22
01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	57	1	1054	2	Y	12	12	22
02	980 N	942	-0-	-38	-0-	49	1	880	2	Y	12	13	21
03	1085 N	945	-0-	-140	-0-	51	1	882	2	Y	11	17	15

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 17 RRCID -> 173615 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7543 - 7643													
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE													
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016													
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 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	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	40	1	774	2	Y	7	9	11
11	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	62	1	1147	2	Y	16	9	18
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	49	1	875	2	Y	12	9	21
01	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	67	1	1251	2	Y	14	11	24
02	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	54	1	957	2	Y	13	14	23
*03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	54	1	925	2	Y	11	18	16

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 21 RRCID -> 180372 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7410 - 7934													
10	2635 N	2103	-0-	-532	-0-	103	1	1980	2	Y	18	24	29
11	2370 N	2226	-0-	-144	-0-	113	1	2081	2	Y	29	24	34
12	2325 N	2143	-0-	-182	-0-	111	1	2003	2	Y	26	16	44
01	2108 N	2104	-0-	-4	-0-	106	1	1973	2	Y	23	24	43
02	2072 N	1792	-0-	-280	-0-	94	1	1674	2	Y	22	25	40
03	2139 N	1892	-0-	-247	-0-	102	1	1766	2	Y	22	32	30

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 22 RRCID -> 183927 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7358 - 7568													
10	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	66	1	1259	2	Y	11	17	19
11	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	102	1	1879	2	Y	26	16	29
12	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	101	1	1812	2	Y	24	14	39
01	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	91	1	1692	2	Y	20	21	38
02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	57	1	1010	2	Y	13	22	29
*03	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	79	1	1368	2	Y	18	24	23

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 24 RRCID -> 184505 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7664 - 8104													
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	6	3
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	2	1
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-		1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 25 RRCID -> 188742 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7236 - 7724														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	202	1	3862	2	Y	34	41	1	54
11	3810 X	3736	-0-	-74	-0-	37	9	190	1	Y	48	44	1	58
12	4247 X	4160	-0-	-87	-0-	53	9	216	1	Y	51	28	1	81
01	4247 X	3604	-0-	-643	-0-	56	9	182	1	Y	40	44	1	77
02	3836 X	3728	-0-	-108	-0-	44	9	195	1	Y	44	44	1	77
03	4154 X	3147	-0-	-1007	-0-	48	9	170	1	Y	37	63	1	51
						41	9							
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038														
10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	51	1	976	2	Y	9	9	1	13
11	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	10	9	54	1	Y	13	10	1	16
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	14	9	48	1	Y	12	8	1	20
01	1023 N	935	-0-	-88	-0-	13	9	47	1	Y	10	11	1	19
02	980 N	733	-0-	-247	-0-	11	9	38	1	Y	9	11	1	17
03	930 N	857	-0-	-73	-0-	10	9	46	1	Y	10	14	1	13
						11	9							
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 26 RRCID -> 190104 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646														
10	1829 N	1746	-0-	-83	-0-	86	1	1643	2	Y	15	22	1	25
11	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	17	9	115	1	Y	28	20	1	33
12	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	31	9	120	1	Y	29	16	1	46
01	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	32	9	100	1	Y	22	25	1	43
02	2100 N	1749	-0-	-351	-0-	24	9	92	1	Y	20	24	1	39
03	2294 N	1714	-0-	-580	-0-	22	9	93	1	Y	20	32	1	27
						22	9							
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780														
10	2325 N	1795	-0-	-530	-0-	88	1	1690	2	Y	15	23	1	26
11	2220 N	2180	-0-	-40	-0-	17	9	111	1	Y	28	21	1	33
12	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	31	9	121	1	Y	29	16	1	46
01	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	32	9	103	1	Y	22	25	1	43
02	2044 N	1795	-0-	-249	-0-	24	9	94	1	Y	22	25	1	40
03	2294 N	1723	-0-	-571	-0-	24	9	93	1	Y	20	32	1	28
						22	9							

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016														
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 29 RRCID -> 197396 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7599 - 8074														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1550 N	1233	-0-	-317	-0-	61	1	1160	2	Y	11	15	1	18
11	1320 N	1257	-0-	-63	-0-	12	9	64	1	Y	15	14	1	19
12	1426 N	1313	-0-	-113	-0-	17	9	68	1	Y	16	9	1	26
01	1240 N	1126	-0-	-114	-0-	18	9	57	1	Y	12	14	1	24
02	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	13	9	81	1	Y	19	14	1	29
*03	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	21	9	83	1	Y	17	23	1	23
						19	9							
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 28 RRCID -> 201641 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856														
10	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	285	1	5468	2	Y	50	47	1	71
11	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	55	9	224	1	Y	56	58	1	69
12	4991 X	4782	-0-	-209	-0-	62	9	249	1	Y	59	33	1	95
01	5797 X	3734	-0-	-2063	-0-	65	9	188	1	Y	42	52	1	85
02	5236 X	3516	-0-	-1720	-0-	46	9	184	1	Y	41	48	1	78
03	5797 X	3606	-0-	-2191	-0-	45	9	195	1	Y	43	64	1	57
						47	9							
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 31 RRCID -> 201645 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236														
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	30	1	584	2	Y	6	6	1	8
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	7	9	25	1	Y	6	6	1	8
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	25	1	34	1	Y	8	4	1	12
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	9	9	27	1	Y	6	7	1	11
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	7	9	25	1	Y	5	6	1	10
03	527 N	494	-0-	-33	-0-	6	9	27	1	Y	6	8	1	8
						7	9							
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 32 RRCID -> 206404 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7268 - 7572														
10	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	110	1	2110	2	Y	19	18	1	28
11	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	21	9	92	1	Y	22	22	1	28
12	1705 N	1593	-0-	-112	-0-	24	9	83	1	Y	20	14	1	34
01	2232 N	1284	-0-	-948	-0-	22	9	65	1	Y	15	19	1	30
02	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	17	9	89	1	Y	20	17	1	33
03	1581 N	1532	-0-	-49	-0-	22	9	83	1	Y	18	27	1	24
						20	9							

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	4836 X	4120	-0-	-716	-0-	202	1	3878	2	Y	36	46 1	57
						40	9						
11	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	189	1	3471	2	Y	47	46 1	58
						52	9						
12	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	201	1	3619	2	Y	48	28 1	78
						53	9						
01	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	207	1	3847	2	Y	45	42 1	81
						50	9						
02	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	182	1	3257	2	Y	41	46 1	76
						45	9						
*03	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	194	1	3346	2	Y	42	62 1	56
						46	9						

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

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

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

10	868 N	744	-0-	-124	-0-	37	1	700	2	Y	6	10 1	11
						7	9						
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	36	1	659	2	Y	9	9 1	11
						10	9						
12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	58	1	1035	2	Y	13	5 1	19
						14	9						
01	744 N	682	-0-	-62	-0-	34	1	639	2	Y	8	11 1	16
						9	9						
02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	46	1	815	2	Y	10	9 1	17
						11	9						
03	1116 N	700	-0-	-416	-0-	38	1	653	2	Y	8	14 1	11
						9	9						

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

10	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	84	1	1616	2	Y	14	14 1	21
						15	9						
11	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	93	1	1708	2	Y	23	17 1	27
						25	9						
12	1705 X	1632	-0-	-73	-0-	85	1	1525	2	Y	20	13 1	34
						22	9						
01	1705 X	1095	-0-	-610	-0-	55	1	1026	2	Y	13	19 1	28
						14	9						
02	1708 X	963	-0-	-745	-0-	50	1	901	2	Y	11	16 1	23
						12	9						
03	1891 X	998	-0-	-893	-0-	54	1	931	2	Y	12	19 1	16
						13	9						

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016												
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 38 RRCID -> 230393 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7930 - 8360												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	7471 X	4990	-0-	-2481	-0-	245	1	4698	2	Y	43	71
11	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	47	9	5154	2	Y	70	83
12	6324 X	5542	-0-	-782	-0-	281	1	5178	2	Y	69	112
01	6293 X	5135	-0-	-1158	-0-	77	9	4813	2	Y	57	108
02	5152 X	3622	-0-	-1530	-0-	288	1	3386	2	Y	42	89
03	5704 X	4156	-0-	-1548	-0-	76	9	3876	2	Y	50	66
						259	1					
						63	9					
						190	1					
						46	9					
						225	1					
						55	9					
GUNN OIL COMPANY 339493												
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 161922 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8346 - 8980												
10	3038 X	2388	-0-	-650	-0-	30	1	2255	2	N	94	47
11	3360 X	3056	-0-	-304	-0-	103	9	2881	2	N	133	180
12	3472 X	2800	-0-	-672	-0-	29	1	2723	2	N	49	35
01	3472 X	1564	-0-	-1908	-0-	146	9	1343	2	N	184	27
02	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	23	1	3006	2	N	120	147
03	3162 X	2034	-0-	-1128	-0-	132	9	1924	2	N	71	27
						78	9					
RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 183709 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7726 - 8356												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	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-
BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 197498 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7812 - 8436												
10	2635 N	2588	-0-	-47	-0-	2588	2			N	-0-	29
11	2610 N	2057	-0-	-553	-0-	56	1	2001	2	N	-0-	29
12	2759 N	2434	-0-	-325	-0-	61	1	2373	2	N	-0-	29
01	2573 N	1891	-0-	-682	-0-	27	1	1864	2	N	-0-	29
02	1932 N	1735	-0-	-197	-0-	40	1	1695	2	N	-0-	29
*03	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	65	1	2503	2	N	196	30
						216	9					
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750												
FOX WELL #: 1 RRCID -> 194005 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7968 - 7932												
10	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-	142
11	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-	142
12	985 X	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-	142
01	1178 X	858	-0-	-320	-0-	858	2			N	-0-	142
02	1064 X	350	-0-	-714	-0-	350	2			N	-0-	142
03	1178 X	3	-0-	-1175	-0-	3	2			N	-0-	142

RILEY, NORTH (YATES) 76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES																	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862																	
DOSS-YATES WELL #: 1 RRCID -> 174841 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 3149 PERF. 2544 - 3061																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
11		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
12		1829 N	684	-0-	-1145	-0-	684	2			N	-0-					-0-
01		1147 N	599	-0-	-548	-0-	599	2			N	-0-					-0-
02		952 N	707	-0-	-245	-0-	707	2			N	-0-					-0-
03		682 N	635	-0-	-47	-0-	635	2			N	-0-					-0-

DOSS YATES 365 WELL #: 1 RRCID -> 184081 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3112 - 3148																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

DOSS YATES 395 WELL #: 1 RRCID -> 184247 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3129																	
10		2852 X	2442	-0-	-410	-0-	2442	2			N	-0-					87
11		3090 X	2398	-0-	-692	-0-	2398	2			N	-0-					87
12		3193 X	3153	-0-	-40	-0-	3153	2			N	-0-					87
01		3193 X	2699	-0-	-494	-0-	2699	2			N	-0-					87
02		2240 X	1899	-0-	-341	-0-	1899	2			N	-0-					87
03		3162 X	2309	-0-	-853	-0-	2309	2			N	-0-					87

DOSS YATES 395 WELL #: 2 RRCID -> 188411 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3133																	
10		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					88
11		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					88
12		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					88
01		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					88
02		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					88
*03		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					88

DOSS YATES 365 WELL #: 2 RRCID -> 191006 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3094 - 3134																	
10		3100 N	2467	-0-	-633	130	2467	2			N	-0-					44
11		3960 X	2292	-0-	-1668	-0-	2292	2			N	-0-					44
12		4092 X	2960	-0-	-1132	-0-	2960	2			N	-0-					44
01		4092 X	3689	-0-	-403	-0-	3689	2			N	-0-					44
02		2576 X	2273	-0-	-303	-0-	2273	2			N	-0-					44
03		2945 X	2187	-0-	-758	-0-	2187	2			N	-0-					44

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

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

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862										
NORTH RILEY YATES "361"		WELL #: 1		RRCID -> 207565		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3064 - 3120				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-			93
11	690 N	314	-0-	-376	-0-	314 2		N	-0-			93
12	527 N	203	-0-	-324	-0-	203 2		N	-0-			93
01	403 N	42	-0-	-361	-0-	42 2		N	-0-			93
02	280 N	61	-0-	-219	-0-	61 2		N	-0-			93
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			93

NORTH RILEY YATES "365"		WELL #: 3		RRCID -> 208165		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 3369 PERF. 2952 - 3166				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORTH RILEY YATES "404"		WELL #: 1		RRCID -> 211381		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2945 - 3184				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

CITATION OIL & GAS CORP.		154235		RRCID -> 202712		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 4769 PERF. 2874 - 3006				
DOSS, M. S.		WELL #: 4										
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HUMBLE-SHELL FEE		WELL #: 3		RRCID -> 224213		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2855 - 3087				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LYNK OPERATING CO., INC.		516255		RRCID -> 225376		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 3306 PERF. 3084 - 3118				
N. JENKINS "363"		WELL #: 2										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.//		76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255									
N. JENKINS "10"		WELL #:		2	RRCID ->	225667	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	3065 - 3098	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3		Y	-0-			28
11		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3		Y	-0-			28
12		620 N	536	-0-	-84	-0-	536 3		Y	-0-			28
01		589 N	345	-0-	-244	-0-	345 3		Y	-0-	28 1		-0-
02		504 N	503	-0-	-1	-0-	503 3		Y	-0-			-0-
*03		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		Y	-0-			-0-

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

SEABOARD OPERATING CO.		760960											
CONDOR J		WELL #:		1	RRCID ->	226031	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3078 - 3112	
10		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-			-0-
11		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-			-0-
12		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			-0-
01		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-			-0-
02		196 N	141	-0-	-55	-0-	141 2		N	-0-			-0-
03		155 N	134	-0-	-21	-0-	134 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	
10		2852 N	2472	-0-	-380	-0-	30 1	2442 3	N	-0-			-0-
11		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	30 1	2548 3	N	-0-			-0-
12		2790 N	2325	-0-	-465	-0-	30 1	2295 3	N	-0-			-0-
01		2480 N	2342	-0-	-138	-0-	30 1	2312 3	N	-0-			-0-
02		2408 N	2221	-0-	-187	-0-	30 1	2191 3	N	-0-			-0-
*03		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	30 1	2563 3	N	-0-			-0-

SEMINOLE (YATES)		82225 852		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES					
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		381674											
MANN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	020764	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	6535	PERF.	3110 - 3298	
10		806 N	621	-0-	-185	-0-	621 2		N	-0-			-0-
11		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2		N	-0-			-0-
12		682 N	667	-0-	-15	-0-	667 2		N	-0-			-0-
01		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		N	-0-			-0-
02		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		N	-0-			-0-
03		682 N	669	-0-	-13	-0-	669 2		N	-0-			-0-

RILEY -A- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	020767	COMPL. DATE	03/05/1963	TOTAL DEPTH	3302	PERF.	N/A	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.// 381674														
GIBBS, KATIE S. /80		WELL #: 2BH		RRCID -> 020768		COMPL. DATE 07/27/1940		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3191 - 3240								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

GIBBS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033632		COMPL. DATE 07/21/1964		TOTAL DEPTH 3352 PERF. 3191 - 3271								
10	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
11	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
12	2139 N	1714	-0-	-425	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
01	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
02	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
*03	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-

RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 034936		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 3168 - 3262								
10	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
11	1260 N	1141	-0-	-119	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
12	1426 N	1360	-0-	-66	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
01	1333 N	1280	-0-	-53	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
02	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
03	1364 N	1315	-0-	-49	-0-	1315	2			N	-0-					-0-

TIPPIT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037056		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3194 - 3315								
10	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
11	8820 X	5906	-0-	-2914	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
12	9114 X	5753	-0-	-3361	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
01	9114 X	5338	-0-	-3776	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
02	5516 X	4949	-0-	-567	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
03	6107 X	5588	-0-	-519	-0-	5588	2			N	-0-					-0-

TURLIN, WALTER		WELL #: 17		RRCID -> 041970		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3245 - 3380								
10	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
11	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
12	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
01	2945 X	2941	-0-	-4	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
02	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
03	2945 X	2906	-0-	-39	-0-	2906	2			N	-0-					-0-

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173447		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3210 - 3278								
10	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
11	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
12	1426 N	1296	-0-	-130	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
02	1204 N	1020	-0-	-184	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
*03	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES	
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.// 381674							
MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184823		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3472 PERF. 3199 - 3329	
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	BALANCE
10	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707 2	N	-0-	-0-
11	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500 2	N	-0-	-0-
12	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034 2	N	-0-	-0-
01	2883 X	2517	-0-	-366	-0-	2517 2	N	-0-	-0-
02	2604 X	2249	-0-	-355	-0-	2249 2	N	-0-	-0-
*03	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715 2	N	-0-	-0-

S. F. MANN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184824		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3065 - 3198	
10	1054 N	1030	-0-	-24	-0-	1030 2	N	-0-	-0-
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2	N	-0-	-0-
12	1023 N	947	-0-	-76	-0-	947 2	N	-0-	-0-
01	1023 N	989	-0-	-34	-0-	989 2	N	-0-	-0-
02	952 N	863	-0-	-89	-0-	863 2	N	-0-	-0-
*03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2	N	-0-	-0-

SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #: 1		RRCID -> 197336		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 3182 - 3307	
10	3100 N	4538	-0-	1438	-0-	4538 2	N	-0-	-0-
11	7870 X	4097	-0-	-3773	-0-	4097 2	N	-0-	-0-
12	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4178 2	N	-0-	-0-
01	4185 X	3685	-0-	-500	-0-	3685 2	N	-0-	-0-
02	3780 X	3265	-0-	-515	-0-	3265 2	N	-0-	-0-
03	4185 X	3478	-0-	-707	-0-	3478 2	N	-0-	-0-

WALTER TURLIN		WELL #: 1		RRCID -> 202714		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 5336 PERF. 3238 - 3276	
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2	N	-0-	-0-
11	120 N	69	-0-	-51	-0-	69 2	N	-0-	-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-	-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2	N	-0-	-0-
*03	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	
10	2325 N	2262	-0-	-63	-0-	2262 2	N	-0-	-0-
11	2250 N	2232	-0-	-18	-0-	2232 2	N	-0-	-0-
12	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	2849 2	N	-0-	-0-
01	2263 N	2166	-0-	-97	-0-	2166 2	N	-0-	-0-
02	2072 N	1620	-0-	-452	-0-	1620 2	N	-0-	-0-
*03	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526 2	N	-0-	-0-

GIBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203766		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3160 - 3327	
10	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170 2	N	-0-	-0-
11	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826 2	N	-0-	-0-
12	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994 2	N	-0-	-0-
01	2759 X	2687	-0-	-72	-0-	2687 2	N	-0-	-0-
02	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741 2	N	-0-	-0-
*03	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783 2	N	-0-	-0-

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203767		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 5445 PERF. 3130 - 3242	
10	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2	N	-0-	-0-
11	1230 N	878	-0-	-352	-0-	878 2	N	-0-	-0-
12	1116 N	801	-0-	-315	-0-	801 2	N	-0-	-0-
01	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2	N	-0-	-0-
02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2	N	-0-	-0-
*03	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 2	N	-0-	-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.// 381674								
SAWYER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206562		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3338 - 3458		
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	PROD	AMT	BALANCE
10	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373 2	N	-0-		-0-
11	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420 2	N	-0-		-0-
12	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434 2	N	-0-		-0-
01	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394 2	N	-0-		-0-
02	2268 N	1989	-0-	-279	-0-	1989 2	N	-0-		-0-
03	2449 N	2196	-0-	-253	-0-	2196 2	N	-0-		-0-

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211694		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3177 - 3290		
10	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378 2	N	-0-		-0-
11	2700 N	1932	-0-	-768	-0-	1932 2	N	-0-		-0-
12	2387 N	1950	-0-	-437	-0-	1950 2	N	-0-		-0-
01	2387 N	1824	-0-	-563	-0-	1824 2	N	-0-		-0-
02	1792 N	1228	-0-	-564	-0-	1228 2	N	-0-		-0-
*03	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004 2	N	-0-		-0-

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 211950		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3279 - 3393		
10	3100 N	4040	-0-	940	2948	4040 2	N	-0-		-0-
11	3000 N	2506	-0-	-494	2454	2506 2	N	-0-		-0-
12	5411 X	2957	-0-	-2454	-0-	2957 2	N	-0-		-0-
01	4030 X	2785	-0-	-1245	-0-	2785 2	N	-0-		-0-
02	3640 X	2873	-0-	-767	-0-	2873 2	N	-0-		-0-
*03	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071 2	N	-0-		-0-

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

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

T. S. RILEY 'B' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213723		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3138 - 3249		
10	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092 2	N	-0-		-0-
11	2910 X	2897	-0-	-13	-0-	2897 2	N	-0-		-0-
12	3007 X	2895	-0-	-112	-0-	2895 2	N	-0-		-0-
01	3007 X	2851	-0-	-156	-0-	2851 2	N	-0-		-0-
02	2716 X	2613	-0-	-103	-0-	2613 2	N	-0-		-0-
03	3007 X	2924	-0-	-83	-0-	2924 2	N	-0-		-0-

E. J. AUSTIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213902		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3240 - 3355		
10	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 2	N	-0-		-0-
11	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 2	N	-0-		-0-
12	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 2	N	-0-		-0-
01	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 2	N	-0-		-0-
02	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 2	N	-0-		-0-
*03	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 2	N	-0-		-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.//		381674								
CRAIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	213929	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	3602	PERF. 3352 - 3470	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2108 N	1803	-0-	-305	-0-	1803	2		N	-0-		-0-
11	2280 N	1698	-0-	-582	-0-	1698	2		N	-0-		-0-
12	2108 N	1153	-0-	-955	-0-	1153	2		N	-0-		-0-
01	1798 N	1009	-0-	-789	-0-	1009	2		N	-0-		-0-
02	1596 N	1415	-0-	-181	-0-	1415	2		N	-0-		-0-
*03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2		N	-0-		-0-

NORTHROP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215845	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3375 - 3487	
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-		-0-
11	720 N	701	-0-	-19	-0-	701	2		N	-0-		-0-
12	806 N	538	-0-	-268	-0-	538	2		N	-0-		-0-
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-		-0-
02	644 N	574	-0-	-70	-0-	574	2		N	-0-		-0-
*03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-		-0-

T.S. RILEY 197 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215964	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	3622	PERF. 3336 - 3453	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NORTHROP GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	223212	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3412 - 3650	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		H. & J. SECTION 217		WELL #:		15	RRCID ->	020770	COMPL. DATE	11/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3285 - 3369
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	120 N	27	-0-	-93	-0-	27	3		N	-0-					-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

H & J SECTION 217		WELL #:		16	RRCID ->	078230	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	3400	PERF. N/A	
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-		-0-
11	480 N	293	-0-	-187	-0-	293	3		N	-0-		-0-
12	279 N	96	-0-	-183	-0-	96	3		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	280 N	12	-0-	-268	-0-	12	3		N	-0-		-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					-0-

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

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #: 501		RRCID -> 158889		COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL DEPTH 5185 PERF. 4878 - 5017		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #: 508		RRCID -> 171885		COMPL. DATE 07/12/1998		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4885 - 5252		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT		WELL #: 621		RRCID -> 218516		COMPL. DATE 01/26/1996		TOTAL DEPTH 5204 PERF. 5053 - 5175		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SLAUGHTER (SAN ANDRES)		83991 600		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HOCKLEY		
D C OIL COMPANY, INC.		196082								
DEAN, C. S.		WELL #: 2201		RRCID -> 141692		COMPL. DATE 01/12/1986		TOTAL DEPTH 5015 PERF. N/A		
10	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-	-0-
11	60 #	36	-0-	-24	-0-	36	3	N	-0-	-0-
12	62 #	29	-0-	-33	-0-	29	3	N	-0-	-0-
01	62 #	27	-0-	-35	-0-	27	3	N	-0-	-0-
02	56 #	29	-0-	-27	-0-	29	3	N	-0-	-0-
03	62 #	29	-0-	-33	-0-	29	3	N	-0-	-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	CODE	
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	75 1	133 3	Y	-0-			-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	6 1	7 3	Y	-0-			-0-
12	310 N	2	-0-	-308	-0-	1 1	1 3	Y	-0-			-0-
01	217 N	2	-0-	-215	-0-	1 1	1 3	Y	-0-			-0-
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	211 1	303 3	Y	-0-			-0-
*03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	32 1	42 3	Y	-0-			-0-

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

10	13237 X	10800	-0-	-2437	-0-	10800 3		N	-0-			-0-
11	12450 X	11564	-0-	-886	-0-	11564 3		N	-0-			-0-
12	12865 X	9799	-0-	-3066	-0-	9799 3		N	-0-			-0-
01	12121 X	10588	-0-	-1533	-0-	10588 3		N	-0-			-0-
02	10948 X	9545	-0-	-1403	-0-	9545 3		N	-0-			-0-
03	11935 X	11256	-0-	-679	-0-	11256 3		N	-0-			-0-

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			209
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			209
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			209
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			209
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			209
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	134 1		75

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

10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	182 3	11 9	N	10			217
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	287 3	20 9	N	18			235
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	229 3	20 9	N	18	169 1		84
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	228 3	18 9	N	16			100
02	280 N	226	-0-	-54	-0-	213 3	13 9	N	12			112
*03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	247 3	20 9	N	18			130

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

10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	877 3	14 9	N	13			107
11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	841 3	24 9	N	22			129
12	868 N	742	-0-	-126	-0-	736 3	6 9	N	5			134
01	868 N	763	-0-	-105	-0-	745 3	18 9	N	16			150
02	784 N	582	-0-	-202	-0-	576 3	6 9	N	5			155
*03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	823 3	17 9	N	15			170

TEX-MEX 89005 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GAINES
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 KNIGHT WELL #: 1 C RRCID -> 128792 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4332 - 4602

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			160
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			160
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			160
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			160
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			160
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			160

TEX-MEX (LOWER CLEARFORK) 89005 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GAINES
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
EWING, JOAN WELL #: 1 RRCID -> 244885 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8025 - 8074

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

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

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

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

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

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	849 X	849	-0-	-0-	-0-	150	1	699	2	N	-0-	-0-
11	780 X	401	-0-	-379	-0-	150	1	251	2	N	-0-	-0-
12	589 X	461	-0-	-128	-0-	150	1	311	2	N	-0-	-0-
01	1891 X	177	-0-	-1714	-0-	177	2			N	-0-	-0-
*02	1708 X	79	-0-	-1629	-0-	79	2			N	-0-	-0-
03	837 X	150	-0-	-687	-0-	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

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	868 N	255	-0-	-613	-0-	42	1	185	3	Y	25	25 1 -0-
						28	9					
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	41	1	143	3	Y	-0-	-0-
12	1705 N	261	-0-	-1444	-0-	61	1	200	3	Y	-0-	-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	100	1	245	3	Y	25	25 1 -0-
						28	9					
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	145	1	419	3	Y	-0-	-0-
*03	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	268	1	870	3	Y	-0-	-0-

TIPPEN, S. (CONGL.)		90170 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
CASE OIL		139105										
SEXTON		WELL #: 1A		RRCID -> 104151		COMPL. DATE 01/10/1983		TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6405 - 6415				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 W	-0-	-0-	-0-	35256				N	-0-		101
11	0 W	-0-	-0-	-0-	35256				N	-0-		101
12	0 W	1667	-0-	1667	36923	1667	2		N	-0-		101
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923				N	NO RPT		101
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923				N	NO RPT		101
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923				N	NO RPT		101

GUNN OIL COMPANY		339493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
MOSS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206782		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6475 - 6495				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OASIS OPERATING, INC.		617470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
TIPPEN		WELL #: 1		RRCID -> 208199		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6754 - 6758				
10	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2		N	-0-		203
11	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2		N	-0-		203
12	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2		N	-0-		203
01	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2		N	-0-		203
02	1680 X	1498	-0-	-182	-0-	1498	2		N	-0-		203
*03	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2		N	-0-		203

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.		767534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
FRAZIER, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 077095		COMPL. DATE 05/27/1978		TOTAL DEPTH 6729 PERF. N/A				
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		26
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		26
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2008												

TIPPEN, SW. (CONGL. 6800)		90174 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		339493										
DAVIS MOSS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 220093		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6533 - 6544				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TIPPEN, SW. (CONGL. 6900)		90174 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
OASIS OPERATING, INC.		617470										
KINNEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 249088		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6444 - 6456				
10	2604 #	616	-0-	-1988	-0-	616	2		N	-0-		-0-
11	1400 R	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2		N	-0-		-0-
12	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2		N	-0-		-0-
01	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2		N	-0-		-0-
*02	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2		N	-0-		-0-
*03	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2		N	-0-		-0-

TOKIO (YATES)		90365 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRY								
MCDONALD PRODUCTION, LLC		547870														
NOBLE		WELL #: A 1		RRCID -> 056496		COMPL. DATE 04/03/1973		TOTAL DEPTH 3399 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

TWO STATES (SAN ANDRES)		92113 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COCHRAN								
BEE-JAY PETRO, INC.		061747														
MARKHAM		WELL #: 1		RRCID -> 123840		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4863 - 4907								
10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	605	3	99	9	N	90					195
11	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1250	3	39	9	N	35					230
12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-	164	1			66
01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					66
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					66
03	651 N	602	-0-	-49	-0-	602	3			N	-0-					66

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								
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	63	1	271	2	N	-0-					77
11	300 N	238	-0-	-62	-0-	63	1	175	2	N	-0-					77
12	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	1			N	-0-					77
01	310 N	303	-0-	-7	-0-	63	1	240	2	N	-0-					77
02	224 N	218	-0-	-6	-0-	59	1	159	2	N	-0-					77
*03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	63	1	200	2	N	-0-					77

MAJORS A UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 240654		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 13556 PERF. 9644 - 13336								
10	13547 X	13137	-0-	-410	-0-	12994	2	143	9	N	130	181	1			169
11	12540 X	12065	-0-	-475	-0-	11891	2	174	9	N	158	193	1			134
12	13113 X	12404	-0-	-709	-0-	12297	2	107	9	N	97	181	1			50
01	13144 X	12396	-0-	-748	-0-	12164	2	232	9	N	211	197	1			64
02	11872 X	11438	-0-	-434	-0-	11438	2			N	-0-					64
*03	13235 X	13235	-0-	-0-	-0-	12841	2	394	9	N	358	197	1			225

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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	5580 X	5271	-0-	-309	-0-	5195	2	76	9	N	69				161
11	5100 X	4884	-0-	-216	-0-	4809	2	75	9	N	68	182	1		47
12	5270 X	4591	-0-	-679	-0-	4591	2			N	-0-				47
01	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	5647	2	197	9	N	179				226
02	4760 X	4419	-0-	-341	-0-	4408	2	11	9	N	10	194	1		42
*03	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	5667	2	118	9	N	107				149

LHB		WELL #:		1	RRCID ->	255197	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	9612 - 11668			
10	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1261	2	8	9	N	7	163	1		37
11	1080 N	883	-0-	-197	-0-	869	2	14	9	N	13				50
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	876	2	22	9	N	20				70
01	1271 N	713	-0-	-558	-0-	701	2	12	9	N	11				81
02	812 N	494	-0-	-318	-0-	487	2	7	9	N	6				87
*03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	790	2	6	9	N	5				92

KOEGLER		WELL #:		1	RRCID ->	265447	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	10510 - 12853			
10	26009 X	20563	-0-	-5446	-0-	20509	2	54	9	N	49				89
11	23970 X	19046	-0-	-4924	-0-	18980	2	66	9	N	60				149
12	22816 X	18844	-0-	-3972	-0-	18768	2	76	9	N	69	189	1		29
01	22010 X	18196	-0-	-3814	-0-	18088	2	108	9	N	98				127
02	19152 X	17505	-0-	-1647	-0-	17475	2	30	9	N	27				154
03	20553 X	18803	-0-	-1750	-0-	18658	2	145	9	N	132	195	1		91

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

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

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

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
DENVER UNIT		WELL #:		4235G	RRCID ->	106802	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	4848	PERF. 4700 - 4848	
M	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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

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

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544												
DENVER UNIT		WELL #: 7567GC		RRCID -> 175155	COMPL. DATE 10/29/1999	TOTAL DEPTH 4792	PERF. 4690	- 4756						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				

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

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

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

DENVER UNIT PF WELL		WELL #: 1		RRCID -> 178091	COMPL. DATE 08/16/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
10	DLQ G-10	432231	-0-	432231	808461	431899	2	332	9	N	302	302	0	-0-
11	1234568 X	426107	-0-	-808461	-0-	425714	2	393	9	N	357	357	0	-0-
12	409374 X	409374	-0-	-0-	-0-	409079	2	295	9	N	268	268	0	-0-
01	432233 X	369390	-0-	-62843	-0-	369111	2	279	9	N	254	254	0	-0-
02	397712 X	358138	-0-	-39574	-0-	357827	2	311	9	N	283	283	0	-0-
*03	440324 X	376975	-0-	-63349	-0-	376613	2	362	9	N	329	329	0	-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 6551GC		RRCID -> 178836	COMPL. DATE 08/15/2000	TOTAL DEPTH 4770	PERF. 4654	- 4743						
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544										
DENVER UNIT		WELL #: 5521GC		RRCID -> 181518		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 4737 PERF. 4659 - 4723				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 7444GC		RRCID -> 187624		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 4886 PERF. 4779 - 4846				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
DENVER UNIT		WELL #:		7648GC	RRCID ->	187626	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	4886	PERF. 4771 - 4840	
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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

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

DENVER UNIT		WELL #:		4449GC	RRCID ->	189763	COMPL. DATE	04/04/2002	TOTAL DEPTH	4759	PERF. 4657 - 4740	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 6656GC		RRCID -> 189886	COMPL. DATE 05/18/2002	TOTAL DEPTH 4860	PERF. 4774	- 4839		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 8433GC		RRCID -> 193885	COMPL. DATE 05/23/2001	TOTAL DEPTH 4874	PERF. 4769	- 4826		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544									
DENVER UNIT		WELL #:		4341GC	RRCID ->	193886	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	4840	PERF. 4745 - 4810		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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

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

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

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

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

DENVER UNIT		WELL #:		6569GC	RRCID ->	210260	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	4753	PERF. 4720 - 4775		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4570GC		RRCID -> 212042	COMPL. DATE 06/17/2005	TOTAL DEPTH 4785	PERF. 4670	- 4762	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

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

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 6453GC		RRCID -> 221209	COMPL. DATE 09/27/2005	TOTAL DEPTH 7531	PERF. 4724	- 4800	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 7573GC		RRCID -> 222484	COMPL. DATE 05/04/2005	TOTAL DEPTH 4873	PERF. 4762	- 4846		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

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

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

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 4134GC		RRCID -> 228987	COMPL. DATE 01/18/2007	TOTAL DEPTH 4832	PERF. 4761	- 4795		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544									
DENVER UNIT		WELL #: 6570GC		RRCID -> 229642	COMPL. DATE 12/29/2006	TOTAL DEPTH 4893	PERF. 4694	- 4746			
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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 4576GC		RRCID -> 236318	COMPL. DATE 10/18/2007	TOTAL DEPTH 4751	PERF. 4656	- 4736			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4347GC		RRCID -> 236321	COMPL. DATE 10/06/2007	TOTAL DEPTH 4786	PERF. 4692	- 4765	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

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

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 4136GC		RRCID -> 245714	COMPL. DATE 10/22/2008	TOTAL DEPTH 4843	PERF. 4740	- 4787	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544									
DENVER UNIT		WELL #: 8547GC		RRCID ->	245953	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	4772	PERF. 4665 - 4724	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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

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

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

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

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

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

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

CORNELL UNIT PF WELL				WELL #: 1	RRCID -> 189910	COMPL. DATE 08/14/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
10	20635 X	20635	-0-	-0-	-0-	20635 3		N	-0-		-0-
11	19415 X	19415	-0-	-0-	-0-	19415 3		N	-0-		-0-
12	20838 X	20838	-0-	-0-	-0-	20838 3		N	-0-		-0-
01	15201 X	15201	-0-	-0-	-0-	15201 3		N	-0-		-0-
02	27893 X	27893	-0-	-0-	-0-	27893 3		N	-0-		-0-
*03	27065 X	27065	-0-	-0-	-0-	27065 3		N	-0-		-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

CORNELL UNIT		WELL #: 6335GC		RRCID -> 219668	COMPL. DATE 01/17/2006	TOTAL DEPTH 5372	PERF. 4753	- 4806	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

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

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

WELLMAN, WEST (YATES)		96188 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRY						
CATFISH MINERALS LLC		139927												
REYNOLDS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 042565		COMPL. DATE 09/08/1967		TOTAL DEPTH 3433 PERF. N/A						
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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						
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

O. D. C. -32- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 051932		COMPL. DATE 12/28/1971		TOTAL DEPTH 3450 PERF. N/A						
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378												
O. D. C. -57- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 052568		COMPL. DATE 12/04/1970		TOTAL DEPTH 3456 PERF. N/A						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELTMER (CLEAR FORK)			96221 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC			775854										
WELTMER, T. C.			WELL #:	6	RRCID ->	240180	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	7857	PERF.	7066 - 7707	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	26 1	2347 2	Y	253	344 1		68	
11	2520 N	2213	-0-	-307	-0-	278 9	1988 2	Y	184	182 1		70	
12	2604 N	2418	-0-	-186	-0-	202 9	2163 2	Y	209	201 1		78	
01	2604 N	2540	-0-	-64	-0-	25 1	2253 2	Y	237	267 1		48	
02	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	230 9	2022 2	Y	215	179 1		84	
*03	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	26 1	2342 2	Y	364	397 1		51	
						261 9	400 9						
						24 1							
						55 4							
						29 1							
						61 4							

WELTMER, T.C. -A-			WELL #:	1	RRCID ->	241383	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	7110 - 7674
10	1519 X	1308	-0-	-211	-0-	13 1	1160 2	Y	123	174 1		33
11	1230 N	1125	-0-	-105	-0-	135 9	1015 2	Y	89	88 1		34
12	1271 N	1127	-0-	-144	-0-	12 1	1028 2	Y	79	83 1		30
01	1271 N	1132	-0-	-139	-0-	98 9	1029 2	Y	83	96 1		17
02	1064 N	1040	-0-	-24	-0-	12 1	908 2	Y	87	70 1		34
03	1116 N	998	-0-	-118	-0-	91 9	96 9					
						11 1	853 2	Y	102	122 1		14
						25 4	112 9					
						11 1						
						22 4						

WELTMER, T. C.			WELL #:	7	RRCID ->	248325	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	7852	PERF.	7077 - 7668
10	1550 X	1328	-0-	-222	-0-	13 1	1148 2	Y	152	198 1		41
11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	167 9	1078 2	Y	143	129 1		55
12	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	12 1	1035 2	Y	122	131 1		46
01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	157 9	1054 2	Y	125	146 1		25
02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	12 1	891 2	Y	106	90 1		41
03	1147 N	1095	-0-	-52	-0-	134 9	117 9					
						11 1	920 2	Y	127	150 1		18
						24 4	140 9					
						11 1						
						24 4						

WICHITA DOME (ATOKA)			97164 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KING		
BRIDWELL OIL CO.			092480									
MORRISON SOUTH GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	203006	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6156 - 6196
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17 7	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WICHITA DOME (ATOKA)		//CONT.//	97164 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KING		
GUNN OIL COMPANY			339493					
MASTERTSON PN		WELL #:	1	RRCID -> 203699	COMPL. DATE 02/14/2004	TOTAL DEPTH 6254	PERF. 6104 - 6120	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			72
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			72
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			72
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		72 1	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
MASTERTSON PN		WELL #:	2	RRCID -> 203809	COMPL. DATE 06/15/2004	TOTAL DEPTH 6270	PERF. 6142 - 6175	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			29
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			29
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		29 1	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
MASTERTSON PNE		WELL #:	1	RRCID -> 262706	COMPL. DATE 09/15/2010	TOTAL DEPTH 6264	PERF. 6132 - 6139	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-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-

(GWN415)

05/14/2015

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS