

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

CONDENSATE DISPOSITION CODES

RRC INTERNAL 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

- 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

- 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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
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-	

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

BURLESON "60"		WELL #: 1		RRCID -> 216247		COMPL. DATE 10/07/2005				TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9282 - 9827					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
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-	

BLACK 4		WELL #: 1		RRCID -> 246941		COMPL. DATE 07/30/2007				TOTAL DEPTH 9454 PERF. N/A					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
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-	

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

TYNER TEXAS OPERATING COMPANY		875270													
MCINTOSH		WELL #: 176		RRCID -> 253518		COMPL. DATE 03/23/2007				TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9840 - 9954					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
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-	

WILD CAT		//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	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526		N	NO RPT		-0-
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-

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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

GOODPASTURE				WELL #: 1	RRCID -> 078565	COMPL. DATE 04/01/1978	TOTAL DEPTH 3410	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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-

GOODPASTURE				WELL #: 3	RRCID -> 084066	COMPL. DATE 08/28/1979	TOTAL DEPTH 3435	PERF. 3432	- 3435
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20			122

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

08	2604 N	2384	-0-	-220	-0-	85	1	2299	2	N	-0-		27
09	2340 N	1827	-0-	-513	-0-	85	1	1742	2	N	-0-		27
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						

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

08	15921 X	15921	-0-	-0-	-0-	19	1	15630	2	N	247	182	1	168
						272	9							
09	14704 X	14704	-0-	-0-	-0-	14287	2	417	9	N	379	375	1	172
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							

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
BROTHERS		WELL #:		4	RRCID -> 162597		COMPL. DATE	03/22/1997	TOTAL DEPTH	9359	PERF.	8142 - 8394	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	12 1	1723 2	N	-0-				23
09	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	15 1	1493 2	N	175	176	1		22
						193 9							
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	1850	1		27
						58 9							

RUSSELL		WELL #:		2	RRCID -> 163690		COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8314 - 8443	
08	1085 N	915	-0-	-170	-0-	60 1	783 2	N	65	178	1		27
						72 9							
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	85 1	785 2	N	162				189
						178 9							
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							

BROTHERS		WELL #:		6	RRCID -> 203845		COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7814 - 9451	
08	2759 X	1242	-0-	-1517	-0-	6 1	1236 2	N	-0-				12
09	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	10 1	2823 2	N	-0-				12
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

RUSSELL		WELL #:		4	RRCID -> 206264		COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8068 - 9940	
08	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	34 1	1935 2	N	-0-				92
09	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	35 1	1681 2	N	-0-				92
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

BROTHERS "A"		WELL #:		7	RRCID -> 211569		COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9824 - 10010	
08	1395 X	788	-0-	-607	-0-	5 1	779 2	N	4				33
						4 9							
09	1230 X	825	-0-	-405	-0-	6 1	819 2	N	-0-				33
10	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	8 1	1387 2	N	-0-				33
11	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	17 1	4359 2	N	39				72
						43 9							
*12	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1447 2	144 9	N	131	178	1		25
*01	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	12 1	1978 2	N	-0-				25

 BROKEN BONE (CONGL.) //CONT.// 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493
 RUSSELL WELL #: 5 RRCID -> 211905 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7992 - 9258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	4364	-0-	1264	1264	39	1	4268	2	N	52			104
09	1710 N	61	-0-	-1649	-0-	57	9							104
10	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	55	1	2232	2	N	-0-	172	1	25
11	2220 X	1718	-0-	-502	-0-	102	9							150
12	2294 X	1446	-0-	-848	-0-	55	1	1525	2	N	125			150
01	2294 X	2043	-0-	-251	-0-	138	9	1407	2	N	-0-			162
						28	1	2002	2	N	12			
						13	9							

 BROTHERS WELL #: 9 RRCID -> 213975 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8550 - 9603

08	1612 X	882	-0-	-730	-0-	2	1	880	2	N	-0-	178	1	37
09	1560 X	512	-0-	-1048	-0-	3	1	509	2	N	-0-			37
10	1612 X	546	-0-	-1066	-0-	1	1	545	2	N	-0-			37
11	1560 X	99	-0-	-1461	-0-	1	1	98	2	N	-0-			37
12	527 N	129	-0-	-398	-0-	129	2				-0-			37
01	558 N	81	-0-	-477	-0-	81	2				-0-			37

 BROTHERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 213978 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF. 8798 - 11445

08	12276 X	11383	-0-	-893	-0-	85	1	10959	2	N	308	182	1	175
09	11880 X	11147	-0-	-733	-0-	339	9							159
10	12276 X	11598	-0-	-678	-0-	85	1	10685	2	N	343	359	1	186
11	11250 X	10943	-0-	-307	-0-	377	9							27
*12	11675 X	11675	-0-	-0-	-0-	82	1	11290	2	N	205	178	1	39
*01	12077 X	12077	-0-	-0-	-0-	226	9							44
						71	1	10677	2	N	177	336	1	
						195	9							
						74	1	11375	2	N	205	193	1	
						226	9							
						44	1	11817	2	N	196	191	1	
						216	9							

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

08	4495 X	3722	-0-	-773	-0-	90	1	3567	2	N	59	177	1	28
09	4350 X	3634	-0-	-716	-0-	65	9							28
10	4495 X	3993	-0-	-502	-0-	90	1	3544	2	N	-0-			28
11	3840 X	3362	-0-	-478	-0-	87	1	3695	2	N	192	192	1	28
12	3968 X	3111	-0-	-857	-0-	211	9							156
01	3999 X	3092	-0-	-907	-0-	90	1	3131	2	N	128			156
						141	9							32
						84	1	3027	2	N	-0-			
						90	1	2926	2	N	69	193	1	
						76	9							

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

08	9033 X	9033	-0-	-0-	-0-	72	1	8595	2	N	333	347	1	60
09	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	366	9							62
10	4185 X	291	-0-	-3894	-0-	80	1	6194	2	N	183	181	1	39
11	8730 X	4030	-0-	-4700	-0-	201	9							132
12	9021 X	4275	-0-	-4746	-0-	75	1	49	2	N	152	175	1	42
01	9021 X	6170	-0-	-2851	-0-	167	9							42
						70	1	3858	2	N	93			
						102	9							
						75	1	4090	2	N	100	190	1	
						110	9							
						72	1	5888	2	N	191	191	1	
						210	9							

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.// 12150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE						
GUNN OIL COMPANY		//CONT.// 339493												
BROTHERS		WELL #: 15		RRCID -> 226569		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 9790		PERF. 7814 - 9608				
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	
08	8556 X	4964	-0-	-3592	-0-	60	1	4709	2	N	177	180	1	57
						195	9							
09	8999 X	8999	-0-	-0-	-0-	85	1	8760	2	N	140	172	1	25
						154	9							
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							
BROTHERS		WELL #: 16		RRCID -> 228985		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 7897 - 9354				
08	8773 X	4429	-0-	-4344	-0-	80	1	4217	2	N	120			189
						132	9							
09	8490 X	3892	-0-	-4598	-0-	80	1	3812	2	N	-0-	161	1	28
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							
BROTHERS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 234715		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 12440		PERF. 8955 - 11855				
08	6200 X	5953	-0-	-247	-0-	80	1	5687	2	N	169	174	1	228
						186	9							
09	6000 X	5221	-0-	-779	-0-	80	1	4988	2	N	139	178	1	189
						153	9							
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	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT			94
BROTHERS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 234716		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 11262		PERF. 8294 - 11031				
08	13485 X	12258	-0-	-1227	-0-	80	1	11988	2	N	173	183	1	221
						190	9							
09	12240 X	11720	-0-	-520	-0-	80	1	11416	2	N	204	355	1	70
						224	9							
10	13430 X	13430	-0-	-0-	-0-	80	1	12944	2	N	369	185	1	254
						406	9							
11	12930 X	5168	-0-	-7762	-0-	77	1	5074	2	N	15	188	1	81
						17	9							
*12	13814 X	13814	-0-	-0-	-0-	65	1	13523	2	N	205	180	1	106
						226	9							
01	13423 X	12132	-0-	-1291	-0-	77	1	11649	2	N	369	384	1	91
						406	9							

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493								
BROTHERS		WELL #:		17	RRCID ->	236235	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9088 - 10280
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUSSELL		WELL #:		8	RRCID ->	236276	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	8692 - 11471
08		10633 X	9329	-0-	-1304	-0-	90 1	9085 2	N	140	187 1	23
							154 9					
09		10200 X	9205	-0-	-995	-0-	90 1	8887 2	N	207	191 1	39
							228 9					
10		10540 X	9870	-0-	-670	-0-	87 1	9648 2	N	123		162
							135 9					
11		9210 X	9008	-0-	-202	-0-	90 1	8670 2	N	225	183 1	204
							248 9					
12		9517 X	9109	-0-	-408	-0-	84 1	8809 2	N	196	375 1	25
							216 9					
01		9858 X	9640	-0-	-218	-0-	70 1	9362 2	N	189		214
							208 9					

BROTHERS "A"		WELL #:		14	RRCID ->	240628	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	8217 - 11244
08		9610 X	6291	-0-	-3319	-0-	6140 2	151 9	N	137	164 1	27
09		9300 X	6164	-0-	-3136	-0-	5977 2	187 9	N	170		197
10		9610 X	6249	-0-	-3361	-0-	6045 2	204 9	N	185	348 1	34
11		7620 X	5438	-0-	-2182	-0-	5231 2	207 9	N	188	190 1	32
12		6913 X	4799	-0-	-2114	-0-	4600 2	199 9	N	181	188 1	25
01		6355 X	4912	-0-	-1443	-0-	4726 2	186 9	N	169	173 1	21

RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	240629	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	9445	PERF.	7871 - 9224
08		13516 X	12886	-0-	-630	-0-	53 1	12833 2	N	-0-		32
09		12840 X	12769	-0-	-71	-0-	55 1	12615 2	N	90		122
							99 9					
10		13550 X	13550	-0-	-0-	-0-	53 1	13443 2	N	49		171
							54 9					
11		12840 X	11919	-0-	-921	-0-	55 1	11655 2	N	190	180 1	181
							209 9					
12		13206 X	10886	-0-	-2320	-0-	51 1	10617 2	N	198	354 1	25
							218 9					
01		13547 X	10697	-0-	-2850	-0-	53 1	10431 2	N	194		219
							213 9					

BROTHERS		WELL #:		20	RRCID ->	246133	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	7860 - 9687
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03		14B2 EXT	557	-0-	557	557	557 2		N	-0-		-0-
*04		14B2 EXT	9	-0-	9	566	9 2		N	-0-		-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	566			N	-0-		-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	566			N	-0-		-0-
*07		566 X	-0-	-0-	-566	-0-			N	-0-		-0-
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*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-		80

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE		
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493								
RUSSELL		WELL #:		9	RRCID ->	248429	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	12292	PERF.	9646 - 11770
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	4681 X	4129	-0-	-552	-0-	90 1	3823 2	N	196	189 1		47
						216 9						
09	3930 X	3235	-0-	-695	-0-	90 1	3139 2	N	5			52
						6 9						
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						

BROTHERS A		WELL #:		10	RRCID ->	262849	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL DEPTH	12865	PERF.	8579 - 11624
08	43896 X	35235	-0-	-8661	-0-	20 1	34879 2	N	305	370 1		92
						336 9						
09	42480 X	33251	-0-	-9229	-0-	20 1	32810 2	N	383	378 1		97
						421 9						
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						

BROTHERS A		WELL #:		21	RRCID ->	272609	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9753 - 11792
08	68820 X	53884	-0-	-14936	-0-	80 1	52960 2	N	767	720 1		317
						844 9						
09	66600 X	50747	-0-	-15853	-0-	80 1	49951 2	N	651	727 1		241
						716 9						
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						

RUSSELL		WELL #:		12	RRCID ->	274221	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL DEPTH	11430	PERF.	9030 - 11255
08	94891 X	43335	-0-	-51556	-0-	90 1	42845 2	N	364	355 1		275
						400 9						
09	91830 X	36437	-0-	-55393	-0-	90 1	36082 2	N	241	368 1		148
						265 9						
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	NO RPT	-0-	-43338	-0-			N	NO RPT			191

OIL AND GAS DIVISION

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE					
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493											
MAJORS A UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	275775	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	9117 - 13217			
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	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	NO RPT	-0-	-57908	-0-						N	NO RPT			223

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			
08	167 R	167	-0-	-0-	-0-		167	3			N	-0-			32
09	210 #	49	-0-	-161	-0-		49	3			N	-0-			32
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

WOODWARD		WELL #:		1	RRCID ->	056001	COMPL. DATE	08/08/1973	TOTAL DEPTH	4952	PERF.	N/A			
08	527 #	499	-0-	-28	-0-		499	3			N	-0-			82
09	540 #	509	-0-	-31	-0-		509	3			N	-0-			82
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

CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL		WELL #:		2	RRCID ->	056236	COMPL. DATE	08/11/1973	TOTAL DEPTH	4986	PERF.	4903 - 4933			
08	651 #	495	-0-	-156	-0-		495	3			Y	-0-			13
09	630 #	449	-0-	-181	-0-		449	3			Y	-0-			13
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

AINSWORTH-PARKER		WELL #:		1	RRCID ->	056693	COMPL. DATE	09/18/1973	TOTAL DEPTH	4987	PERF.	N/A			
08	930 #	674	-0-	-256	-0-		673	3	1	9	Y	1			33
09	840 #	660	-0-	-180	-0-		659	3	1	9	Y	1			34
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

AINSWORTH-PARKER		WELL #:		2	RRCID ->	056694	COMPL. DATE	09/29/1973	TOTAL DEPTH	4959	PERF.	N/A			
08	434 #	319	-0-	-115	-0-		317	3	2	9	Y	2			43
09	390 #	312	-0-	-78	-0-		311	3	1	9	Y	1			44
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

CHAPMAN, M. S.		WELL #:		1	RRCID ->	056747	COMPL. DATE	07/13/1973	TOTAL DEPTH	4995	PERF.	N/A			
08	1147 #	881	-0-	-266	-0-		879	3	2	9	Y	2			74
09	1110 #	800	-0-	-310	-0-		798	3	2	9	Y	2			76
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

BUCKSHOT (4950) //CONT.// 12961 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
BEE-JAY PETRO, INC. //CONT.// 061747
PARKER WELL #: S121 RRCID -> 131562 COMPL. DATE 02/19/1989 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4899 - 4940

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
08	1488 #	844	-0-	-644	-0-	844	3		N	-0-			66
09	1440 #	359	-0-	-1081	-0-	359	3		N	-0-			66
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

PARKER WELL #: 8 RRCID -> 256883 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4896 - 4942

08	1010 R	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3		N	-0-			26
09	987 R	987	-0-	-0-	-0-	987	3		N	-0-			26
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

HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP 414648
ROBB WELL #: 1 RRCID -> 055782 COMPL. DATE 07/11/1973 TOTAL DEPTH 4985 PERF. N/A

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

08	93 #	60	-0-	-33	-0-	60	2		N	-0-			17
09	90 #	17	-0-	-73	-0-	17	2		N	-0-			17
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

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

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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

RILEY, T. S. -B-		16740 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE							
		617470													
		WELL #: 10		RRCID -> 019645		COMPL. DATE 05/15/1950		TOTAL DEPTH 4907 PERF. 2913 - 3110							
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

CHALK, N. (ATOKA CONGL.)		16740 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE							
OASIS OPERATING, INC.		617470													
KINNEY		WELL #: 1		RRCID -> 212864		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6413 - 6416							
08	372 #	74	-0-	-298	-0-	74	2			N	-0-				48
09	270 #	71	-0-	-199	-0-	71	2			N	-0-				48
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

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE							
GOODWIN		617470													
		WELL #: 1		RRCID -> 117120		COMPL. DATE 05/06/1985		TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6508 - 6582							
08	1705 N	838	-0-	-867	-0-	634	1	204	3	N	-0-				30
09	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-				30
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

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE							
BEARDEN		617470													
		WELL #: 2		RRCID -> 117710		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6546 - 6552							
08	589 N	455	-0-	-134	-0-	455	2			N	-0-				8
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-				8
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	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT				8
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8

CLAUENE (SAN ANDRES)		18663 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOCKLEY							
ROGERS, S. K. OIL, INC.		725013													
PACE		WELL #: 1		RRCID -> 132881		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6556 PERF. 5069 - 5096							
08	1643 #	1350	-0-	-293	-0-	1349	2	1	9	N	1				57
09	1590 #	1540	-0-	-50	-0-	1539	2	1	9	N	1				58
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

DAD WERNER (STRAWN) 22704 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COTTLE
 GUNN OIL COMPANY 339493
 BROTHERS

WELL #: 3 C RRCID -> 149266 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6448 - 6460

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FELMAC (YATES) 30577 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
 SHERMAN, R. B. ET AL

WELL #: 1 RRCID -> 019833 COMPL. DATE 02/01/1958 TOTAL DEPTH 13372 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

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

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FELMAC, NORTH (YATES GAS STORAGE ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. FELMAC G.S.U.				30577 670 623855	NON-ASSOCIATED			STORAGE		CNTY: GAINES		
				WELL #: 3032	RRCID -> 252709	COMPL. DATE 06/04/2009	TOTAL DEPTH 3369	PERF. 3865	- 5985			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	

G-M-K (BASAL YATES) BIG RUN PRODUCTION COMPANY NELSON "B"				33473 100 070370	NON-ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: GAINES		
				WELL #: 1	RRCID -> 019912	COMPL. DATE 07/02/1958	TOTAL DEPTH 3551	PERF. 3500	- 3551			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-	
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-	

MEANS				WELL #: 2	RRCID -> 078522	COMPL. DATE 08/23/1978	TOTAL DEPTH 3650	PERF. N/A				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-	
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-	

NELSON "B"				WELL #: 2	RRCID -> 079107	COMPL. DATE 09/08/1978	TOTAL DEPTH 3600	PERF. N/A				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	161 2		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-	
11	149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	149 2		-0-	
*12	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	170 2		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-	

KNOX INDUSTRIES, INC. STATE				473105	NON-ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: GAINES		
				WELL #: 1	RRCID -> 076295	COMPL. DATE 04/05/1978	TOTAL DEPTH 5506	PERF. 3502	- 3525			
08	403 N	303	-0-	-100	B	-0-	N	-0-	303 2		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	360 N	227	-0-	-133	B	-0-	N	-0-	227 2		-0-	
10	248 N	208	-0-	-40	B	-0-	N	-0-	208 2		-0-	
11	250 N	250	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	250 2		-0-	
*12	572 N	572	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	572 2		-0-	
*01	575 N	575	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	575 2		-0-	

RILEY				WELL #: 1 G	RRCID -> 081335	COMPL. DATE 02/28/1979	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3496	- 3570			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
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-	

G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.//		33473 100	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GAINES		
KNOX INDUSTRIES, INC.		//CONT.//		473105							
RILEY		WELL #:		2 G	RRCID ->	081337	COMPL. DATE	02/28/1979	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3456 - 3510
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09		588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588 2	N	-0-		-0-
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	590	-0-	-340 B	-0-	590 2	N	-0-		-0-

BELLINGER		WELL #:		1	RRCID ->	095806	COMPL. DATE	10/21/1981	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3528 - 3582
08		918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09		758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758 2	N	-0-		-0-
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		855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855 2	N	-0-		-0-

NOW DEVELOPMENT CO., INC.		615790									
JAMESON, R. E.		WELL #:		1	RRCID ->	091531	COMPL. DATE	01/21/1981	TOTAL DEPTH	5518	PERF. 3464 - 3507
08		12 N	2	-0-	-10 B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-		-0-
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-

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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION		709719									
BAYLISS		WELL #:		1	RRCID ->	019900	COMPL. DATE	11/22/1957	TOTAL DEPTH	3449	PERF. 3400 - 3499
08		2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665 2	N	-0-		-0-
09		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466 2	N	-0-		-0-
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-

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

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

08		1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	25	1	1303	3	N	-0-		-0-
09		1410 X	1299	-0-	-111	-0-	25	1	1274	3	N	-0-		-0-
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-

ELLIOT "214"		WELL #: 12		RRCID -> 263382		COMPL. DATE 09/23/2011			TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3424 - 3516					
08		2170 X	1781	-0-	-389	-0-	25	1	1756	3	N	-0-		-0-
09		2100 X	1727	-0-	-373	-0-	25	1	1702	3	N	-0-		-0-
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-

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

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					
08		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			Y	-0-		8
09		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			Y	-0-		8
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

ELAM, W. B.		WELL #: 1Y		RRCID -> 203746		COMPL. DATE 04/02/2004			TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2905 - 3026					
08		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			Y	-0-		2
09		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			Y	-0-		2
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

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 2Y		RRCID -> 203747		COMPL. DATE 03/31/2004			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 3064					
08		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			Y	-0-		8
09		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			Y	-0-		8
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

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255											
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		3Y		RRCID -> 203749		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2900 - 3023					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1054 N	787	-0-	-267	-0-	-0-		787	3		Y	-0-			-0-
09	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	-0-		1510	3		Y	-0-			-0-
10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	-0-		1098	3		Y	-0-			-0-
11	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	-0-		1250	3		Y	-0-			-0-
12	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	-0-		1431	3		Y	-0-			-0-
*01	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	-0-		1310	3		Y	-0-			-0-

SHUSA 14		WELL #:		2Y		RRCID -> 209278		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3010 - 3080					
08	651 N	159	-0-	-492	-0-	-0-		114	3	45	9	Y	41		111
09	630 N	57	-0-	-573	-0-	-0-		57	3			Y	-0-		111
10	279 N	42	-0-	-237	-0-	-0-		42	3			Y	-0-		111
11	150 N	97	-0-	-53	-0-	-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-	-0-		1	3			Y	-0-		181

HARRIS		WELL #:		1601Y		RRCID -> 212550		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2972 - 3075					
08	465 N	158	-0-	-307	-0-	-0-		158	3			Y	-0-		2
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-		372	3			Y	-0-		2
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-		413	3			Y	-0-		2
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-		393	3			Y	-0-		2
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-		421	3			Y	-0-		2
01	341 N	303	-0-	-38	-0-	-0-		302	3	1	9	Y	1		3

HARRIS		WELL #:		1603Y		RRCID -> 212551		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2967 - 3079					
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-		497	3			Y	-0-		8
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-		402	3			Y	-0-		8
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	-0-		709	3			Y	-0-		8
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	-0-		741	3			Y	-0-		8
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	-0-		671	3			Y	-0-		8
01	713 N	573	-0-	-140	-0-	-0-		572	3	1	9	Y	1		9

HARRIS		WELL #:		1602Y		RRCID -> 212553		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2966 - 3071					
08	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	-0-		1742	3			Y	-0-		8
09	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	-0-		1949	3	1	9	Y	1		9
10	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	-0-		1946	3			Y	-0-		9
11	1680 N	1602	-0-	-78	-0-	-0-		1602	3			Y	-0-		9
12	2015 N	1869	-0-	-146	-0-	-0-		1869	3			Y	-0-		9
01	1953 N	1457	-0-	-496	-0-	-0-		1455	3	2	9	Y	2		11

HARRIS		WELL #:		1613Y		RRCID -> 212554		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2967 - 3073					
08	868 N	184	-0-	-684	-0-	-0-		184	3			Y	-0-		7
09	570 N	5	-0-	-565	-0-	-0-		5	3			Y	-0-		7
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-		437	3			Y	-0-		7
11	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	-0-		1429	3			Y	-0-		7
12	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	-0-		1236	3			Y	-0-		7
*01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	-0-		822	3	1	9	Y	1		8

BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		4Y		RRCID -> 212614		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3006 - 3073					
08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	-0-		854	3			Y	-0-		6
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	-0-		921	3			Y	-0-		6
10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	-0-		850	3			Y	-0-		6
11	840 N	750	-0-	-90	-0-	-0-		750	3			Y	-0-		6
12	961 N	656	-0-	-305	-0-	-0-		656	3			Y	-0-		6
01	837 N	533	-0-	-304	-0-	-0-		532	3	1	9	Y	1		7

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255									
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 5Y		RRCID -> 212616		COMPL. DATE 05/15/2005		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2984 - 3052			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	558 N	230	-0-	-328	-0-	230 3		Y	-0-		5
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3		Y	-0-		5
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

SHUSA 14		WELL #: 3Y		RRCID -> 212926		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2986 - 3056			
08	3503 X	22	-0-	-3481	-0-	22 3		Y	-0-		2
09	3390 X	3	-0-	-3387	-0-	3 3		Y	-0-		2
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

SHUSA 15		WELL #: 2Y		RRCID -> 212927		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2980 - 3055			
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		Y	-0-		2
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		Y	-0-		2
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

ELAM, W. B.		WELL #: 2Y		RRCID -> 214117		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2980 - 3045			
08	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 3		Y	-0-		3
09	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 3		Y	-0-		3
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

SHUSA "14"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224607		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3000 - 3078			
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
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-

SHUSA "15"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224608		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3038 - 3069			
08	1395 N	1391	-0-	-4	-0-	1391 3		Y	-0-		1
09	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 3		Y	-0-		1
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

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 6Y		RRCID -> 224669		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 3326 PERF. 2996 - 3062			
08	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 3		Y	-0-		6
09	660 N	556	-0-	-104	-0-	556 3		Y	-0-		6
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	2 9	Y	2		8

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES						
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255											
SHUSA "14"		WELL #:		5Y	RRCID ->	224888	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	4293	PERF. 2999 -	3069			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	420 N		5	-415	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			2
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	-0-	784	3			Y	-0-			2
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-			2
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-			2
*01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	-0-	657	3	1	9	Y	1			3

FLANAGAN "10"		WELL #:		1Y	RRCID ->	249024	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 3003 -	3082			
08	2325 N	1864	-0-	-461	-0-	-0-	1864	3			Y	-0-			1
09	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	-0-	2892	3			Y	-0-			1
10	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	-0-	2525	3			Y	-0-			1
11	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	-0-	2318	3			Y	-0-			1
12	2976 X	2417	-0-	-559	-0-	-0-	2417	3			Y	-0-			1
01	2976 X	2096	-0-	-880	-0-	-0-	2096	3			Y	-0-			1

FLANAGAN "10"		WELL #:		4Y	RRCID ->	249025	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 3013 -	3090			
08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	-0-	895	3			Y	-0-			10
09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	-0-	1066	3			Y	-0-			10
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-			10
11	870 N	776	-0-	-94	-0-	-0-	776	3			Y	-0-			10
12	1116 N	817	-0-	-299	-0-	-0-	817	3			Y	-0-			10
01	930 N	695	-0-	-235	-0-	-0-	695	3			Y	-0-			10

FLANAGAN "10"		WELL #:		5Y	RRCID ->	249029	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 2996 -	3073			
08	155 N	69	-0-	-86	-0-	-0-	69	3			Y	-0-			10
09	90 N	47	-0-	-43	-0-	-0-	47	3			Y	-0-			10
10	93 N	52	-0-	-41	-0-	-0-	52	3			Y	-0-			10
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-			10
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-			10
*01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	-0-	737	3			Y	-0-			10

FLANAGAN "9"		WELL #:		1Y	RRCID ->	249031	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	3305	PERF. 3036 -	3114			
08	1674 N	1051	-0-	-623	-0-	-0-	1051	3			Y	-0-			4
09	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	-0-	2303	3			Y	-0-			4
10	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	-0-	1533	3			Y	-0-			4
11	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	-0-	1835	3			Y	-0-			4
12	2387 N	2053	-0-	-334	-0-	-0-	2053	3			Y	-0-			4
01	1519 N	1470	-0-	-49	-0-	-0-	1470	3			Y	-0-			4

FLANAGAN "9"		WELL #:		2Y	RRCID ->	249034	COMPL. DATE	03/10/2009	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3012 -	3092			
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-			1
09	360 N	198	-0-	-162	-0-	-0-	198	3			Y	-0-			1
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-			1
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-			1
12	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	-0-	1106	3			Y	-0-			1
*01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-			1

FLANAGAN "10"		WELL #:		3Y	RRCID ->	249036	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 3026 -	3104			
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-			2
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-			2
10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-			2
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-			2
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-			2
01	806 N	104	-0-	-702	-0-	-0-	104	3			Y	-0-			2

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255									
FLANAGAN "10"		WELL #:		2Y	RRCID ->	249037	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 3018 -	3095	
M	O	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
08		62 N	20	-0-	-42	-0-	20 3		Y	-0-			-0-
09		120 N	81	-0-	-39	-0-	81 3		Y	-0-			-0-
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-

FLANAGAN "10"		WELL #:		6Y	RRCID ->	249039	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	3295	PERF. 3052 -	3094	
08		1302 N	1077	-0-	-225	-0-	1077 3		Y	-0-			12
09		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 3		Y	-0-			12
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

FLANAGAN "10A"		WELL #:		4Y	RRCID ->	249785	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	3287	PERF. 2996 -	3072	
08		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3		Y	-0-			1
09		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		Y	-0-			1
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-	-0-		Y	-0-			1
01		12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-		Y	-0-			1

SNOW OIL & GAS INC.		798635											
FLANAGAN ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	159943	COMPL. DATE	09/28/1995	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3058 -	3122	
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
11		3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ZARVONA ENERGY LLC		950523											
ROSEBUD-YATES		WELL #:		1	RRCID ->	214992	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 3035 -	3112	
08		518 N	518	-0-	-0-	-0-	498 2	20 9	Y	18	39 1		36
09		521 N	521	-0-	-0-	-0-	498 2	23 9	Y	21			57
10		516 N	516	-0-	-0-	-0-	494 2	22 9	Y	20	49 1		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	59 1		46

HOBBS, EAST (QUEEN GAS)		41769 200		NON-ASSOCIATED			ONE WELL						
BIG AL OIL AND GAS		069153											
NICHOLS		WELL #:		1	RRCID ->	049757	COMPL. DATE	12/01/1970	TOTAL DEPTH	7510	PERF. N/A		
08		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3		N	-0-			48
09		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3		N	-0-			48
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			48

OIL AND GAS DIVISION

HOBBS, EAST (QUEEN GAS)		//CONT.//		41769 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GAINES			
TRINITY EOR, LLC				869999						
JONES, E. E.		WELL #:		2 C	RRCID -> 020103	COMPL. DATE 01/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3700 - 4100	
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
JONES, JOHN S.		WELL #:		2	RRCID -> 150143	COMPL. DATE 05/20/1994	TOTAL DEPTH	6462	PERF. 3699 - 3960	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-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	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
RICHLAND RESOURCES CORPORATION				709719						
RILEY, T. S. -F-		WELL #:		1	RRCID -> 020112	COMPL. DATE 04/07/1948	TOTAL DEPTH	3491	PERF. 3412 - 3491	
08		890 N	890	-0-	-0-	890	2	N	-0-	-0-
09		693 N	693	-0-	-0-	693	2	N	-0-	-0-
10		837 N	789	-0-	-48	789	2	N	-0-	-0-
11		870 N	535	-0-	-335	535	2	N	-0-	-0-
12		713 N	473	-0-	-240	473	2	N	-0-	-0-
01		775 N	492	-0-	-283	492	2	N	-0-	-0-
CUMMINS, R. H.		WELL #:		1	RRCID -> 020113	COMPL. DATE 05/06/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3270 - 3506	
08		140 N	140	-0-	-0-	140	2	N	-0-	-0-
09		172 N	172	-0-	-0-	172	2	N	-0-	-0-
10		182 N	182	-0-	-0-	182	2	N	-0-	-0-
11		202 N	202	-0-	-0-	202	2	N	-0-	-0-
12		186 N	155	-0-	-31	155	2	N	-0-	-0-
*01		208 N	208	-0-	-0-	208	2	N	-0-	-0-
CUNNINGHAM-DAVIS		WELL #:		2	RRCID -> 020115	COMPL. DATE 12/21/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3320 - 3445	
08		500 N	500	-0-	-0-	500	2	N	-0-	-0-
09		536 N	536	-0-	-0-	536	2	N	-0-	-0-
10		535 N	535	-0-	-0-	535	2	N	-0-	-0-
11		528 N	528	-0-	-0-	528	2	N	-0-	-0-
12		558 N	526	-0-	-32	526	2	N	-0-	-0-
*01		589 N	589	-0-	-0-	589	2	N	-0-	-0-

HOMANN (YATES)		//CONT.// 42401 500		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES		
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.// 709719								
BUCK, WALTER		WELL #: 1		RRCID -> 020117		COMPL. DATE 12/01/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3330 - 3510		
M O	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
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-		-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-		-0-
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-

CUNNINGHAM, DORA MRS. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 020118		COMPL. DATE 10/07/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3324 - 3506		
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-		-0-
09	60 N	16	-0-	-44	-0-	16 2	N	-0-		-0-
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-

HOMANN		WELL #: 1		RRCID -> 020119		COMPL. DATE 10/01/1944		TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3416 - 3512		
08	2635 N	1694	-0-	-941	-0-	1694 2	N	-0-		-0-
09	2670 N	1566	-0-	-1104	-0-	1566 2	N	-0-		-0-
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-

HOMANN		WELL #: 2		RRCID -> 020120		COMPL. DATE 11/21/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3530		
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-		-0-
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-

RILEY, T. S.		WELL #: 1		RRCID -> 020121		COMPL. DATE 08/13/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3597 - 3436		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

RILEY, JAMES B.		WELL #: 1A		RRCID -> 020122		COMPL. DATE 04/29/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3505		
08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2	N	-0-		-0-
09	2040 N	721	-0-	-1319	-0-	721 2	N	-0-		-0-
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-

QUIRK, THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 105286		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 13346 PERF. 3414 - 3594		
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-		-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-		-0-
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-

INDEPENDENT (BEND CONGL.)		44368 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE								
CASE OIL		139105														
RYAN, CLAYTON		WELL #: 2		RRCID -> 098498		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6460 - 6494								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNING, B. J.		WELL #: 2		RRCID -> 103547		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6377 - 6384								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543														
OPAL		WELL #: 1		RRCID -> 097157		COMPL. DATE 12/23/1981		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6407 - 6419								
08	682 N	534	-0-	-148	-0-	534	2			N	-0-					30
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					30
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	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					30
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

SSC, INC.		810842														
SHOTS		WELL #: 1		RRCID -> 094839		COMPL. DATE 03/27/1981		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6405 - 6415								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

JONES, E. V.		WELL #: 1		RRCID -> 097596		COMPL. DATE 01/12/1982		TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6522 - 6530								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

JUNIPER LEGACY RESERVES OPERATING LP MASTERSON		47709 001 495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KING				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
MASTERSON		WELL #: 1		RRCID -> 175642		COMPL. DATE 12/21/1999				TOTAL DEPTH 5930		PERF. 5335 - 5340		
08		660 N	660	-0-	-0-	293	1	330	3	N	34			109
09		630 N	629	-0-	-1	293	1	296	3	N	36			145
10		633 N	633	-0-	-0-	297	1	294	3	N	38			183
11		630 N	522	-0-	-108	271	1	244	3	N	6			189
12		651 N	537	-0-	-114	284	1	251	3	N	2			191
01		620 N	469	-0-	-151	243	1	225	3	N	1			192
MASTERSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 178353		COMPL. DATE 08/02/2000				TOTAL DEPTH 5914		PERF. 5295 - 5301		
08		1116 N	935	-0-	-181	440	1	495	3	N	-0-			1
09		884 N	884	-0-	-0-	440	1	444	3	N	-0-			1
10		888 N	888	-0-	-0-	446	1	442	3	N	-0-			1
11		900 N	779	-0-	-121	407	1	366	3	N	5			6
12		899 N	805	-0-	-94	425	1	377	3	N	3			9
*01		938 N	938	-0-	-0-	485	1	450	3	N	3			12
MASTERSON "A-6"		WELL #: 6		RRCID -> 190419		COMPL. DATE 06/30/2002				TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5437 - 5443		
08		1868 N	1868	-0-	-0-	879	1	989	3	N	-0-			1
09		1770 N	1766	-0-	-4	879	1	887	3	N	-0-			1
10		1775 N	1775	-0-	-0-	892	1	883	3	N	-0-			1
11		1800 N	1550	-0-	-250	813	1	731	3	N	5			6
12		1829 N	1612	-0-	-217	851	1	754	3	N	6			12
01		1767 N	1409	-0-	-358	728	1	675	3	N	5			17
MASTERSON "A-1"		WELL #: 1		RRCID -> 206327		COMPL. DATE 11/12/2004				TOTAL DEPTH 6122		PERF. 5461 - 5464		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
MASTERSON RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 212497		COMPL. DATE 10/18/2005				TOTAL DEPTH 6108		PERF. 5450 - 5460		
08		125 N	125	-0-	-0-	59	1	66	3	N	-0-			1
09		150 N	118	-0-	-32	59	1	59	3	N	-0-			1
10		124 N	118	-0-	-6	59	1	59	3	N	-0-			1
11		120 N	109	-0-	-11	54	1	49	3	N	5			6
12		124 N	108	-0-	-16	57	1	50	3	N	1			7
01		124 N	94	-0-	-30	49	1	45	3	N	-0-			7

JUNIPER		//CONT.//		47709 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KING				
PPC OPERATING COMPANY LLC				631462										
MASTERTSON, R. S.		WELL #: 7601		RRCID -> 117775	COMPL. DATE 03/08/1985	TOTAL DEPTH 5938	PERF. 5365	-	5394					
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
08	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	605	1	1461	3	N	-0-			150
09	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	581	1	1625	3	N	-0-			150
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

MASTERTSON "66"		WELL #: 1		RRCID -> 207507	COMPL. DATE 03/01/2005	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5391	-	5423					
08	527 N	140	-0-	-387	-0-	41	1	99	3	N	-0-			62
09	600 N	379	-0-	-221	-0-	100	1	279	3	N	-0-			62
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

JUNIPER (BEND CONGL.)		47709 333		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KING					
GAEA SERVICES, INC.				292356										
LOWRANCE, ED		WELL #: 1		RRCID -> 169391	COMPL. DATE 05/18/1998	TOTAL DEPTH 5830	PERF. 5696	-	5710					
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	100	1	163	2	N	-0-			19
09	390 N	235	-0-	-155	-0-	105	1	130	2	N	-0-			19
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

MASTERTSON		WELL #: 4A		RRCID -> 177460	COMPL. DATE 04/13/2000	TOTAL DEPTH 5898	PERF. 5718	-	5752					
08	2139 N	1817	-0-	-322	-0-	205	1	1612	2	N	-0-			77
09	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	210	1	1479	2	N	-0-			77
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

GUNN OIL COMPANY		339493		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KING					
MASTERTSON 43				1										
		WELL #: 1		RRCID -> 203696	COMPL. DATE 03/22/2004	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5821	-	5837					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KING					
MASTERTSON B				1										
		WELL #: 1		RRCID -> 161134	COMPL. DATE 10/30/1996	TOTAL DEPTH 5970	PERF. 5856	-	5868					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

JUNIPER (BEND CONGL.) //CONT.// 47709 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 MASTERTSON "J-3" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185124 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 5871 - 5900

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
08	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	1758	1	1979	3	N	-0-			1
09	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	1758	1	1775	3	N	-0-			1
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
						6	9							
12	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	1701	1	1509	3	N	12			18
						13	9							
*01	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	1941	1	1800	3	N	12			30
						13	9							

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

08	31 N	27	-0-	-4	-0-	8	1	19	3	N	-0-			5
09	60 N	39	-0-	-21	-0-	10	1	29	3	N	-0-			5
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

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

08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	32	1	79	3	N	-0-			51
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	24	1	68	3	N	-0-			51
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

BEADHEAD EMERGER 65 WELL #: 1 RRCID -> 176776 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5844 - 5852

08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	80	1	193	3	N	-0-			12
09	240 N	183	-0-	-57	-0-	48	1	135	3	N	-0-			12
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	57	1	188	3	N	-0-			12
11	270 N	93	-0-	-177	-0-	29	1	64	3	N	-0-			12
12	186 N	116	-0-	-70	-0-	33	1	83	3	N	-0-			12
01	248 N	209	-0-	-39	-0-	54	1	155	3	N	-0-			12

BEADHEAD HARE'S EAR 41 WELL #: 1 RRCID -> 179790 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5736 - 5751

08	124 N	28	-0-	-96	-0-	8	1	20	3	N	-0-			19
09	180 N	40	-0-	-140	-0-	11	1	29	3	N	-0-			19
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	10	1	32	3	N	-0-			19
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	16	1	37	3	N	-0-			19
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	15	1	40	3	N	-0-			19
*01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	12	1	33	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

08	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-			160
09	3000 N	3543	-0-	543	543	3543	3			N	-0-			160
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	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT			160

JUNIPER, N. (BEND CONGL.)		//CONT.// 47711 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE		
CORDA CORPORATION		//CONT.// 177997								
JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 260668		COMPL. DATE 09/14/2010		TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5894 - 5912		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3968 X	3247	-0-	-721	-0-	3247 3	N	-0-		140
09	3540 X	3404	-0-	-136	-0-	3404 3	N	-0-		140
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	NO RPT	-0-	-3503	-0-		N	NO RPT		140

WILD HORSE ENERGY		923282		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE		
MASTERSON		WELL #: 1		RRCID -> 227185		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5956 - 5972		
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2	N	-0-		8
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2	N	-0-		8
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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		53411 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COCHRAN		
AQUEOUS OPERATING, LLC		028631								
BROWN, NELSON		WELL #: 3		RRCID -> 139955		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4724 - 4740		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

BLOWING SAND OPERATING L.L.C.		076382		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COCHRAN		
SLAUGHTER		WELL #: 802		RRCID -> 109166		COMPL. DATE 02/02/1984		TOTAL DEPTH 4804 PERF. 4736 - 4731		
08	713 #	345	-0-	-368	-0-	345 3	N	-0-		-0-
09	690 #	217	-0-	-473	-0-	217 3	N	-0-		-0-
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-

FRENCH, JACK		121055		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COCHRAN			
		WELL #: 1		RRCID -> 117266		COMPL. DATE 06/29/1985		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4586 - 4758			
08	661 R	661	-0-	-0-	-0-	651 3	10 9	N	9	161 1	39
09	532 R	532	-0-	-0-	-0-	518 3	14 9	N	13		52
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

C & S OPERATING		121055		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COCHRAN		
WRIGHT ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 085854		COMPL. DATE 10/17/1979		TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4700 - 4718		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT	-0-
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-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN						
C & S OPERATING		//CONT.//		121055												
SLAUGHTER ESTATE I		WELL #:		1	RRCID ->	098921	COMPL. DATE	03/16/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4814 - 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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

DELOACHE		WELL #:		1	RRCID ->	117910	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4838 - 4860				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				225
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				225
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				225
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

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		WELL #:		147862	RRCID ->	020508	COMPL. DATE	09/05/1953	TOTAL DEPTH	4957	PERF.	4800 - 4875				
MASTEN -J-		WELL #:		4	RRCID ->	020508	COMPL. DATE	09/05/1953	TOTAL DEPTH	4957	PERF.	4800 - 4875				
08	1653	R	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-				44
09	1469	R	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-				44
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

MASTEN -J-		WELL #:		6	RRCID ->	020509	COMPL. DATE	10/09/1957	TOTAL DEPTH	5038	PERF.	4870 - 4938				
08	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-				-0-
09	60	#	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-				-0-
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-

CROSSROADS ENERGY PARTNERS, LLC		WELL #:		190668	RRCID ->	073322	COMPL. DATE	09/16/1977	TOTAL DEPTH	4714	PERF.	4667 - 4710				
WRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	073322	COMPL. DATE	09/16/1977	TOTAL DEPTH	4714	PERF.	4667 - 4710				
08	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	2				94
09	840	#	-0-	-0-	-840	-0-					N	2				96
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

D C OIL COMPANY, INC.		WELL #:		196082	RRCID ->	111148	COMPL. DATE	06/10/1982	TOTAL DEPTH	4972	PERF.	4882 - 4948				
MALLET RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	111148	COMPL. DATE	06/10/1982	TOTAL DEPTH	4972	PERF.	4882 - 4948				
08	186	#	165	-0-	-21	-0-	165	3			Y	-0-				-0-
09	180	#	160	-0-	-20	-0-	160	3			Y	-0-				-0-
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-

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411	426	NON-ASSOCIATED	49B									CNTY: COCHRAN
D C OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		196082												
MALLET RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	111149	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	5038	PERF.	4873	-	4971		
08	94 R	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-				-0-	
09	91 R	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	3		Y	-0-				-0-	
10	63 R	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-				-0-	
11	90 #	48	-0-	-42	-0-	-0-	48	3		Y	-0-				-0-	
12	93 #	39	-0-	-54	-0-	-0-	39	3		Y	-0-				-0-	
01	93 #	36	-0-	-57	-0-	-0-	36	3		Y	-0-				-0-	

MALLET RANCH		WELL #:		2509	RRCID ->	114355	COMPL. DATE	09/30/1984	TOTAL DEPTH	4980	PERF.	4864	-	4964		
08	94 R	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-				-0-	
09	91 R	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	3		Y	-0-				-0-	
10	63 R	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-				-0-	
11	90 #	48	-0-	-42	-0-	-0-	48	3		Y	-0-				-0-	
12	93 #	39	-0-	-54	-0-	-0-	39	3		Y	-0-				-0-	
01	93 #	36	-0-	-57	-0-	-0-	36	3		Y	-0-				-0-	

MALLET RANCH		WELL #:		1301	RRCID ->	114961	COMPL. DATE	12/14/1984	TOTAL DEPTH	4925	PERF.	4756	-	4890		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28	

DEAN, C. S. 21		WELL #:		1	RRCID ->	118233	COMPL. DATE	08/10/1985	TOTAL DEPTH	5023	PERF.	4874	-	4964		
08	682 #	611	-0-	-71	-0-	-0-	611	3		N	-0-				65	
09	630 #	594	-0-	-36	-0-	-0-	594	3		N	-0-				65	
10	651 #	405	-0-	-246	-0-	-0-	405	3		N	-0-				65	
11	630 #	314	-0-	-316	-0-	-0-	314	3		N	-0-				65	
12	620 #	251	-0-	-369	-0-	-0-	251	3		N	-0-				65	
01	620 #	231	-0-	-389	-0-	-0-	231	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		
08	93 #	85	-0-	-8	-0-	-0-	30	1	55	9	Y	50	111	1	6	
09	90 #	75	-0-	-15	-0-	-0-	30	1	45	9	Y	41			47	
10	93 #	78	-0-	-15	-0-	-0-	30	1	48	9	Y	44			91	
11	92 R	92	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	62	9	Y	56	118	1	29	
12	93 #	92	-0-	-1	-0-	-0-	30	1	62	9	Y	56			85	
*01	95 R	95	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	65	9	Y	59			144	

PERKINS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	053623	COMPL. DATE	04/17/1972	TOTAL DEPTH	4997	PERF.	N/A				
08	682 #	600	-0-	-82	-0-	-0-	600	2		Y	-0-				-0-	
09	690 #	559	-0-	-131	-0-	-0-	559	2		Y	-0-				-0-	
10	713 #	546	-0-	-167	-0-	-0-	546	2		Y	-0-				-0-	
11	690 #	546	-0-	-144	-0-	-0-	546	2		Y	-0-				-0-	
12	589 #	455	-0-	-134	-0-	-0-	455	2		Y	-0-				-0-	
01	589 #	527	-0-	-62	-0-	-0-	527	2		Y	-0-				-0-	

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 ERNMAR INVESTMENTS, INC. //CONT.// 253489
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	551 R	551	-0-	-0-	-0-	497	2	54	9	Y	49				216
09	480 #	353	-0-	-127	-0-	331	2	22	9	Y	20				236
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

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

08	1023 R	1023	-0-	-0-	-0-	995	2	28	9	Y	25				100
09	870 #	674	-0-	-196	-0-	663	2	11	9	Y	10				110
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

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

08	744 #	313	-0-	-431	-0-	285	2	28	9	Y	25	55	1		19
09	720 #	52	-0-	-668	-0-	30	2	22	9	Y	20				39
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

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

08	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1			Y	-0-				-0-
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-				-0-
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-

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

08	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	1			Y	-0-				13
09	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	1			Y	-0-				13
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	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT				13

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN					
FINALY RESOURCES LLC		//CONT.//		268323											
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		34	RRCID ->	104643	COMPL. DATE	03/12/1982	TOTAL DEPTH	4910	PERF.	4812 - 4900			
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	* AMT	EOM BALANCE

08		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	1			Y	-0-			1
09		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	1			Y	-0-			1
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		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			1

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		35	RRCID ->	122810	COMPL. DATE	01/26/1986	TOTAL DEPTH	4908	PERF.	N/A			
08		18 R	18	-0-	-0-	-0-	16	1	2	9	Y	2			71
09		19 R	19	-0-	-0-	-0-	18	1	1	9	Y	1			72
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		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			79

JOPLIN OIL CO., INC.				445469											
DELOACHE, JAMES I.		WELL #:		15	RRCID ->	112946	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	4892	PERF.	4693 - 4774			
08		1464 R	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-			130
09		916 R	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-			130
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

KALA OIL COMPANY				450240											
RUCKER		WELL #:		1 A	RRCID ->	056795	COMPL. DATE	10/29/1973	TOTAL DEPTH	4855	PERF.	N/A			
08		465 #	430	-0-	-35	-0-	430	3			N	-0-			-0-
09		450 #	401	-0-	-49	-0-	401	3			N	-0-			-0-
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-

RUCKER		WELL #:		2	RRCID ->	097282	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4746 - 4892			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

PEDEN, OREN		WELL #:		1	RRCID ->	105032	COMPL. DATE	10/30/1982	TOTAL DEPTH	4926	PERF.	4766 - 4926			
08		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			731
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			731
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

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN															
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445															
BROWN, NELSON WELL #: 1 A RRCID -> 055136 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 4873 PERF. 4743 - 4834															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

M.B.J. OPERATING 518210															
MASTEN, F. O. WELL #: 2 RRCID -> 059631 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 5115 PERF. N/A															
08		217 #	96	-0-	-121	-0-	90	3	6	9	Y	5			458
09		210 #	-0-	-0-	-210	-0-					Y	3			461
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

MASTEN, F. O. WELL #: 1 RRCID -> 062257 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A															
08		62 #	31	-0-	-31	-0-	30	3	1	9	Y	1			59
09		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1			60
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

SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC. 810580															
SMALLWOOD, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 216296 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 4889 PERF. 4870 - 4889															
08		10 #	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09		10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
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-

TACTICAL OIL & GAS, LLC 834370															
LAWSON WELL #: 1010 RRCID -> 078224 COMPL. DATE 04/15/1978 TOTAL DEPTH 4757 PERF. N/A															
08		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			7
09		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			7
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

SLAUGHTER "18" WELL #: 1018 RRCID -> 113832 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 4722 - 4748															
08		DLQ G-10	3	-0-	3	-0-	35	3	3		N	-0-			-0-
09		36 R	1	-0-	-35	-0-		1	3		N	-0-			-0-
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-

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: COCHRAN			
TACTICAL OIL & GAS, LLC		//CONT.//		834370								
SLAUGHTER "20"		WELL #:		1020	RRCID ->	113833	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	4765	PERF. 4560 - 4725	
08	DLQ G-10	3	-0-	3	35	3 3		N	-0-		-0-	
09	37 R	2	-0-	-35	-0-	2 3		N	-0-		-0-	
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-	

SLAUGHTER		WELL #:		1019	RRCID ->	113859	COMPL. DATE	09/01/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF. 4716 - 4747	
08	DLQ G-10	3	-0-	3	34	3 3		N	-0-		-0-	
09	35 R	1	-0-	-34	-0-	1 3		N	-0-		-0-	
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-	

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

LAWSON		WELL #:		1	RRCID ->	119124	COMPL. DATE	09/14/1984	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 4670 - 4720	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77	
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	

TEMA OIL AND GAS COMPANY		841329										
REED-WRIGHT -B-		WELL #:		12	RRCID ->	049400	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5001	PERF. 4872 - 4892	
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WALKING X OIL CO.		892810										
SLAUGHTER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	056578	COMPL. DATE	10/08/1973	TOTAL DEPTH	4775	PERF. N/A	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		73	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		74	
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	

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN							
WALKING X OIL CO.		//CONT.// 892810													
LEMAC		WELL #: 1		RRCID -> 065644		COMPL. DATE 02/21/1976		TOTAL DEPTH 4920		PERF. 4722 - 4745					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				193
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				194
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

SLAUGHTER		WELL #: 1		RRCID -> 159171		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 4848		PERF. 4700 - 4834					
08	279 #	71	-0-	-208	-0-	70	1	1	9	N	1				149
09	482 R	482	-0-	-0-	-0-	481	1	1	9	N	1				150
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

WALSH PETROLEUM, INC.		894720		WELL #: 2		RRCID -> 020510		COMPL. DATE 12/24/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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

MARTY-WRIGHT		WELL #: 11		RRCID -> 064941		COMPL. DATE 01/15/1976		TOTAL DEPTH 4992		PERF. 4785 - 4809					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

MARTY-WRIGHT		WELL #: 23		RRCID -> 069293		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5010		PERF. 4782 - 4806					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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											
WRIGHT, MARTY		WELL #:		24	RRCID ->	072327	COMPL. DATE	07/24/1977	TOTAL DEPTH	5002	PERF.	4781 -	4799		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
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-		

WRIGHT, MARTY		WELL #:		42	RRCID ->	072329	COMPL. DATE	07/29/1977	TOTAL DEPTH	4997	PERF.	4754 -	4774		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
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-		

WRIGHT, MARTY		WELL #:		36	RRCID ->	072402	COMPL. DATE	08/08/1977	TOTAL DEPTH	5008	PERF.	4747 -	4767		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
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-		

WRIGHT, MARTY		WELL #:		43	RRCID ->	073944	COMPL. DATE	11/01/1977	TOTAL DEPTH	5011	PERF.	N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
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-		

WRIGHT, MARTY		WELL #:		28	RRCID ->	099880	COMPL. DATE	05/15/1982	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	4780 -	4800		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
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-		

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S		919182		WELL #:		1	RRCID ->	207863	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5002	PERF.	4722 -	4875
DELOACHE, JAMES IRA															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
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-		

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B					CNTY: COCHRAN			
YUCCA ENERGY, INC.				950335										
CRAWFORD, M. M.				WELL #:	1	RRCID ->	056500	COMPL. DATE	07/26/1973	TOTAL DEPTH	4989	PERF.	N/A	

08	775 #	703	-0-	-72	-0-	693	3	10	9	N	9		214	
09	720 #	648	-0-	-72	-0-	648	3			N	-0-		214	
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	

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	

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
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-	

HUMBLE LOUISIANA LAND				WELL #:	1A	RRCID ->	031608	COMPL. DATE	07/15/1963	TOTAL DEPTH	5478	PERF.	3343 - 3346	

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
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-	

LOOP G.S.U.				WELL #:	1012	RRCID ->	097971	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3443 - 3454	

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
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-	

LOOP G.S.U.				WELL #:	1028	RRCID ->	097972	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	3344 - 3357	

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
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-	

LOOP G.S.U.				WELL #:	2028	RRCID ->	099665	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3346 - 3357	

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
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-	

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855								
LOOP G.S.U.		WELL #:		2012	RRCID ->	099666	COMPL. DATE	04/05/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3339 - 3350	
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
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

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

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

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

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

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

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855								
LOOP G.S.U.		WELL #:		4028	RRCID ->	136847	COMPL. DATE	09/10/1990	TOTAL DEPTH	3506	PERF. 3374 - 3384	
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
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

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

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

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

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

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

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		6012	RRCID ->	138981	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3332 - 3358
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

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

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

LOOP G. S. U.		WELL #:		329WD	RRCID ->	142019	COMPL. DATE	07/02/1992	TOTAL DEPTH	13228	PERF.13170 - 13228
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

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

OIL AND GAS DIVISION

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		1028GC	RRCID ->	146697	COMPL. DATE	04/12/1993	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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

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

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

LOOP, NE. (YATES)		54852 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.		035430									
FLEMING UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	038483	COMPL. DATE	01/20/1966	TOTAL DEPTH	3318	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

HANCOCK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	038816	COMPL. DATE	03/19/1966	TOTAL DEPTH	3379	PERF. 3308 - 3379
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

LOOP, NE. (YATES)		//CONT.//		54852 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES		
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.		//CONT.//		035430						
FLEMING UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 039603	COMPL. DATE 06/27/1966	TOTAL DEPTH 3412	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
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-

BYRD, ALLEN W., UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 040347	COMPL. DATE 10/22/1966	TOTAL DEPTH 3387	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
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-

ALLEN W. BYRD UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 215068	COMPL. DATE 06/22/2005	TOTAL DEPTH 3525	PERF. 3306 - 3471		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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

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		
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-		-0-
09	150 N	79	-0-	-71	-0-	79 2	N	-0-		-0-
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-

MASTERSON RANCH "R"		WELL #:		2	RRCID -> 137651	COMPL. DATE 01/11/1991	TOTAL DEPTH 6030	PERF. 5899 - 5918		
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2	N	-0-		-0-
09	450 N	270	-0-	-180	-0-	270 2	N	-0-		-0-
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-

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

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		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
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

BURNETT-TRIANGLE		WELL #: A 1		RRCID -> 162180		COMPL. DATE 08/19/1987		TOTAL DEPTH 5490		PERF. 5252 - 5256		
08	15188 R	15188	-0-	-0-	-0-	55 1	15078 2	Y	50			145
09	15169 R	15169	-0-	-0-	-0-	55 9	15022 2	Y	84	187 1		42
10	16029 R	16029	-0-	-0-	-0-	92 9	15876 2	Y	91			133
11	14869 R	14869	-0-	-0-	-0-	53 1	14719 2	Y	86	186 1		33
12	15159 #	14223	-0-	-936	-0-	100 9	14087 2	Y	77			110
01	15159 #	12232	-0-	-2927	-0-	55 1	12052 2	Y	118			228
						95 9						
						51 1						
						85 9						
						50 1						
						130 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		
08	3100 N	3682	-0-	582	-0-	3682 3		N	-0-			-0-
09	2949 N	2367	-0-	-582	-0-	2367 3		N	-0-			-0-
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	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-			-0-

EXXON FEE D		WELL #: 8		RRCID -> 233102		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 2985 - 3034		
08	2626 N	1716	-0-	-910	-0-	1716 3		N	-0-			-0-
09	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 3		N	-0-			-0-
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	-0-	-0-	-1612	-0-			N	-0-			-0-

EXXON FEE EUBANKS D		WELL #: 7		RRCID -> 235564		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 7215		PERF. 3106 - 3153		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.				516255								
HENRY "21"				WELL #:	1Y	RRCID ->	249786	COMPL. DATE	04/29/2009	TOTAL DEPTH	3277	PERF. 2950 - 3027
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-		227
09		464 N	464	-0-	-0-	-0-	240 3	224 9	Y	204	181 1	250
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

HENRY "5"				WELL #:	1Y	RRCID ->	250387	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2988 - 3066
08		2852 X	2764	-0-	-88	-0-	2527 3	237 9	Y	215		398
09		2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-			Y	136	354 1	180
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

FLANAGAN "9"				WELL #:	501Y	RRCID ->	256552	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	7280	PERF. 3059 - 3138
08		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 3		Y	-0-		2
09		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 3		Y	-0-		2
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

FLANAGAN "10A"				WELL #:	2Y	RRCID ->	256553	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6483	PERF. 3070 - 3085
08		1302 N	974	-0-	-328	-0-	974 3		Y	-0-		12
09		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 3		Y	-0-		12
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

FLANAGAN "10A"				WELL #:	3Y	RRCID ->	256554	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	6499	PERF. 3053 - 3070
08		1147 N	471	-0-	-676	-0-	471 3		Y	-0-		13
09		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 3		Y	-0-		13
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

FLANAGAN "10A"				WELL #:	1Y	RRCID ->	256613	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	6453	PERF. 3060 - 3075
08		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375 3		Y	-0-		-0-
09		3000 N	4220	-0-	1220	-0-	4220 3		Y	-0-		-0-
10		3100 N	3219	-0-	119	-0-	1339		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-

FLANAGAN				WELL #:	960Y	RRCID ->	258358	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	7260	PERF. 3077 - 3161
08		93 N	17	-0-	-76	-0-	17 3		N	-0-		49
09		300 N	231	-0-	-69	-0-	231 3		N	-0-		49
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

NEWSOM (YATES) //CONT.// 65370 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 LYNX OPERATING CO., INC. //CONT.// 516255
 ELAM "14" WELL #: 6Y RRCID -> 258408 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3046 - 3064

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		643 N	643	-0-	-0-	-0-		556	3	87	9	Y	79	242
09		602 N	602	-0-	-0-	-0-		515	3	87	9	Y	79	148
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

HARRIS "A" WELL #: 1614Y RRCID -> 261306 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3052 - 3070

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
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

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

08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-		1844	3		N	-0-		-0-
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-		1821	3		N	-0-		-0-
10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-		1700	3		N	-0-		-0-
11	1770	N	1577	-0-	-193	-0-		1577	3		N	-0-		-0-
12	1891	N	1755	-0-	-136	-0-		1755	3		N	-0-		-0-
01	1705	N	1518	-0-	-187	-0-		1518	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

08	3100	N	4132	-0-	1032	1032		4132	2		N	-0-		-0-
09	3000	N	4111	-0-	1111	2143		4111	2		N	-0-		-0-
10	3100	N	3821	-0-	721	2864		3821	2		N	-0-		-0-
11	6828	X	3964	-0-	-2864	-0-		3964	2		N	-0-		-0-
12	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-		4438	2		N	-0-		-0-
*01	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-		3653	2		N	-0-		-0-

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

08	558	N	338	-0-	-220	-0-		338	2		N	-0-		-0-
09	480	N	241	-0-	-239	-0-		241	2		N	-0-		-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-		491	2		N	-0-		-0-
11	330	N	274	-0-	-56	-0-		274	2		N	-0-		-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-		302	2		N	-0-		-0-
01	496	N	265	-0-	-231	-0-		265	2		N	-0-		-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854										
MOORE, M. A.		WELL #:		16	RRCID ->	247943	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	2951 - 3028
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2	N	-0-			-0-
09	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2	N	-0-			-0-
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2	N	-0-			-0-
11	930 N	847	-0-	-83	-0-	847	2	N	-0-			-0-
12	868 N	779	-0-	-89	-0-	779	2	N	-0-			-0-
01	899 N	879	-0-	-20	-0-	879	2	N	-0-			-0-

WINSTON		WELL #:		44	RRCID ->	248633	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	3036 - 3122
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MOORE, M. A.		WELL #:		3Y	RRCID ->	255570	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3204	PERF.	2926 - 3004
08	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2	N	-0-			-0-
09	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2	N	-0-			-0-
10	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2	N	-0-			-0-
11	3300 X	3193	-0-	-107	-0-	3193	2	N	-0-			-0-
12	4216 X	2881	-0-	-1335	-0-	2881	2	N	-0-			-0-
01	4216 X	3519	-0-	-697	-0-	3519	2	N	-0-			-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		4Y	RRCID ->	255571	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF.	2937 - 3017
08	2635 X	1994	-0-	-641	-0-	1994	2	N	-0-			-0-
09	2550 X	1529	-0-	-1021	-0-	1529	2	N	-0-			-0-
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-

MOORE, M. A.		WELL #:		5Y	RRCID ->	255572	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF.	2928 - 3006
08	496 N	437	-0-	-59	-0-	437	2	N	-0-			-0-
09	390 N	347	-0-	-43	-0-	347	2	N	-0-			-0-
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-

WOOD, L. R.		WELL #:		1Y	RRCID ->	255573	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3209	PERF.	2917 - 2996
08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2	N	-0-			-0-
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2	N	-0-			-0-
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-

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

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854										
MOORE, M. A.		WELL #:		1Y	RRCID ->	255773	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2920 - 2999	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		2005 N	2005	-0-	-0-	2005 2			N	-0-		-0-
09		1280 N	1280	-0-	-0-	1280 2			N	-0-		-0-
10		1400 N	1400	-0-	-0-	1400 2			N	-0-		-0-
11		2528 N	2528	-0-	-0-	2528 2			N	-0-		-0-
12		1874 N	1874	-0-	-0-	1874 2			N	-0-		-0-
*01		2100 N	2100	-0-	-0-	2100 2			N	-0-		-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		84	RRCID ->	256357	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 2938 - 3016	
08		1860 N	583	-0-	-1277	583 2			N	-0-		-0-
09		600 N	70	-0-	-530	70 2			N	-0-		-0-
10		527 N	3	-0-	-524	3 2			N	-0-		-0-
11		2913 N	2913	-0-	-0-	2913 2			N	-0-		-0-
12		996 N	996	-0-	-0-	996 2			N	-0-		-0-
*01		688 N	688	-0-	-0-	688 2			N	-0-		-0-

ROBERTSON A		WELL #:		5	RRCID ->	264137	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	4820	PERF. 2942 - 3015	
08		196 N	196	-0-	-0-	196 2			N	-0-		-0-
09		192 N	192	-0-	-0-	192 2			N	-0-		-0-
10		209 N	209	-0-	-0-	209 2			N	-0-		-0-
11		172 N	172	-0-	-0-	172 2			N	-0-		-0-
12		158 N	158	-0-	-0-	158 2			N	-0-		-0-
*01		173 N	173	-0-	-0-	173 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	
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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	NO RPT	-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	
08		1767 N	1409	-0-	-358	1409 3			N	-0-		43
09		1500 N	1316	-0-	-184	1316 3			N	-0-		43
10		1496 N	1496	-0-	-0-	1496 3			N	-0-		43
11		1350 N	1320	-0-	-30	1320 3			N	-0-		43
12		1483 N	1483	-0-	-0-	1483 3			N	-0-		43
01		1488 N	NO RPT	-0-	-1488				N	NO RPT		43

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE			
PPC OPERATING COMPANY LLC				631462								
MASTERTSON RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	060106	COMPL. DATE	07/24/1974	TOTAL DEPTH	6142	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		794 X	452	-0-	-342	-0-	64 1	388 3	Y	-0-		-0-
09		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
10		93 N	46	-0-	-47	-0-	6 1	37 3	Y	3	3 1	-0-
							3 9					
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-
							3 9					

GIBSON, J. J. "34"				WELL #:	3	RRCID ->	060108	COMPL. DATE	06/18/1974	TOTAL DEPTH	6301	PERF. N/A
08		124 N	15	-0-	-109	-0-	3 1	12 3	Y	-0-		-0-
09		324 N	324	-0-	-0-	-0-	72 1	252 3	Y	-0-		-0-
10		433 N	433	-0-	-0-	-0-	81 1	348 3	Y	4	4 1	-0-
							4 9					
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-
							4 9					

MASTERTSON RANCH 40				WELL #:	1	RRCID ->	064050	COMPL. DATE	04/15/1974	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 6081 - 6093
08		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	457 1	1467 3	Y	-0-		-0-
09		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	398 1	1394 3	Y	-0-		-0-
10		1271 N	821	-0-	-450	-0-	144 1	607 3	Y	64	64 1	-0-
							70 9					
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-
							70 9					

MASTERTSON RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	064051	COMPL. DATE	05/02/1974	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 6010 - 6018
08		234 N	234	-0-	-0-	-0-	55 1	179 3	Y	-0-		-0-
09		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	234 1	825 3	Y	-0-		-0-
10		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	381 1	1617 3	Y	17	17 1	-0-
							19 9					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
							19 9					

MASTERTSON RANCH				WELL #:	3	RRCID ->	064052	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	5998	PERF. 5926 - 5934
08		620 N	574	-0-	-46	-0-	137 1	437 3	Y	-0-		-0-
09		912 N	912	-0-	-0-	-0-	204 1	708 3	Y	-0-		-0-
10		3100 N	3694	-0-	594	594	704 1	2981 3	Y	8	8 1	-0-
							9 9					
11		3000 N	3324	-0-	324	918	724 1	2600 3	Y	-0-		-0-
12		1262 N	344	-0-	-918	-0-	81 1	263 3	Y	-0-		-0-
01		1550 X	469	-0-	-1081	-0-	133 1	327 3	Y	8	8 1	-0-
							9 9					

GIBSON, J. J.				WELL #:	4A	RRCID ->	191235	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	6220	PERF. 6028 - 6058
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	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-

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE			
PFC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462									
GIBSON, J. J. "40"		WELL #:		10A	RRCID ->	199508	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6121 - 6133	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1333 N	1269	-0-	-64	-0-	302 1	967 3	Y	-0-			-0-
09		1140 N	788	-0-	-352	-0-	175 1	613 3	Y	-0-			-0-
10		899 N	477	-0-	-422	-0-	87 1	364 3	Y	24	24 1		-0-
							26 9						
11		698 N	698	-0-	-0-	-0-	152 1	546 3	Y	-0-			-0-
12		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	235 1	773 3	Y	-0-			-0-
01		465 N	199	-0-	-266	-0-	51 1	122 3	Y	24	24 1		-0-
							26 9						

GIBSON, J. J.		WELL #:		9A	RRCID ->	203926	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	6260	PERF.	6107 - 6118	
08		93 N	79	-0-	-14	-0-	19 1	60 3	Y	-0-			-0-
09		172 N	172	-0-	-0-	-0-	39 1	133 3	Y	-0-			-0-
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	21 1	82 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
11		79 N	79	-0-	-0-	-0-	16 1	63 3	Y	-0-			-0-
12		186 N	63	-0-	-123	-0-	14 1	49 3	Y	-0-			-0-
01		93 N	54	-0-	-39	-0-	15 1	38 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						

GIBSON, J. J.		WELL #:		2A	RRCID ->	203928	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	6340	PERF.	6189 - 6206	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MASTERTON RANCH 41		WELL #:		8A	RRCID ->	206141	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	6012 - 6029	
08		248 N	108	-0-	-140	-0-	26 1	82 3	Y	-0-			-0-
09		510 N	136	-0-	-374	-0-	30 1	106 3	Y	-0-			-0-
10		194 N	194	-0-	-0-	-0-	36 1	149 3	Y	8	8 1		-0-
							9 9						
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	16 1	54 3	Y	-0-			-0-
12		172 N	172	-0-	-0-	-0-	40 1	132 3	Y	-0-			-0-
01		155 N	106	-0-	-49	-0-	29 1	68 3	Y	8	8 1		-0-
							9 9						

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	
08		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336 2		N	-0-			94
09		8413 X	8413	-0-	-0-	-0-	8413 2		N	-0-			94
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

PFC OPERATING COMPANY LLC		631462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KING				
MASTERTON, FLOYCE		WELL #:		1	RRCID ->	064723	COMPL. DATE	06/30/1975	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	6138 - 6158	
08		217 N	164	-0-	-53	-0-	55 1	109 3	Y	-0-			132
09		210 N	148	-0-	-62	-0-	60 1	88 3	Y	-0-			132
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

PRUDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73303 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KING		
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462								
HADDAD-RATLIFF		WELL #:		1	RRCID ->	075492	COMPL. DATE	10/22/1975	TOTAL DEPTH	6206	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		516 N	516	-0-	-0-	173 1	343 3		Y	-0-		17
09		425 N	425	-0-	-0-	168 1	257 3		Y	-0-		17
10		373 N	373	-0-	-0-	137 1	236 3		Y	-0-		17
11		478 N	478	-0-	-0-	131 1	347 3		Y	-0-		17
12		434 N	97	-0-	-337	27 1	70 3		Y	-0-		17
*01		388 N	388	-0-	-0-	106 1	282 3		Y	-0-		17

MASTERSON, FLOYCE		WELL #:		2	RRCID ->	077338	COMPL. DATE	05/13/1976	TOTAL DEPTH	6256	PERF. N/A	
08		2498 N	2498	-0-	-0-	844 1	1654 3		Y	-0-		17
09		2400 N	1782	-0-	-618	708 1	1074 3		Y	-0-		17
10		1962 N	1962	-0-	-0-	716 1	1246 3		Y	-0-		17
11		3673 X	3673	-0-	-0-	1012 1	2661 3		Y	-0-		17
12		4327 X	4327	-0-	-0-	1159 1	3168 3		Y	-0-		17
*01		4546 X	4546	-0-	-0-	1252 1	3294 3		Y	-0-		17

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	167360	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	6240	PERF. 6136 - 6154	
08		1951 N	1951	-0-	-0-	1951 2			N	-0-		-0-
09		1590 N	1371	-0-	-219	1371 2			N	-0-		-0-
10		1395 N	759	-0-	-636	759 2			N	-0-		-0-
11		1890 N	983	-0-	-907	983 2			N	-0-		-0-
12		1426 N	1203	-0-	-223	1203 2			N	-0-		-0-
*01		1361 N	1361	-0-	-0-	1361 2			N	-0-		-0-

PRUDENCE, N. (CANYON)		WELL #:		5	RRCID ->	225377	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 4425 - 4432	
08		186 N	105	-0-	-81	49 1	56 9		N	51	175 1	49
09		60 N	31	-0-	-29	31 1			N	-0-		49
10		124 N	95	-0-	-29	95 1			N	-0-		49
11		95 N	95	-0-	-0-	95 1			N	-0-		49
*12		95 N	95	-0-	-0-	95 1			N	-0-		49
01		93 N	-0-	-0-	-93				N	135	184 1	-0-

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

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE)			76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE			
BURNETT OIL CO., INC.			110016										
WINDFOHR, A.B. 10			WELL #:	1	RRCID ->	150782	COMPL. DATE	08/13/1994	TOTAL DEPTH	8562	PERF.	7190 - 7510	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	3720 X	3229	-0-	-491	-0-	168 31 9	1	3030	2	Y	28	23 1	43
09	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	184 41 9	1	3501	2	Y	37	28 1	52
10	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	146 28 9	1	2801	2	Y	25	35 1	42
11	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	144 40 9	1	2650	2	Y	36	34 1	44
12	2883 X	2854	-0-	-29	-0-	148 39 9	1	2667	2	Y	35	21 1	58
01	2883 X	2779	-0-	-104	-0-	140 33 9	1	2606	2	Y	30	31 1	57

WINDFOHR, A.B. 10			WELL #:	2	RRCID ->	155056	COMPL. DATE	06/30/1995	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	7306 - 7727	
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	28 4 9	1	507	2	Y	4	6 1	8
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	27 7 9	1	512	2	Y	6	6 1	8
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	25 6 9	1	471	2	Y	5	6 1	7
11	510 N	475	-0-	-35	-0-	24 7 9	1	444	2	Y	6	6 1	7
12	558 N	454	-0-	-104	-0-	24 7 9	1	423	2	Y	6	4 1	9
01	496 N	351	-0-	-145	-0-	18 4 9	1	329	2	Y	4	5 1	8

WINDFOHR, A.B. 10			WELL #:	3	RRCID ->	156466	COMPL. DATE	11/13/1995	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	7486 - 8017	
08	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	57 10 9	1	1025	2	Y	9	13 1	18
09	1020 N	990	-0-	-30	-0-	49 11 9	1	930	2	Y	10	12 1	16
10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	53 10 9	1	1010	2	Y	9	11 1	14
11	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	55 15 9	1	1010	2	Y	14	12 1	16
12	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	54 14 9	1	978	2	Y	13	8 1	21
*01	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	58 15 9	1	1085	2	Y	14	12 1	23

WINDFOHR, A.B. 10			WELL #:	5	RRCID ->	159160	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7520 - 8046	
08	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	74 13 9	1	1330	2	Y	12	15 1	22
09	855 N	855	-0-	-0-	-0-	42 10 9	1	803	2	Y	9	15 1	16
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	40 8 9	1	768	2	Y	7	11 1	12
11	1380 N	1373	-0-	-7	-0-	70 20 9	1	1283	2	Y	18	10 1	20
12	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	59 14 9	1	1068	2	Y	13	9 1	24
01	806 N	496	-0-	-310	-0-	25 7 9	1	464	2	Y	6	13 1	17

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: COTTLE											
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016																									
WINDFOHR, A.B. 10														WELL #: 6		RRCID -> 160566		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7496 - 7616	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE									
08		738 N	738	-0-	-0-	-0-	38 1	693 2		Y		6	7 1			11									
09		660 N	582	-0-	-78	-0-	29 1	546 2		Y		6	7 1			10									
10		744 N	381	-0-	-363	-0-	19 1	359 2		Y		3	7 1			6									
11		486 N	486	-0-	-0-	-0-	25 1	454 2		Y		6	5 1			7									
12		476 N	476	-0-	-0-	-0-	25 1	443 2		Y		7	4 1			10									
*01		606 N	606	-0-	-0-	-0-	31 1	568 2		Y		6	5 1			11									
WINDFOHR, A.B. 10														WELL #: 7		RRCID -> 160568		COMPL. DATE 10/25/1996		TOTAL DEPTH 8820		PERF. 7982 - 8179			
08		5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	305 1	5518 2		Y		50	54 1			85									
09		5310 X	4810	-0-	-500	-0-	238 1	4519 2		Y		48	56 1			77									
10		5487 X	4910	-0-	-577	-0-	241 1	4622 2		Y		43	53 1			67									
11		4680 X	4633	-0-	-47	-0-	236 1	4333 2		Y		58	54 1			71									
12		4836 X	4438	-0-	-398	-0-	231 1	4146 2		Y		55	34 1			92									
01		4836 X	4458	-0-	-378	-0-	225 1	4179 2		Y		49	50 1			91									
WINDFOHR, A.B. 10														WELL #: 8		RRCID -> 163027		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7405 - 7792	
08		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	76 1	1371 2		Y		12	14 1			22									
09		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	70 1	1333 2		Y		14	14 1			22									
10		1426 N	1360	-0-	-66	-0-	67 1	1280 2		Y		12	15 1			19									
11		1290 N	1230	-0-	-60	-0-	63 1	1150 2		Y		15	15 1			19									
12		1333 N	1308	-0-	-25	-0-	68 1	1222 2		Y		16	9 1			26									
01		1333 N	1332	-0-	-1	-0-	67 1	1248 2		Y		15	14 1			27									
WINDFOHR, A.B. 10														WELL #: 12		RRCID -> 169545		COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7828 - 7916			
08		2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	128 1	2307 2		Y		20	26 1			38									
09		3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	174 1	3298 2		Y		35	25 1			48									
10		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	162 1	3110 2		Y		29	33 1			44									
11		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	179 1	3287 2		Y		44	35 1			53									
12		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	175 1	3144 2		Y		41	25 1			69									
*01		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	158 1	2943 2		Y		34	37 1			66									

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016
 WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 170453 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7484 - 8025

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
08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	54	1	981	2	Y	9	11 1	16
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	10	9	989	2	Y	11	11 1	16
10	1085 N	1025	-0-	-60	-0-	52	1	965	2	Y	9	11 1	14
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	12	9	916	2	Y	12	11 1	15
12	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	50	1	981	2	Y	13	7 1	21
*01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	10	9	939	2	Y	11	11 1	21

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 171945 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7516 - 8013

08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	64	1	1165	2	Y	10	13 1	19
09	1140 N	1107	-0-	-33	-0-	11	9	1039	2	Y	12	13 1	18
10	1178 N	933	-0-	-245	-0-	55	1	878	2	Y	8	12 1	14
11	1050 N	1047	-0-	-3	-0-	46	1	980	2	Y	13	11 1	16
12	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	9	9	1042	2	Y	14	8 1	22
*01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	53	1	1054	2	Y	12	12 1	22

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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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-

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

08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	43	1	769	2	Y	7	8 1	12
09	928 N	928	-0-	-0-	-0-	8	9	872	2	Y	9	8 1	13
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	46	1	774	2	Y	7	9 1	11
11	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	40	1	1147	2	Y	16	9 1	18
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	8	9	875	2	Y	12	9 1	21
*01	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	62	1	1251	2	Y	14	11 1	24

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COTTLE									
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016																						
WINDFOHR, A.B. 10													WELL #: 23		RRCID -> 189173		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 7524 - 8038	
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								
08	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	56	1	1012	2	Y	9	10	1	16								
						10	9															
09	1080 N	721	-0-	-359	-0-	36	1	676	2	Y	8	11	1	13								
						9	9															
10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	51	1	976	2	Y	9	9	1	13								
						10	9															
11	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	54	1	994	2	Y	13	10	1	16								
						14	9															
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	48	1	869	2	Y	12	8	1	20								
						13	9															
01	1023 N	935	-0-	-88	-0-	47	1	877	2	Y	10	11	1	19								
						11	9															

WINDFOHR, A.B. 10													WELL #: 26		RRCID -> 190104		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 7951		PERF. 7318 - 7646	
08	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	120	1	2171	2	Y	19	23	1	35								
						21	9															
09	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	98	1	1865	2	Y	20	23	1	32								
						22	9															
10	1829 N	1746	-0-	-83	-0-	86	1	1643	2	Y	15	22	1	25								
						17	9															
11	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	115	1	2115	2	Y	28	20	1	33								
						31	9															
12	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	120	1	2151	2	Y	29	16	1	46								
						32	9															
*01	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	100	1	1854	2	Y	22	25	1	43								
						24	9															

WINDFOHR, A. B. 10													WELL #: 33		RRCID -> 195803		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 8070		PERF. 7374 - 7780	
08	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	121	1	2197	2	Y	20	24	1	36								
						22	9															
09	2280 N	2159	-0-	-121	-0-	107	1	2028	2	Y	22	24	1	34								
						24	9															
10	2325 N	1795	-0-	-530	-0-	88	1	1690	2	Y	15	23	1	26								
						17	9															
11	2220 N	2180	-0-	-40	-0-	111	1	2038	2	Y	28	21	1	33								
						31	9															
12	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	121	1	2167	2	Y	29	16	1	46								
						32	9															
*01	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	103	1	1911	2	Y	22	25	1	43								
						24	9															

WINDFOHR, A. B. 10													WELL #: 29		RRCID -> 197396		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH 8390		PERF. 7599 - 8074	
08	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	71	1	1284	2	Y	11	19	1	24								
						12	9															
09	1500 N	1384	-0-	-116	-0-	68	1	1301	2	Y	14	16	1	22								
						15	9															
10	1550 N	1233	-0-	-317	-0-	61	1	1160	2	Y	11	15	1	18								
						12	9															
11	1320 N	1257	-0-	-63	-0-	64	1	1176	2	Y	15	14	1	19								
						17	9															
12	1426 N	1313	-0-	-113	-0-	68	1	1227	2	Y	16	9	1	26								
						18	9															
01	1240 N	1126	-0-	-114	-0-	57	1	1056	2	Y	12	14	1	24								
						13	9															

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
GUNN OIL COMPANY 339493												
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 161922 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8346 - 8980												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	3720 X	3474	-0-	-246	-0-	33	1	3394	2	N	43	186 1
09	2940 X	2369	-0-	-571	-0-	47	9	2034	2	N	277	174 1
10	3038 X	2388	-0-	-650	-0-	30	1	2255	2	N	94	187 1
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	194 1
01	3472 X	1564	-0-	-1908	-0-	146	9	1343	2	N	184	192 1
						23	1					35
						54	9					27
						19	1					
						202	9					
RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 183709 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7726 - 8356												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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-
BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 197498 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7812 - 8436												
08	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	68	1	2626	2	N	-0-	29
09	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	70	1	2650	2	N	-0-	29
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
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750												
FOX WELL #: 1 RRCID -> 194005 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7968 - 7932												
08	1209 X	251	-0-	-958	-0-	251	2			N	-0-	142
09	1140 X	28	-0-	-1112	-0-	28	2			N	-0-	142
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
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												
08	682 N	482	-0-	-200	-0-	482	2			N	-0-	-0-
09	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-	-0-
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	571	-0-	-576	-0-	571	2			N	-0-	-0-
DOSS YATES 365 WELL #: 1 RRCID -> 184081 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3112 - 3148												
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	49
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	49
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

RILEY, NORTH (YATES) //CONT.// 76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862												
DOSS YATES 395 WELL #: 1 RRCID -> 184247 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3129												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
									AMT	AMT	M	BALANCE
									CODE	CODE		

08		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-			3182 2		N	87
09		2970 X	2133	-0-	-837	-0-			2133 2		N	87
10		2852 X	2442	-0-	-410	-0-			2442 2		N	87
11		3090 X	2398	-0-	-692	-0-			2398 2		N	87
12		3193 X	3153	-0-	-40	-0-			3153 2		N	87
01		3193 X	2571	-0-	-622	-0-			2571 2		N	87

DOSS YATES 395 WELL #: 2 RRCID -> 188411 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3133												
08		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-			1834 2		N	88
09		1380 N	759	-0-	-621	-0-			759 2		N	88
10		590 N	590	-0-	-0-	-0-			590 2		N	88
11		949 N	949	-0-	-0-	-0-			949 2		N	88
12		680 N	680	-0-	-0-	-0-			680 2		N	88
*01		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-			1432 2		N	88

DOSS YATES 365 WELL #: 2 RRCID -> 191006 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3094 - 3134												
08		3100 N	4107	-0-	1007	1007			4107 2		N	44
09		3000 N	2756	-0-	-244	763			2756 2		N	44
10		3100 N	2467	-0-	-633	130			2467 2		N	44
11		3960 X	2292	-0-	-1668	-0-			2292 2		N	44
12		4092 X	2960	-0-	-1132	-0-			2960 2		N	44
01		4092 X	3513	-0-	-579	-0-			3513 2		N	44

SPARKS YATES 396 WELL #: 1 RRCID -> 203710 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 3353 PERF. 3144 - 3262												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SPARKS YATES 396 WELL #: 2 RRCID -> 203956 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3177 - 3228												
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	20
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20

NORTH RILEY YATES "361" WELL #: 1 RRCID -> 207565 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3064 - 3120												
08		971 N	971	-0-	-0-	-0-			971 2		N	93
09		515 N	515	-0-	-0-	-0-			515 2		N	93
10		404 N	404	-0-	-0-	-0-			404 2		N	93
11		690 N	314	-0-	-376	-0-			314 2		N	93
12		527 N	203	-0-	-324	-0-			203 2		N	93
01		403 N	40	-0-	-363	-0-			40 2		N	93

NORTH RILEY YATES "365" WELL #: 3 RRCID -> 208165 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 3369 PERF. 2952 - 3166												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862														
NORTH RILEY YATES "404"		WELL #: 1		RRCID -> 211381		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2945 - 3184								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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
CITATION OIL & GAS CORP.		154235														
DOSS, M. S.		WELL #: 4		RRCID -> 202712		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 4769 PERF. 2874 - 3006								
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
HUMBLE-SHELL FEE		WELL #: 3		RRCID -> 224213		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2855 - 3087								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
DOSS, M. S.		WELL #: 5		RRCID -> 225839		COMPL. DATE 12/24/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2854 - 3088								
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/08/2014																
LYNX OPERATING CO., INC.		516255														
N. JENKINS "363"		WELL #: 2		RRCID -> 225376		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 3306 PERF. 3084 - 3118								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
N. JENKINS "363"		WELL #: 1		RRCID -> 225378		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3052 - 3066								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
N. JENKINS "363"		WELL #: 6		RRCID -> 225379		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3065 - 3098								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255														
N. JENKINS "363"		WELL #: 3		RRCID -> 225380		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 3304 PERF. 3083 - 3118								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

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

N. JENKINS "10"		WELL #: 1		RRCID -> 225383		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3043 - 3078								
08	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			Y	-0-					15
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			Y	-0-					15
10	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			Y	-0-					15
11	1380 N	1134	-0-	-246	-0-	1134	3			Y	-0-					15
12	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			Y	-0-					15
01	1240 N	1172	-0-	-68	-0-	1172	3			Y	-0-	15	1			-0-

N. JENKINS "363"		WELL #: 5		RRCID -> 225666		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3075 - 3108								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

N. JENKINS "10"		WELL #: 2		RRCID -> 225667		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3065 - 3098								
08	465 N	226	-0-	-239	-0-	226	3			Y	-0-					28
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					28
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-

N. JENKINS "398"		WELL #: 1		RRCID -> 225725		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 3313 PERF. 3052 - 3087								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
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-

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.//		76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES			
SEABOARD OPERATING CO.				760960								
CONDOR J		WELL #:		1	RRCID ->	226031	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3078 - 3112
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE	
08	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-	-0-	-0-	
*01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-	-0-	-0-	

RITZ (SAN ANDRES)				76979 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GAINES			
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.				835630								
CHILDREN'S HOME		WELL #:		1	RRCID ->	205850	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	5253 - 5545
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE	
08	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	30	1	2483	3	N	-0-	
09	2940 N	2688	-0-	-252	-0-	30	1	2658	3	N	-0-	
10	2852 N	2472	-0-	-380	-0-	30	1	2442	3	N	-0-	
11	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	30	1	2548	3	N	-0-	
12	2790 N	2325	-0-	-465	-0-	30	1	2295	3	N	-0-	
01	2480 N	2342	-0-	-138	-0-	30	1	2312	3	N	-0-	

SEMINOLE (YATES)				82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES			
HESS CORPORATION				381665								
MANN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	020764	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	6535	PERF.	3110 - 3298
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE	
08	651 N	325	-0-	-326	-0-	325	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	750 N	655	-0-	-95	-0-	655	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	806 N	621	-0-	-185	-0-	621	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	682 N	667	-0-	-15	-0-	667	2	N	-0-	-0-	-0-	
*01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2	N	-0-	-0-	-0-	

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

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	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
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-	

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

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

RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 034936		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 3168 - 3262			
08	1364 N	1288	-0-	-76	-0-	1288	2	N	-0-	-0-	
09	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2	N	-0-	-0-	
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-	

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

TURLIN, WALTER		WELL #: 17		RRCID -> 041970		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3245 - 3380			
08	2945 X	2683	-0-	-262	-0-	2683	2	N	-0-	-0-	
09	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2	N	-0-	-0-	
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-	

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173447		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3210 - 3278			
08	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2	N	-0-	-0-	
09	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2	N	-0-	-0-	
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-	

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

S. F. MANN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184824		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3065 - 3198			
08	1147 N	1018	-0-	-129	-0-	1018	2	N	-0-	-0-	
09	1020 N	993	-0-	-27	-0-	993	2	N	-0-	-0-	
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-	

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
HESS CORPORATION		//CONT.// 381665									
SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #: 1		RRCID -> 197336		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 9405		PERF. 3182 - 3307	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	3100 N	3418	-0-	318	318	3418	2	N	-0-		-0-
09	3000 N	5017	-0-	2017	2335	5017	2	N	-0-		-0-
10	3100 N	4538	-0-	1438	3773	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-

WALTER TURLIN		WELL #: 1		RRCID -> 202714		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 5336		PERF. 3238 - 3276	
08	279 N	109	-0-	-170	-0-	109	2	N	-0-		-0-
09	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	2	N	-0-		-0-
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-

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202731		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3229 - 3379	
08	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2	N	-0-		-0-
09	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2	N	-0-		-0-
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-

GIBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203766		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 3508		PERF. 3160 - 3327	
08	3348 X	2598	-0-	-750	-0-	2598	2	N	-0-		-0-
09	3240 X	2980	-0-	-260	-0-	2980	2	N	-0-		-0-
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-

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203767		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 5445		PERF. 3130 - 3242	
08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2	N	-0-		-0-
09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2	N	-0-		-0-
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-

SAWYER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206562		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3338 - 3458	
08	2542 N	2339	-0-	-203	-0-	2339	2	N	-0-		-0-
09	2370 N	2331	-0-	-39	-0-	2331	2	N	-0-		-0-
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-

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211694		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 3390		PERF. 3177 - 3290	
08	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2	N	-0-		-0-
09	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2	N	-0-		-0-
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-

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

ROBERTSON GAS UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 213449		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3292 - 3404				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

T. S. RILEY 'B' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213723		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3138 - 3249				
08	3007 X	2857	-0-	-150	-0-	2857	2	N	-0-			-0-
09	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2	N	-0-			-0-
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-

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

CRAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213929		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3352 - 3470				
08	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2	N	-0-			-0-
09	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2	N	-0-			-0-
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-

NORTHROP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215845		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3375 - 3487				
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2	N	-0-			-0-
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2	N	-0-			-0-
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-

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

SEMINOLE, WEST		//CONT.//		82233 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555							
WEST SEMINOLE SA UNIT				WELL #: 1105	RRCID -> 158722	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4890 -	5070
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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

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

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

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	
08	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	3	N	-0-		-0-
09	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-
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-

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
08	124 N	78	-0-	-46	-0-	50	1	28	3	Y	-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	75	1	133	3	Y	-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	Y	-0-
12	310 N	2	-0-	-308	-0-	1	1	1	3	Y	-0-
01	217 N	2	-0-	-215	-0-	1	1	1	3	Y	-0-

STOCKYARD (SAN ANDRES)		86252 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
TEXLAND PETROLEUM, L.P.		849735										
COOK, E. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 214222		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4547 - 4559				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	13237 X	10826	-0-	-2411	-0-	10826	3	N	-0-			-0-
09	12810 X	11740	-0-	-1070	-0-	11740	3	N	-0-			-0-
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-

COOK, E. ESTATE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 248468		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4576 - 4581				
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			209
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			209
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

WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 249407		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 6717 PERF. 4607 - 4617				
08	248 N	205	-0-	-43	-0-	202	3	3 9 N	3			202
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	201	3	6 9 N	5			207
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

DINES		WELL #: 1 C		RRCID -> 252925		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 6709 PERF. 4559 - 4574				
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	836	3	6 9 N	5			92
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	866	3	2 9 N	2			94
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

TEX-MEX SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC KNIGHT		89005 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GAINES				
		775854										
		WELL #: 1 C		RRCID -> 128792		COMPL. DATE 09/13/1988		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4332 - 4602				
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			160
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			160
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

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

TEX-MEX (LOWER CLEARFORK)		//CONT.//		89005 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES							
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854											
KNIGHT				WELL #:	1 T	RRCID ->	128312	COMPL. DATE	08/18/1988	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7090 - 7141		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

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	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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		
08	4621	X	581	-0-	-4040	-0-	145	1	436	2	N	-0-			-0-
09	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	121	1	1713	2	N	-0-			-0-
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	150	-0-	-1741	-0-	150	1			N	-0-			-0-

PPC OPERATING COMPANY LLC				631462	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE							
THOMAS, R. A. ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	102500	COMPL. DATE	10/01/1982	TOTAL DEPTH	6336	PERF.	6202 - 6232		
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	333	1	1069	3	Y	-0-			-0-
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	365	1	1273	3	Y	-0-			-0-
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							

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		
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	35256			N	-0-				101
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	35256			N	-0-				101
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	35256			N	-0-				101
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	35256			N	-0-				101
12	0	W	1667	-0-	-1667	-0-	36923	1667	2	N	-0-				101
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923			N	NO RPT				101

TIPPEN, S. (CONGL.)		//CONT.//		90170 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE					
GUNN OIL COMPANY				339493									
MOSS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	206782	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6475 - 6495
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OASIS OPERATING, INC.				617470		CAPACITY		CNTY: COTTLE					
TIPPEN				WELL #:	1	RRCID ->	208199	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6754 - 6758
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2	N	-0-			203
09	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2	N	-0-			203
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

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.				767534		CAPACITY		CNTY: COTTLE					
FRAZIER, MARY				WELL #:	1	RRCID ->	077095	COMPL. DATE	05/27/1978	TOTAL DEPTH	6729	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
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
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2008													

TIPPEN, SW. (CONGL. 6800)				90174 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COTTLE					
GUNN OIL COMPANY				339493									
DAVIS MOSS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	220093	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	6748	PERF.	6533 - 6544
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*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-

TIPPEN, SW. (CONGL. 6900)				90174 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COTTLE					
OASIS OPERATING, INC.				617470									
KINNEY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	249088	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6444 - 6456
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3038		662	-0-	-2376	-0-	662	2	N	-0-			-0-
09	2520	#	633	-0-	-1887	-0-	633	2	N	-0-			-0-
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-

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 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

M 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M 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
08	620 N	429	-0-	-191	-0-	429	3			N	-0-					105
09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					105
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	59	1	296	2	N	-0-					77
09	300 N	104	-0-	-196	-0-	63	1	41	2	N	-0-					77
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

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

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
08	14074 X	12957	-0-	-1117	-0-	12784	2	173	9	N	157	179	1			235
09	13110 X	12701	-0-	-409	-0-	12522	2	179	9	N	163	178	1			220
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

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	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
08	5580	X	4986	-0-	-594	-0-	4986	2	N	-0-			154
09	5400	X	5077	-0-	-323	-0-	4946	2	N	119	181	1	92
10	5580	X	5271	-0-	-309	-0-	5195	2	N	69			161
11	5100	X	4884	-0-	-216	-0-	4809	2	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	N	179			226

LHB		WELL #:		1	RRCID ->	255197	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	9612 - 11668	
08	1209	N	1128	-0-	-81	-0-	1104	2	N	22			183
09	960	N	834	-0-	-126	-0-	823	2	N	10			193
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1261	2	N	7	163	1	37
11	1080	N	883	-0-	-197	-0-	869	2	N	13			50
*12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	876	2	N	20			70
01	1271	N	713	-0-	-558	-0-	701	2	N	11			81

KOEGLER		WELL #:		1	RRCID ->	265447	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	10510 - 12853	
08	27497	X	21999	-0-	-5498	-0-	21973	2	N	24			166
09	26610	X	20519	-0-	-6091	-0-	20462	2	N	52	178	0	40
10	26009	X	20563	-0-	-5446	-0-	20509	2	N	49			89
11	23970	X	19046	-0-	-4924	-0-	18980	2	N	60			149
12	22816	X	18844	-0-	-3972	-0-	18768	2	N	69	189	1	29
01	22010	X	18196	-0-	-3814	-0-	18088	2	N	98			127

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	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #:		4439GC	RRCID ->	096174	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	4920	PERF.	4620 - 4920	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #:		7540GC	RRCID ->	101540	COMPL. DATE	04/17/1981	TOTAL DEPTH	4832	PERF.	4700 - 4832	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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

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

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 8538GC		RRCID -> 174845	COMPL. DATE 09/29/1999	TOTAL DEPTH 4789	PERF. 4670	- 4754			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 7565GC		RRCID -> 175154	COMPL. DATE 10/20/1999	TOTAL DEPTH 4829	PERF. 4716	- 4792			
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

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

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

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

DENVER UNIT PF WELL		WELL #: 1		RRCID -> 178091	COMPL. DATE 08/16/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
08	425864 X	425864	-0-	-0-	-0-	425197	2	410	3	N	234	234	0	-0-
						257	9							
09	DLQ G-10	376230	-0-	376230	376230	375916	2	314	9	N	285	285	0	-0-
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-

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544											
DENVER UNIT		WELL #: 6551GC		RRCID -> 178836		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4654 - 4743					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 5521GC		RRCID -> 181518		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 4737 PERF. 4659 - 4723					
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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

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

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

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 7444GC		RRCID -> 187624	COMPL. DATE 05/25/2001	TOTAL DEPTH 4886	PERF. 4779	- 4846		
M	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
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 7648GC		RRCID -> 187626	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL DEPTH 4886	PERF. 4771	- 4840		
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 4339GC		RRCID -> 188943	COMPL. DATE 03/27/2002	TOTAL DEPTH 4837	PERF. 4734	- 4829		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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

DENVER UNIT		WELL #: 4450GC		RRCID -> 189761	COMPL. DATE 05/20/2002	TOTAL DEPTH 4745	PERF. 4660	- 4728		
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4449GC		RRCID -> 189763	COMPL. DATE 04/04/2002	TOTAL DEPTH 4759	PERF. 4657	- 4740	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 6656GC		RRCID -> 189886	COMPL. DATE 05/18/2002	TOTAL DEPTH 4860	PERF. 4774	- 4839	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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

DENVER UNIT		WELL #: 4447GC		RRCID -> 191354	COMPL. DATE 06/11/2002	TOTAL DEPTH 4778	PERF. 4721	- 4730	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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

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

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 8433GC		RRCID -> 193885		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 4874 PERF. 4769 - 4826		
M	O	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 4341GC		RRCID -> 193886		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4745 - 4810		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

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

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

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

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

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544									
DENVER UNIT		WELL #: 6569GC		RRCID -> 2120260	COMPL. DATE 04/08/2005	TOTAL DEPTH 4753	PERF. 4720	- 4775			
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
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 4570GC		RRCID -> 212042	COMPL. DATE 06/17/2005	TOTAL DEPTH 4785	PERF. 4670	- 4762			
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 4571GC		RRCID -> 212739	COMPL. DATE 09/22/2005	TOTAL DEPTH 4820	PERF. 4760	- 4811			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 4344GC		RRCID -> 221203	COMPL. DATE 08/31/2005	TOTAL DEPTH 4858	PERF. 4773	- 4823			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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

DENVER UNIT		WELL #: 7573GC		RRCID -> 222484	COMPL. DATE 05/04/2005	TOTAL DEPTH 4873	PERF. 4762	- 4846	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 4569GC		RRCID -> 222488	COMPL. DATE 08/19/2005	TOTAL DEPTH 4795	PERF. 4866	- 4883	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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

DENVER UNIT		WELL #: 4568GC		RRCID -> 223307	COMPL. DATE 07/26/2005	TOTAL DEPTH 4820	PERF. 5090	- 5136	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4134GC		RRCID -> 228987	COMPL. DATE 01/18/2007	TOTAL DEPTH 4832	PERF. 4761	- 4795	
M	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 4572GC		RRCID -> 230105	COMPL. DATE 01/02/2007	TOTAL DEPTH 4799	PERF. 4702	- 4775	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 6454GC		RRCID -> 230106	COMPL. DATE 02/08/2007	TOTAL DEPTH 4876	PERF. 4808	- 4841	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 6571GC		RRCID -> 236242	COMPL. DATE 10/15/2007	TOTAL DEPTH 4788	PERF. 4702	- 4757	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001 //CONT.// 617544		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
DENVER UNIT		WELL #: 4576GC		RRCID -> 236318	COMPL. DATE 10/18/2007	TOTAL DEPTH 4751	PERF. 4656	- 4736		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

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

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

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 4575GC		RRCID -> 244660	COMPL. DATE 07/29/2008	TOTAL DEPTH 4800	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4136GC		RRCID ->	245714	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	4843 PERF. 4740 - 4787
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 8547GC		RRCID ->	245953	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	4772 PERF. 4665 - 4724
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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

DENVER UNIT		WELL #: 4668GC		RRCID ->	246016	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	4915 PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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

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

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

CORNELL UNIT PF WELL				WELL #: 1	RRCID -> 189910	COMPL. DATE 08/14/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
08	23977 X	23977	-0-	-0-	-0-	23977 3		N	-0-		-0-
09	22888 X	22888	-0-	-0-	-0-	22888 3		N	-0-		-0-
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-

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

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

CORNELL UNIT				WELL #: 6392GC	RRCID -> 197497	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH 4796	PERF. 4677	- 4760		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

CORNELL UNIT				WELL #: 6393GC	RRCID -> 197933	COMPL. DATE 06/11/2003	TOTAL DEPTH 4794	PERF. 4667	- 4755		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

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

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

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

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

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

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

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

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	
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*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-

O. D. C. -47- GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	043521	COMPL. DATE	03/27/1999	TOTAL DEPTH	3464	PERF.	3385 - 3464	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378			CAPACITY		CNTY: TERRY						
O. D. C. -57- GAS UNIT		1		RRCID ->	052568	COMPL. DATE	12/04/1970	TOTAL DEPTH	3456	PERF.	N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

GUNN OIL COMPANY										339493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING	
MASTERTSON PN										WELL #: 1		RRCID -> 203699		COMPL. DATE 02/14/2004		TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6104 - 6120	
08		186	N	-0-	-0-		-186		-0-			N	-0-			72	
09		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-			N	-0-			72	
10		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-			N	-0-			72	
11		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-			N	-0-			72	
12		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-			N	-0-			72	
01		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-			N	-0-	72	1	-0-	

MASTERTSON PN										WELL #: 2		RRCID -> 203809		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6142 - 6175	
08		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-			N	-0-			29	
09		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-			N	-0-			29	
10		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-			N	-0-			29	
11		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-			N	-0-			29	
12		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-			N	-0-			29	
01		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-			N	-0-	29	1	-0-	

MASTERTSON PNE										WELL #: 1		RRCID -> 262706		COMPL. DATE 09/15/2010		TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6132 - 6139	
08	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-			N	-0-			-0-	

(GWN415)

03/17/2015

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS